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 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 190350 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2017 - PLUGGED 04/25/17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 176943 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1343	-0-	-57	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	156	2	22	9	N	20					40
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	153	2	17	9	N	15					55
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	169	2	28	9	N	25	75	1			5
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	141	2	6	9	N	5					10
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1					11
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					12

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					97
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					97
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					97
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					97
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					97
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					97

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3170		3170	-0-	-0-	892	3168	2	2	9	N	2	2	8			41
02	2787		2787	-0-	-0-	892	2786	2	1	9	N	1	1	8			41
03	3035		3035	-0-	-0-	892	3026	2	9	9	N	8	8	8			41
04	3877		2985	-0-	-892	-0-	2979	2	6	9	N	5	5	8			41
05	3096		3096	-0-	-0-	-0-	3094	2	2	9	N	2	2	8			41
06	210		3021	-0-	2811	2811	3019	2	2	9	N	2	2	8			41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	992	#	927	-0-	-65	-0-	927	2			N	-0-					84
02	896	#	800	-0-	-96	-0-	800	2			N	-0-					84
03	992	#	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					84
04	960	#	944	-0-	-16	-0-	944	2			N	-0-					84
05	939	R	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					84
*06	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					84

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	#	40	-0-	-208	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	248	#	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	240	#	97	-0-	-143	-0-	97	3			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					67
02	420	#	90	-0-	-330	-0-	90	3			N	-0-					67
03	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					67
04	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					67
05	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					67
06	810	#	190	-0-	-620	-0-	190	3			N	-0-					67

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

01	868	#	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					100
02	784	#	774	-0-	-10	-0-	774	2			N	-0-					100
03	868	#	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					100
04	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					100
05	868	#	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					100
06	840	#	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					100

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

01	1457	#	1237	-0-	-220	-0-	1171	2	66	9	N	60	184	1			41
02	1204	#	1198	-0-	-6	-0-	1167	2	31	9	N	28					69
03	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	1466	2	33	9	N	30					99
04	1421	R	1421	-0-	-0-	-0-	1393	2	28	9	N	25					124
05	1472	R	1472	-0-	-0-	-0-	1444	2	28	9	N	25					149
06	1440	#	1395	-0-	-45	-0-	1364	2	31	9	N	28					177

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

01	146	R	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	151	-0-	-4	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	209	R	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		199	-0-	199	199	1	1	198	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

01	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-					-0-

ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

01	806	#	805	-0-	-1	-0-	5	1	789	3	Y	10					14
							11	9									
02	745	R	745	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	13					27
							14	9									
03	811	R	811	-0-	-0-	-0-	6	1	796	3	Y	8					35
							9	9									
04	792	R	792	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	Y	10					45
							11	9									
05	806	#	778	-0-	-28	-0-	5	1	764	3	Y	8					53
							9	9									
*06	DLQ G-10		790	-0-	790	790	5	1	777	3	Y	7					60
							8	9									

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	#	110	-0-	-76	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					-0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

01	620	#	579	-0-	-41	-0-	579	3			Y	-0-					48
02	560	#	545	-0-	-15	-0-	542	3	3	9	Y	3					51
03	620	#	613	-0-	-7	-0-	603	3	10	9	Y	9					60
04	600	#	593	-0-	-7	-0-	582	3	11	9	Y	10					70
05	613	R	613	-0-	-0-	-0-	606	3	7	9	Y	6					76
06	DLQ G-10		590	-0-	590	590	589	3	1	9	Y	1					77

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

01	410	R	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					18
02	372	R	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					18
03	410	R	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					18
04	395	R	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					18
05	408	R	408	-0-	-0-	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		390	-0-	390	390	2	1	388	3	Y	-0-					18

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

01	899	#	803	-0-	-96	-0-	4	1	780	3	Y	17	150	1			45
							19	9									
02	812	#	763	-0-	-49	-0-	4	1	734	3	Y	23					68
							25	9									
03	946	R	946	-0-	-0-	-0-	5	1	910	3	Y	28					96
							31	9									
04	912	R	912	-0-	-0-	-0-	4	1	904	3	Y	4					100
							4	9									
05	862	R	862	-0-	-0-	-0-	6	1	841	3	Y	14					114
							15	9									
06	DLQ G-10		705	-0-	705	705	5	1	690	3	Y	9					123
							10	9									

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					1
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					1
03	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					1
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					1
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					1
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					1

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	#	978	-0-	-107	-0-	956	3	22	9	Y	20					146
02	952	#	622	-0-	-330	-0-	611	3	11	9	Y	10					156
03	992	#	53	-0-	-939	-0-	21	3	32	9	Y	29	182	1			3
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	9	9	1			3
05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	407	R	407	-0-	-0-	-0-	93 8	1 9	306	3	Y	7					158
02	394	R	394	-0-	-0-	-0-	84	1	310	3	Y	-0-					158
03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	93 22	1 9	257	3	Y	20	159	1			19
04	330	#	314	-0-	-16	-0-	90 9	1 9	215	3	Y	8	8	1			19
05	341	#	296	-0-	-45	-0-	93	1	203	3	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		270	-0-	270	270	90	1	180	3	Y	-0-					19

A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	#	244	-0-	-35	-0-	93	1	151	3	N	-0-					-0-
02	252	#	210	-0-	-42	-0-	84	1	126	3	N	-0-					-0-
03	279	#	213	-0-	-66	-0-	93	1	120	3	N	-0-					-0-
04	240	#	222	-0-	-18	-0-	90	1	132	3	N	-0-					-0-
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	93	1	141	3	N	-0-					-0-
06	240	#	214	-0-	-26	-0-	90	1	124	3	N	-0-					-0-

MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	#	133	-0-	-146	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	1092	#	129	-0-	-963	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*05	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					4

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	651	#	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					86
02	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					86
03	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					86
04	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					86
05	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					86
06	660	#	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					86

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	#	588	-0-	-32	-0-	546	2	42	9	N	38					97
02	710	R	710	-0-	-0-	-0-	669	2	41	9	N	37					134
03	774	R	774	-0-	-0-	-0-	733	2	41	9	N	37					171
04	742	R	742	-0-	-0-	-0-	706	2	36	9	N	33	184	1			20
05	765	R	765	-0-	-0-	-0-	722	2	43	9	N	39					59
*06	721	R	721	-0-	-0-	-0-	688	2	33	9	N	30					89

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1333	#	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1302	#	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*06	1340	R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

01	837	#	807	-0-	-30	-0-	56	1	745	3	N	5					158
							6	9									
02	839	R	839	-0-	-0-	-0-	50	1	783	3	N	5					163
							6	9									
03	896	R	896	-0-	-0-	-0-	56	1	836	3	N	4					167
							4	9									
04	878	R	878	-0-	-0-	-0-	54	1	785	3	N	35					202
							39	9									
05	930	#	880	-0-	-50	-0-	56	1	824	3	N	-0-					202
06	900	#	846	-0-	-54	-0-	54	1	792	3	N	-0-					202

HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676

01	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

01	713	#	626	-0-	-87	-0-	611	3	15	9	N	14					108
02	711	R	711	-0-	-0-	-0-	698	3	13	9	N	12					120
03	775	R	775	-0-	-0-	-0-	763	3	12	9	N	11					131
04	703	R	703	-0-	-0-	-0-	697	3	6	9	N	5					136
05	775	#	761	-0-	-14	-0-	748	3	13	9	N	12					148
06	750	#	743	-0-	-7	-0-	732	3	11	9	N	10					158

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	#	608	-0-	-136	-0-	601	3	7	9	N	6					174
02	712	R	712	-0-	-0-	-0-	704	3	8	9	N	7					181
03	786	R	786	-0-	-0-	-0-	780	3	6	9	N	5	170	1			16
04	739	R	739	-0-	-0-	-0-	733	3	6	9	N	5					21
05	783	R	783	-0-	-0-	-0-	776	3	7	9	N	6					27
*06	761	R	761	-0-	-0-	-0-	755	3	6	9	N	5					32

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	#	171	-0-	-232	-0-	154	3	17	9	N	15					93
02	451	R	451	-0-	-0-	-0-	386	3	65	9	N	59					152
03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	379	3	59	9	N	54					206
04	357	R	357	-0-	-0-	-0-	339	3	18	9	N	16	173	1			49
05	496	#	417	-0-	-79	-0-	400	3	17	9	N	15					64
06	480	#	395	-0-	-85	-0-	380	3	15	9	N	14					78

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1054	#	924	-0-	-130	-0-	923	2	1	9	N	1					157
02	896	#	878	-0-	-18	-0-	877	2	1	9	N	1					158
03	1054	#	971	-0-	-83	-0-	970	2	1	9	N	1					159
04	1020	#	902	-0-	-118	-0-	902	2			N	-0-					159
05	1054	#	943	-0-	-111	-0-	942	2	1	9	N	1					160
06	930	#	877	-0-	-53	-0-	876	2	1	9	N	1					161

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	#	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					2
02	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					2
03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					2
04	270	#	15	-0-	-255	-0-	15	3			N	-0-					2
05	279	#	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					2
06	360	#	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-					2

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					68
02	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					68
03	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					68
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					68
05	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					68
06	300	#	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					68

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-

GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					24
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					24
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					24
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					24
05	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					24
*06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					24

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	#	487	-0-	-257	-0-	431	3	56	9	N	51					107
02	623	R	623	-0-	-0-	-0-	503	3	120	9	N	109	165	1			51
03	703	R	703	-0-	-0-	-0-	545	3	158	9	N	144	164	1			31
04	592	R	592	-0-	-0-	-0-	524	3	68	9	N	62					93
05	682	#	653	-0-	-29	-0-	528	3	125	9	N	114	169	1			38
06	690	#	545	-0-	-145	-0-	492	3	53	9	N	48					86

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1119	2	199	9	N	181	181	1			160
02	1120	#	1103	-0-	-17	-0-	1103	2			N	-0-					160
03	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1202	2	116	9	N	105	179	1			86
04	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1148	2	97	9	N	88					174
05	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	1200	2	102	9	N	93	179	1			88
*06	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	1166	2	91	9	N	83					171

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL, W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 021160 COMPL. DATE 11/10/1960 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5399 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017 - PLUGGED 03/31/17

ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					22
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					22
03	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					22
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	93	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	84	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	357	R	357	-0-	-0-	-0-	93	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	335	R	335	-0-	-0-	-0-	90	1	245	3	Y	-0-					-0-
*05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	93	1	255	3	Y	-0-					-0-
*06	337	R	337	-0-	-0-	-0-	90	1	247	3	Y	-0-					7

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

01	551	R	551	-0-	-0-	-0-	460	2	91	9	N	83	185	1			81
02	541	R	541	-0-	-0-	-0-	484	2	57	9	N	52					133
03	630	R	630	-0-	-0-	-0-	565	2	65	9	N	59					192
04	563	R	563	-0-	-0-	-0-	508	2	55	9	N	50					242
05	611	R	611	-0-	-0-	-0-	566	2	45	9	N	41	192	1			91
*06	616	R	616	-0-	-0-	-0-	564	2	52	9	N	47					138

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	899	#	290	-0-	-609	-0-	283	3	7	9	N	6					47
02	963	R	963	-0-	-0-	-0-	5	1	947	3	N	10					57
							11	9									
03	971	R	971	-0-	-0-	-0-	16	1	919	3	N	33					90
							36	9									
04	825	R	825	-0-	-0-	-0-	15	1	773	3	N	34					124
							37	9									
05	1054	#	727	-0-	-327	-0-	12	1	678	3	N	34					158
							37	9									
06	1020	#	871	-0-	-149	-0-	13	1	847	3	N	10					168
							11	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LEITNER WELL #: 1 RRCID -> 099046 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5809 - 5895

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/16

OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

01	310	#	270	-0-	-40	-0-	263	3	7	9	N	6					82
02	280	#	230	-0-	-50	-0-	226	3	4	9	N	4					86
03	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					86
04	270	#	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					86
05	279	#	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					86
06	270	#	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					86

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901

01	1178	#	292	-0-	-886	-0-	292	3			N	-0-					80
02	868	#	161	-0-	-707	-0-	161	3			N	-0-					80
03	899	#	86	-0-	-813	-0-	86	3			N	-0-					80
04	1851	R	1851	-0-	-0-	-0-	1850	3	1	9	N	1					81
05	2212	R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					81
*06	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					81

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					23
02	392	#	367	-0-	-25	-0-	367	3			N	-0-					23
03	434	#	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					23
04	510	#	404	-0-	-106	-0-	404	3			N	-0-					23
05	527	#	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					23
06	510	#	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					23

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	#	396	-0-	-69	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
02	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
03	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
02	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
03	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
04	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
05	806	R	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		781	-0-	781	781	781	3			Y	-0-					-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	#	334	-0-	-7	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	305	-0-	-3	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	342	-0-	-30	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	333	-0-	-27	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	372	#	344	-0-	-28	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		332	-0-	332	332	2	1	330	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	220	R	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	206	R	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		197	-0-	197	197	1	1	196	3	Y	-0-					-0-

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	661	R	661	-0-	-0-	-0-	4	1	650	3	Y	6					33
							7	9									
02	674	R	674	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	35	51	1			17
							39	9									
03	698	R	698	-0-	-0-	-0-	5	1	693	3	Y	-0-					17
04	716	R	716	-0-	-0-	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					17
05	678	R	678	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	1					18
							1	9									
06	DLQ G-10		745	-0-	745	745	5	1	740	3	Y	-0-					18

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	642	R	642	-0-	-0-	-0-	66	1	556	3	Y	18					92
							20	9									
02	594	R	594	-0-	-0-	-0-	59	1	510	3	Y	23					115
							25	9									
03	661	R	661	-0-	-0-	-0-	65	1	576	3	Y	18					133
							20	9									
04	637	R	637	-0-	-0-	-0-	63	1	560	3	Y	13					146
							14	9									
05	669	R	669	-0-	-0-	-0-	66	1	588	3	Y	14					160
							15	9									
06	DLQ G-10		635	-0-	635	635	64	1	562	3	Y	8					168
							9	9									

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2131	R	2131	-0-	-0-	-0-	14	1	2114	3	Y	3					47
							3	9									
02	1815	R	1815	-0-	-0-	-0-	12	1	1790	3	Y	12					59
							13	9									
03	1971	R	1971	-0-	-0-	-0-	14	1	1951	3	Y	5					64
							6	9									
04	2070	#	1900	-0-	-170	-0-	12	1	1881	3	Y	6					70
							7	9									
05	2139	#	2024	-0-	-115	-0-	13	1	1996	3	Y	14					84
							15	9									
06	DLQ G-10		1877	-0-	1877	1877	12	1	1864	3	Y	1					85
							1	9									

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
02	280	#	268	-0-	-12	-0-	2	1	266	3	N	-0-					-0-
03	310	#	241	-0-	-69	-0-	1	1	240	3	N	-0-					-0-
04	300	#	264	-0-	-36	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
05	314	R	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					-0-
06	300	#	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	#	416	-0-	-18	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-
02	392	#	383	-0-	-9	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	425	-0-	-9	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	420	#	399	-0-	-21	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	434	#	416	-0-	-18	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		397	-0-	397	397	3	1	394	3	Y	-0-					-0-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1116	#	1086	-0-	-30	-0-	160	1	926	3	Y	-0-					-0-
02	1008	#	878	-0-	-130	-0-	144	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	1116	#	990	-0-	-126	-0-	50	1	940	3	Y	-0-					-0-
04	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	353	1	1027	3	Y	-0-					-0-
05	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	376	1	743	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1200	-0-	1200	1200	364	1	836	3	Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	#	218	-0-	-185	-0-	218	3			N	-0-					19
02	364	#	304	-0-	-60	-0-	304	3			N	-0-					19
03	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					19
04	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					19
*05	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
GREEN, G. W. WELL #: 2A RRCID -> 110073 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5823 - 5879

01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

KERR, L.R. WELL #: RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

01	1736	#	1284	-0-	-452	-0-	1282	2	2	9	N	2					20
02	1568	#	1324	-0-	-244	-0-	1320	2	4	9	N	4					24
03	1736	#	1509	-0-	-227	-0-	1508	2	1	9	N	1					25
04	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1560	2	2	9	N	2					27
05	1508	R	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2					29
*06	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	N	1					30

TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

01	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*06	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

01	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	1			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

01	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					101
02	168	#	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					101
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					101
04	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					101
05	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					101
06	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					101

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

01	530	R	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	2					157
02	548	R	548	-0-	-0-	-0-	542	3	6	9	N	5					162
03	587	R	587	-0-	-0-	-0-	578	3	9	9	N	8					170
04	581	R	581	-0-	-0-	-0-	573	3	8	9	N	7					177
05	620	#	616	-0-	-4	-0-	607	3	9	9	N	8					185
06	600	#	587	-0-	-13	-0-	576	3	11	9	N	10					195

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

01	496	#	326	-0-	-170	-0-	326	3			N	-0-					129
02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					129
03	496	#	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					129
04	450	#	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					129
05	558	#	380	-0-	-178	-0-	380	3			N	-0-					129
06	540	#	362	-0-	-178	-0-	362	3			N	-0-					129

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

01	2418	#	2167	-0-	-251	-0-	2167	3			N	-0-					39
02	2240	#	1996	-0-	-244	-0-	1994	3	2	9	N	2					41
03	2480	#	2278	-0-	-202	-0-	2276	3	2	9	N	2					43
04	2400	#	2332	-0-	-68	-0-	2326	3	6	9	N	5					48
05	2345	R	2345	-0-	-0-	-0-	2339	3	6	9	N	5					53
*06	2326	R	2326	-0-	-0-	-0-	2324	3	2	9	N	2					55

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					19
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					19
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					19
04	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					19
05	279	#	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					19
06	270	#	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					19

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	#	509	-0-	-235	-0-	503	3	6	9	N	5					92
02	672	#	635	-0-	-37	-0-	629	3	6	9	N	5					97
03	804	R	804	-0-	-0-	-0-	797	3	7	9	N	6					103
04	799	R	799	-0-	-0-	-0-	790	3	9	9	N	8					111
05	715	R	715	-0-	-0-	-0-	708	3	7	9	N	6					117
*06	889	R	889	-0-	-0-	-0-	879	3	10	9	N	9					126

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	343	R	343	-0-	-0-	-0-	336	3	7	9	N	6					34
02	604	R	604	-0-	-0-	-0-	528	3	76	9	N	69					103
03	648	R	648	-0-	-0-	-0-	572	3	76	9	N	69					172
04	522	R	522	-0-	-0-	-0-	491	3	31	9	N	28	176	1			24
05	479	R	479	-0-	-0-	-0-	465	3	14	9	N	13					37
*06	439	R	439	-0-	-0-	-0-	431	3	8	9	N	7					44

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	518	R	518	-0-	-0-	-0-	511	3	7	9	N	6	85	1			24
02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	478	3	7	9	N	6					30
03	537	R	537	-0-	-0-	-0-	520	3	17	9	N	15					45
04	530	R	530	-0-	-0-	-0-	508	3	22	9	N	20					65
05	527	#	502	-0-	-25	-0-	488	3	14	9	N	13					78
06	510	#	505	-0-	-5	-0-	494	3	11	9	N	10					88

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1984	#	978	-0-	-1006	-0-	954	3	24	9	N	22					97
02	1792	#	945	-0-	-847	-0-	942	3	3	9	N	3					100
03	1984	#	1317	-0-	-667	-0-	1313	3	4	9	N	4					104
04	1920	#	1766	-0-	-154	-0-	1764	3	2	9	N	2					106
05	1688	R	1688	-0-	-0-	-0-	1682	3	6	9	N	5					111
*06	1797	R	1797	-0-	-0-	-0-	1794	3	3	9	N	3					114

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	#	129	-0-	-615	-0-	129	3			N	-0-					64
02	846	R	846	-0-	-0-	-0-	835	3	11	9	N	10					74
03	864	R	864	-0-	-0-	-0-	852	3	12	9	N	11					85
04	707	R	707	-0-	-0-	-0-	697	3	10	9	N	9					94
05	775	#	754	-0-	-21	-0-	739	3	15	9	N	14					108
06	750	#	506	-0-	-244	-0-	495	3	11	9	N	10					118

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

01	186	#	49	-0-	-137	-0-	37	3	12	9	N	11					480
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					480
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					480
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					480
05	513	R	513	-0-	-0-	-0-	489	3	24	9	N	22	182	1			320
*06	2244	R	2244	-0-	-0-	-0-	1901	3	343	9	N	312	172	1			460

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876

01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					19
02	280	#	246	-0-	-34	-0-	246	3			N	-0-					19
03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					19
04	300	#	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					19
05	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					19
06	300	#	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					19

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					27
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					27
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					27
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					27

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) //CONT.// 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	99	1	335	3	N	25	175	1			53
							28	9									
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	89	1	300	3	N	24					77
							26	9									
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	106	1	328	3	N	26					103
							29	9									
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	100	1	313	3	N	20					123
							22	9									
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	102	1	318	3	N	20					143
							22	9									
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	101	1	306	3	N	-0-					143

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					248
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	188	1			147
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	202					349
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	355	1			74
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					123
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					192

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE,S.E. (MARBLE FALLS) 03086 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 282044 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5400 - 5418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

01	3100 #	2330	-0-	-770	-0-	2300	2	30	9	N	27	52	1			23
02	0	1896	-0-	1896 B	1896	1868	2	28	9	N	25					48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1896																
03	3193 N	1758	-0-	-1435 B	461	1739	2	19	9	N	17					65
04	2250 N	1417	-0-	-833 B	-0-	1399	2	18	9	N	16					81
05	2108 N	1271	-0-	-837 B	-0-	1252	2	19	9	N	17					98
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-					N	NO RPT					98

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

01	42811	2312	-0-	-40499	-0-	2312	2			N	-0-					20
02	0	2476	-0-	2476 B	2476	2475	2	1	9	N	1					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2476																
03	4695 N	2219	-0-	-2476 B	-0-	2219	2			N	-0-					21
04	2250 N	66	-0-	-2184 B	-0-	66	2			N	-0-					21
05	2728 N	-0-	-0-	-2728 B	-0-					N	-0-					21
06	2160 N	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-					N	NO RPT					21

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					878
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	70					948
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	8	2	21	9	N	19					967
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					993
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					1002
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	23	2	13	9	N	12	177	1			837

COBB WELL #: 2 RRCID -> 279783 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					181
02	1904	N	1741	-0-	-163	-0-	1731	2	10	9	N	9	2	8			188
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					188
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1803	2	4	9	N	4					192
05	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	2			N	-0-					192
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					192

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 089402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5377 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					65
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					65
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					65
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					65
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					65
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					65

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	24	2	3	9	N	3					21
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	672	2	75	9	N	68					90
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	571	2	86	9	N	78					168
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	578	2	74	9	N	67					235
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	548	2	70	9	N	64	174	1			125

B & D (MARBLE FALLS) 04695 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 124796 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
SABRE OPERATING, INC. 742261
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					26
02	140	#	108	-0-	-32	-0-	108	2			N	-0-					26
03	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					26
04	150	#	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					26
05	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					26
06	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					26

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					52
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					52
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					52
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					52
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	8			52
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					52

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					52
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					52
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					52
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					52
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					52
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					52

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
BROGDON-SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 144895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3949 - 3953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 270986 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					152
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					152
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1					153
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					153
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					153
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					153

ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BARFIELD (CONGLOMERATE) //CONT.// 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	#	1109	-0-	-100	-0-	1109	3			N	-0-					27
02	1260	#	1056	-0-	-204	-0-	1056	3			N	-0-					27
03	1395	#	1000	-0-	-395	-0-	1000	3			N	-0-					27
04	1350	#	989	-0-	-361	-0-	989	3			N	-0-					27
05	1178	#	755	-0-	-423	-0-	755	3			N	-0-					27
06	1140	#	855	-0-	-285	-0-	855	3			N	-0-					27

SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1302		281	-0-	-1021	-0-	281	3			N	-0-					110
02	1176		208	-0-	-968	-0-	189	3	19	9	N	17					127
03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					127
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					127
05	323	R	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	N	5					132
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	3	6	9	N	5					137

EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT (CONGL 4500) //CONT.// 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	11					153
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	70	3	25	9	N	23					176
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	124	3	30	9	N	27	166	1			37
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	110	3	10	9	N	9					46
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	N	3					49
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	182	3	17	9	N	15					64

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	99	1			15
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					15
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					15
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					15
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					15
06	780	N	406	-0-	-374	-0-	406	2			N	-0-					15

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN "A" WELL #: 3 C RRCID -> 057297 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		B			N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		B			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-		B			N	NO RPT					-0-
04 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	-0-		B			N	NO RPT					-0-
05 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	-0-		B			N	NO RPT					-0-
06 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	-0-		B			N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 060452 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4617 - 4901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		B			N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		B			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-		B			N	NO RPT					-0-
04 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	-0-		B			N	NO RPT					-0-
05 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	-0-		B			N	NO RPT					-0-
06 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	-0-		B			N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 2 RRCID -> 061626 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		B			N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		B			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-		B			N	NO RPT					-0-
04 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	-0-		B			N	NO RPT					-0-
05 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	-0-		B			N	NO RPT					-0-
06 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	-0-		B			N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: 1 C RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14																		

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

01	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

01	744	N	622	-0-	-122	B	-0-	622	2			N	-0-					33
02	644	N	480	-0-	-164	B	-0-	480	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	515	-0-	-291	B	-0-	515	2			N	-0-					33
04	600	N	519	-0-	-81	B	-0-	519	2			N	-0-					33
05	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	2			N	-0-					33
06	510	N	481	-0-	-29	B	-0-	481	2			N	-0-					33

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 5 RRCID -> 074371 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 6 RRCID -> 096818 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4853 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	937	3	1	9	N	1					125
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					125
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					125
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					125
05	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-					125
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					125

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (CONGL. 4600) 05974 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 214731 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4580 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					3
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					3
03	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					3
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					3
*05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-	3	7			-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	80	1	395	2			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	74	1	368	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	81	1	408	2			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	82	1	417	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	92	1	457	2			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	78	1	383	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 042974 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3568 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10	N	8	-0-	-2	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	12	N	6	-0-	-6	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	11	N	3	-0-	-8	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	8	N	3	-0-	-5	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					13
02	112	N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					13
04	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2			N	-0-					13
*05	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-	13	7			-0-
06	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	165	-0-	-83 B	-0-	165	3			N	-0-					45
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					45
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					45
*05	248	N	167	-0-	-81 B	-0-	167	3			N	-0-					45
06	300	N	213	-0-	-87 B	-0-	213	3			N	-0-					45

NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	334	-0-	-100 B	-0-	334	3			N	-0-					67
02	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					67
04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					67
05	527	N	413	-0-	-114 B	-0-	413	3			N	-0-					67
*06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					67

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	N	289	-0-	-114 B	-0-	289	3			N	-0-					52
02	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					52
04	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					52
05	496	N	432	-0-	-64 B	-0-	432	3			N	-0-					52
*06	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					52

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	220	-0-	-90 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	300	N	201	-0-	-99 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2			N	-0-					5
02	196	N	163	-0-	-33 B	-0-	163	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					5
04	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					5
05	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					5
*06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					5

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLOR COUNTY REGULAR (GAS) 06334 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BAYLOR
QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
HOBERT, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 157270 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5229 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					34
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					34
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					34
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					34
*05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					34
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					34

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	396	3	23	9	N	21					103
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	3	11	9	N	10					113
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	356	3	19	9	N	17					130
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	363	3	14	9	N	13					143
*05	403	N	397	-0-	-6	-0-	380	3	17	9	N	15					158
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	3	6	9	N	5					163

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

01	1085		254	-0-	-831	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	3			N	-0-					-0-

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

LA JOLLA OIL & GAS, INC. 482493
DOTSON, DAN WELL #: 2 RRCID -> 106244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4053 - 4092

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
TEXAS INDEPENDENT OIL CO., LLC 846536
CLIFTON 5 - DENTON COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EVANS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 064784 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 2023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG MINERAL (OIL CREEK) 07969 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAZLIP WELL #: 1 RRCID -> 265385 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10142 - 10196

01	3100	N	3227	-0-	127	127	3227	2			N	-0-					125
02	2501	N	2374	-0-	-127	-0-	2374	2			N	-0-					125
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					125
04	2310		2163	-0-	-147	-0-	2163	2			N	-0-					125
05	2387		2077	-0-	-310	-0-	2077	2			N	-0-					125
06	2310		2009	-0-	-301	-0-	2009	2			N	-0-					125

BIG MINERAL, SE. (V LO) 07974 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
GRAYSON PETROLEUM COMPANY 328325
SWEENEY, R. L. WELL #: 1 L RRCID -> 021213 COMPL. DATE 04/12/1959 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8482 - 8514

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4991	X	4882	-0-	-109	-0-	4585	2	297	9	N	270					529
02	4508	X	3993	-0-	-515	-0-	3707	2	286	9	N	260	328	1			461
03	4991	X	4937	-0-	-54	-0-	4560	2	377	9	N	343	655	1			149
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	4745	2	396	9	N	360	330	1			179
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	4853	2	358	9	N	325	324	1			180
*06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4680	2	312	9	N	284	329	1			135

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

01	992	X	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					63
02	896	X	848	-0-	-48	-0-	848	2			N	-0-					63
03	992	X	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					63
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					63
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					63
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					63

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

01	3875	X	3410	-0-	-465	-0-	3410	3			N	-0-					1
02	3388	X	3138	-0-	-250	-0-	3138	3			N	-0-					1
03	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	3396	3			N	-0-					1
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					1
05	3534	X	3533	-0-	-1	-0-	3533	3			N	-0-					1
06	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	3321	3			N	-0-					1

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272214 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 10077 - 11523

01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	35	1	98	2	N	-0-					70
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	25	1	63	2	N	-0-					70
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N	-0-					70
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	25	1	74	2	N	-0-					70
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	N	-0-					70
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	2	N	-0-					70

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

01	155	N	141	-0-	-14	-0-	30 3	1 9	108	2	N	3	32	1			80
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	25	1	96	2	N	-0-					80
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	25	1	97	2	N	-0-					80
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	28	1	107	2	N	-0-					80
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	2	N	-0-					80
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	2	N	-0-					80

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	50	1	86	2	Y	-0-					26
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	40	1	71	2	Y	-0-					26
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	47	1	98	2	Y	-0-					26
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	43	1	89	2	Y	-0-					26
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	44	1	92	2	Y	-0-					26
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	41	1	85	2	Y	-0-					26

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: 6A RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

01	186	N	51	-0-	-135	-0-	10	1	41	2	N	-0-					13
02	140	N	31	-0-	-109	-0-	5	1	26	2	N	-0-					13
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	5	1	38	2	N	-0-					13
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					13
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					13
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					13

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

01	744	N	611	-0-	-133	-0-	25 6	1 9	580	2	N	5					19
02	644	N	432	-0-	-212	-0-	15 11	1 9	406	2	N	10					29
03	651	N	511	-0-	-140	-0-	25	1	486	2	N	-0-					29
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	28	1	548	2	N	-0-					29
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	567	2	N	-0-					29
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-					29

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	30	1	109	2	N	-0-					3
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	10	1	76	2	N	6					9
							7	9									
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	25	1	91	2	N	1					10
							1	9									
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	103	2	N	8					18
							9	9									
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	44					62
							48	9									
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	90	2	N	20	54	1			28
							22	9									

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	20	1	209	2	N	-0-					36
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	10	1	146	2	N	-0-					36
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	25	1	175	2	N	15					51
							17	9									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	N	29					80
							32	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	35	1	204	2	N	-0-	55	1			25
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	30	1	172	2	N	-0-					25

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	160	1	1467	2	N	28	156	1			58
							31	9									
02	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	115	1	1085	2	N	17					75
							19	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	210	1	1523	2	N	14					89
							15	9									
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	185	1	1342	2	N	14					103
							15	9									
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	191	1	1387	2	N	14					117
							15	9									
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	176	1	1277	2	N	17					134
							19	9									

FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	50	1	124	2	N	-0-					62
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	40	1	101	2	N	-0-					62
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	48	1	135	2	N	-0-					62
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	41	1	115	2	N	-0-					62
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	46	1	128	2	N	-0-					62
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	42	1	118	2	N	-0-					62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	7			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DIBRELL WELL #: 1 RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DIBRELL WELL #: 2 RRCID -> 113525 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115026 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512

07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONAS HEIRS #2 WELL #: 2 RRCID -> 119507 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4635 - 4645

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	961	N	642	-0-	-319	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	756	N	526	-0-	-230	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	2			N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 158507 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					86
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					86
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					86
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					86
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	454	454	1			86
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					86

CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 130045 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5516 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					15
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					15
03	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	2			N	-0-					15
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					15
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					15
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					15

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
EDWARDS-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 197875 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					63
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1272	2	41	9	N	37	167	1	4	8	42
02	1092	#	1002	-0-	-90	-0-	972	2	30	9	N	27	1	8			68
03	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1259	2	35	9	N	32	4	8			96
04	1260	#	1240	-0-	-20	-0-	1210	2	30	9	N	27	2	8			121
05	1302	#	984	-0-	-318	-0-	959	2	25	9	N	23	5	8			139
06	1260	#	885	-0-	-375	-0-	881	2	4	9	N	4	1	8			142

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					25
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000) 10110 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HEAD LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 142828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6205 - 6822

01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-				21
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	3			N	-0-				21
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-				21
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				21
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				21
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				21

EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6160

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	280	3	15	9	N	14	178	1		41
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	263	3	18	9	N	16				57
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	292	3	17	9	N	15				72
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	286	3	17	9	N	15				87
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	299	3	17	9	N	15				102
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	286	3	15	9	N	14				116

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	319	R	319	-0-	-0-	-0-	299	3	20	9	N	18				111
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	285	3	24	9	N	22				133
03	427	R	427	-0-	-0-	-0-	390	3	37	9	N	34				167
04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	351	3	20	9	N	18	169	1		16
05	310	#	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-				16
06	300	#	148	-0-	-152	-0-	148	3			N	-0-				16

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-				-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-				-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					123
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					123
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					123
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					123
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					123
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					123

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BOLING (5300) FIELD 10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KING-RILEY ET AL UNIT "5344" WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					70
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					70
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					70
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					70
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					70
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					70

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2325	#	2173	-0-	-152	-0-	2172	2	1	9	N	1					160
02	1988	N	509	-0-	-1479	-0-	509	2			N	-0-	154	1			6
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2255	2	9	9	N	8					14
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2315	2	10	9	N	9	1	8			22
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2082	2	13	9	N	12	1	8			33
06	2190	N	1967	-0-	-223	-0-	1948	2	19	9	N	17					50

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					19
02	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					19
03	1472	R	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					19
04	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					19
*05	1374	R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					19
*06	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	75	1	248	3	Y	-0-					62
02	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	132	1	489	3	Y	4	64	1			2
							4	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	166	1	417	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	150	1	446	3	Y	13					15
							14	9									
05	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	344	1	521	3	Y	2					17
							2	9									
*06	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	135	1	488	3	Y	-0-					17

J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152

01	620		-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					20
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					20
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					20
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					20
05	341	N	54	-0-	-287	-0-	54	3			N	-0-					20
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					20

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					112
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					112
03	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					112
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					112
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					112
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					112

ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

01	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	988	-0-	-302	-0-	988	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/18/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					29
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					36
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					36
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					36
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					36
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					36
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					55
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					55
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
05	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					55
06	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					9
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					9
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					9
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					9
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					9
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					9

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					9
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					9
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					9
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					9
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					9
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					9

CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096638 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5928 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	248	1	853	3	N	-0-					30
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	248	1	1539	3	N	-0-					30
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	248	1	1134	3	N	-0-					30
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	248	1	1088	3	N	-0-					30
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					30
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					43
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					43
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					43
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					43
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					43
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					6
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					6
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					6
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					6
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					6
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					34
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					34
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					34
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					34
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					34
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					132
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					132
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					132
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					132
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					132
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					132

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					123
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					123
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					123
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					123
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					123
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					123

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					19
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					19
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					19
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					19
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					19
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	154	1	620	3	N	-0-					9
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	154	1	516	3	N	-0-					9
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	144	1	512	3	N	-0-					9
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	156	1	590	3	N	-0-					9
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					9
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					9

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					15
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					15
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					15
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					15
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					15
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					95
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					95
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					95
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					95
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					95
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					95

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	94	1	381	3	N	-0-					54
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	94	1	316	3	N	-0-					54
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	104	1	372	3	N	-0-					54
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	92	1	347	3	N	-0-					54
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					54
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					54

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					150
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					150
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					150
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					150
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					150
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 1 RRCID -> 211374 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6177 - 6276

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: RRCID -> 066315 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073

*07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2014

COCA COLA WELL #: 6 RRCID -> 124667 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5389 - 5402

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	54	2	170	3	N	-0-			-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	50	2	156	3	N	-0-			-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	55	2	164	3	N	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	53	2	160	3	N	-0-			-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	54	2	159	3	N	-0-			-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	50	2	153	3	N	-0-			-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	11	2	37	3	N	-0-			-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	11	2	36	3	N	-0-			-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	2	40	3	N	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	13	2	40	3	N	-0-			-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	14	2	40	3	N	-0-			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	13	2	41	3	N	-0-			-0-

WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	26	2	102	3	N	-0-			-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	20	2	80	3	N	-0-			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	2	65	3	N	-0-			-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	15	2	60	3	N	-0-			-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	10	2	42	3	N	-0-			-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	16	2	65	3	N	-0-			-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	3	N	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	2	18	3	N	-0-			-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	2	16	3	N	-0-			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	2	20	3	N	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	2	18	3	N	-0-			-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

01	186	N	147	-0-	-39	-0-	30	2	117	3	N	-0-			-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	33	2	130	3	N	-0-			-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	2	90	3	N	-0-			-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	18	2	69	3	N	-0-			-0-
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	21	2	84	3	N	-0-			-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	21	2	87	3	N	-0-			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

01	93	N	47	-0-	-46	-0-	12	2	35	3	N	-0-			-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	5	2	13	3	N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-			-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	8	2	27	3	N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	2	27	3	N	-0-			-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	2	50	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	2	45	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	2	47	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	2	55	3	N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	2	52	3	N	-0-					-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	2	24	3	N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	10	2	45	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	2	76	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	2	83	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	2	101	3	N	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	27	2	110	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	17	2	70	3	N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	15	2	64	3	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	2	65	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	16	2	67	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	2	75	3	N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	25	2	100	3	N	-0-					-0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	2	24	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	6	2	21	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	2	28	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	2	28	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	2	29	3	N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	2	27	3	N	-0-					-0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	4	2	13	3	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	3	N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	2	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	2	7	3	N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	70	2	248	3	N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	54	2	194	3	N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	58	2	213	3	N	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	55	2	205	3	N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	58	2	213	3	N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	57	2	209	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	57	2	203	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	53	2	184	3	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	2	191	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	56	2	187	3	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	58	2	195	3	N	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	56	2	188	3	N	-0-					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	22	2	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	16	2	50	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	2	52	3	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	16	2	51	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	2	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	13	2	42	3	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	2	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	2	4	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

01	15	N	11	-0-	-4	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	2	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	2	16	3	N	-0-					-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

01	124	N	112	-0-	-12	-0-	26	2	86	3	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	25	2	85	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	31	2	94	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	31	2	91	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	31	2	94	3	N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	2	96	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12					87
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	3	13	9	N	12					99
03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1642	3	14	9	N	13					112
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-	46	1			66
05	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1496	3	3	9	N	3					69
*06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	3	3	9	N	3					72

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12					87
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	3	13	9	N	12					99
03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1642	3	14	9	N	13					112
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-	46	1			66
05	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1496	3	3	9	N	3					69
*06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	3	3	9	N	3					72

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12					85
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	3	13	9	N	12					97
03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1642	3	14	9	N	13					110
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-	46	1			64
05	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1496	3	3	9	N	3					67
*06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	3	3	9	N	3					70

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					12
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					12
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					12
04	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	1212	3	201	9	N	183	180	1			15
05	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	1169	3	10	9	N	9					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-					104
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-					104
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-					104
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-					104
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-					104
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-					104

OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-					82
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	3		N	-0-					82
03	465	N	136	-0-	-329	-0-	136	3		N	-0-					82
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					82
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-					82
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-					-0-
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-					106
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-					106
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-					106
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-					106
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-					106
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-					106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2487	3	18	9	N	16					178
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2413	3	11	9	N	10	162	1			26
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2711	3	13	9	N	12					38
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2732	3	19	9	N	17					55
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2901	3	19	9	N	17					72
*06	3000	N	3498	-0-	498	498	3452	3	46	9	N	42					114

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					35
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	96	3			N	-0-					35
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					35
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					35
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					35
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2666	X	1974	-0-	-692	-0-	1973	2	1	9	N	1					18
02	2184	X	1908	-0-	-276	-0-	1880	2	28	9	N	25					43
03	2263	X	2075	-0-	-188	-0-	2075	2			N	-0-					43
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2	9	N	2					45
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	N	1					46
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2022	2	2	9	N	2					48

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					32
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					32
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					32
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					32
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					32
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

ROBINSON-BURTON WELL #: 1 L RRCID -> 028529 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5554 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	29	1	52	2	N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	29	1	9	2	N	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	29	1	15	2	N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	29	1	7	2	N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	146	1	318	2	Y	-0-					66
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	146	1	466	2	Y	-0-					66
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	146	1	515	2	Y	-0-					66
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	146	1	503	2	Y	-0-					66
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	146	1	529	2	Y	-0-					66
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	146	1	528	2	Y	-0-					66

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					105
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					105
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					105
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					105
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					105
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					105

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	3			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					19
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	3			N	-0-					19
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					19
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					19
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					19
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					19

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					32
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-					32
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					32
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					32
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					32
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					32

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					37
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					37
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-					37
04	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	3			N	-0-					37
05	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					37
06	960	N	726	-0-	-234	-0-	726	3			N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					43
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	3			N	-0-					43
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					43
04	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	3			N	-0-					43
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					43
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					43

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					28
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	3			N	-0-					28
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					28
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					28
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					28
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					28

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					32
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					32
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					32
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					32
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					32
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					26
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					26
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					26
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					26
05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	3			N	-0-					26
06	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	1087	3			N	-0-					26

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

01	775	X	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					55
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					55
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					55
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	3			N	-0-					55
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					55
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	6	36	1			18

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

01	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	2923	3	29	9	N	26					51
02	2688	X	2499	-0-	-189	-0-	2474	3	25	9	N	23	56	1			18
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					18
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					18
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3031	3	3	9	N	3					21
*06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2882	3	6	9	N	5					26

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

01	961	N	597	-0-	-364	-0-	597	3			N	-0-					43
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					43
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					43
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					43
05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1353	3			N	-0-					43
06	1170	N	889	-0-	-281	-0-	889	3			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	955	-0-	-130	-0-	951	3	4	9	N	4					27
02	1008	N	938	-0-	-70	-0-	938	3			N	-0-					27
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	3	3	9	N	3					30
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					30
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1114	3	4	9	N	4					34
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					34

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	869	-0-	-433	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1542	3	7	9	N	6					6
*06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					6

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					20
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3504	3	8	9	N	7					27
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					27
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					27
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3542	3	30	9	N	27					54
*06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3334	3	8	9	N	7					61

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1407	3	8	9	N	7					62
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					62
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1278	3	4	9	N	4					66
04	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	1262	3	3	9	N	3					69
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1362	3	67	9	N	61	60	1			70
06	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	1138	3			N	-0-					70

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					43
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-					43
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					43
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					43
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					43
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					43

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	1764	3			N	-0-					19
02	1792	N	1447	-0-	-345	-0-	1447	3			N	-0-					19
03	1953	N	1309	-0-	-644	-0-	1309	3			N	-0-					19
04	1710	N	1267	-0-	-443	-0-	1255	3	12	9	N	11					30
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					30
*06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					30

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					30
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					30
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					30
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					30
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					30
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3596	X	3382	-0-	-214	-0-	3382	3			N	-0-					92
02	3248	X	3157	-0-	-91	-0-	3	1	3115	3	N	35					127
							39	9									
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4	1	4574	3	N	7					134
							8	9									
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4	1	4419	3	N	33					167
							36	9									
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	4	1	3860	3	N	-0-					167
06	3600	X	2014	-0-	-1586	-0-	4	1	1992	3	N	16	156	1			27
							18	9									

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	3429	3			N	-0-					49
02	3164	X	3093	-0-	-71	-0-	3093	3			N	-0-					49
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3476	3	24	9	N	22					71
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					71
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3659	3	11	9	N	10					81
*06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					81

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					43
02	812	N	506	-0-	-306	-0-	506	3			N	-0-					43
03	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	3			N	-0-					43
04	960	N	578	-0-	-382	-0-	578	3			N	-0-					43
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					43
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	653	3	13	9	N	12					55

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					24
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					24
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					24
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					24
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					24
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					24

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					45
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					45
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					45
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					45
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					45
06	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	3			N	-0-					45

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					23
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					23
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					23
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					23
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					23
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2170	N	1638	-0-	-532	-0-	1636	3	2	9	N	2					26
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1457	3	3	9	N	3					29
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	3	3	9	N	3					32
04	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	1486	3			N	-0-					32
05	1612	N	1225	-0-	-387	-0-	1225	3			N	-0-					32
06	1530	N	1126	-0-	-404	-0-	1124	3	2	9	N	2					34

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					36
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	3			N	-0-					36
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					36
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					36
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					36
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					36

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					35
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					35
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					35
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					35
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					35

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					125
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					125
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					125
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					32
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					32
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					32
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					32
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					32
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					282
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	3			N	-0-					282
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					282
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					282
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					282
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					282

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	166	1			34

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

01	651	N	435	-0-	-216	-0-	392	3	43	9	N	39	164	1			117
02	560	N	270	-0-	-290	-0-	247	3	23	9	N	21					138
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	232	3	11	9	N	10					148
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	378	3	43	9	N	39					187
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	246	3	33	9	N	30					217
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	232	3	34	9	N	31					248

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

01	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	750	N	486	-0-	-264	-0-	486	2			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

01	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					48
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					48
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					48
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					48
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					48
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					47
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					47
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					47
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					47
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					47
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					47

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					149
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	2			N	-0-					149
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					149
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					149
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					149
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					149

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					73
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	250	2			N	-0-					73
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					73
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					73
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					73
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					73

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	759	2	6	9	N	5					129
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	2	7	9	N	6					135
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					140
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					140
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	780	2	9	9	N	8					148
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	686	2	3	9	N	3					151

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	60	1	3733	2	N	-0-					92
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	60	1	3623	2	N	16					108
							18	9									
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	60	1	4021	2	N	11					119
							12	9									
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	60	1	3857	2	N	20					139
							22	9									
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	60	1	3676	2	N	2					141
							2	9									
*06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	60	1	3584	2	N	4					145
							4	9									

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 165270 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5246 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					101
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					101
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					101
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					101
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					101
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					101

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					152
02	1204	N	934	-0-	-270	-0-	934	3			N	-0-					152
03	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3			N	-0-					152
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1248	3			N	-0-					152
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					152
06	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	3			N	-0-					152

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					7
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					7
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					7
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					7
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					34
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					34
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					34
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					34
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	868	N	580	-0-	-288	-0-	577	2	3	9	N	3					96
02	616	N	460	-0-	-156	-0-	460	2			N	-0-					96
03	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					96
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	N	3					99
05	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	2			N	-0-					99
06	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-					99

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
D AND J RESOURCES INCORPORATED //CONT.// 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					5
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					5
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					5
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					57
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					57
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					57
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					57
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					57
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					57

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					126
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					126

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

01	558	N	315	-0-	-243	-0-	40	1	272	3	N	3					183
							3	9									
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	56	1	391	3	N	21					204
							23	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	417	3	N	40					244
							44	9									
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	379	3	N	42	178	1			108
							46	9									
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	62	1	409	3	N	36					144
							40	9									
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	60	1	392	3	N	35					179
							39	9									

DECLEVA, PAUL 209380
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					41
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					41
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					41
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					41
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					41
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					41

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					59
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					59
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					59
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					59
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					59
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					59

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					130
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	3			N	-0-					130
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					130
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					130
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					130
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					130

U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					5
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	534	3			N	-0-					5
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					5
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					5
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					5
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	3			N	-0-					5

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	10	1	1438	3	Y	4					4
							4	9									
02	1372	N	1329	-0-	-43	-0-	9	1	1309	3	Y	10					14
							11	9									
03	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	10	1	1469	3	Y	6					20
							7	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	9	1	1372	3	Y	1					21
							1	9									
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	9	1	1440	3	Y	14					35
							15	9									
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	9	1	1370	3	Y	2					37
							2	9									

STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					9
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					9
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					9
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					9
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					9
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					9

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	3	1	446	3	N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	3	1	409	3	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	10	1	1437	3	Y	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	10	1	1531	3	Y	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	11	1	1612	3	Y	-0-					-0-
*06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	11	1	1630	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 028551 COMPL. DATE 05/11/1960 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 5866

01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	2	1	322	3	N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

01	310	N	269	-0-	-41	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		302	-0-	302	302	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		314	-0-	314	616	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		304	-0-	304	920	2	1	302	3	Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

01	775	N	662	-0-	-113	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	4	1	650	3	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	4	1	684	3	Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	100	1	985	3	Y	26					182
							29	9									
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	89	1	762	3	Y	8					190
							9	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	99	1	783	3	Y	10					200
							11	9									
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	96	1	966	3	Y	24					224
							26	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	100	1	1071	3	Y	17					241
							19	9									
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	97	1	1017	3	Y	-0-					241

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	4	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	5	1	673	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	552	3	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	N	-0-					-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	8	1	1235	3	Y	22					206
							24	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	8	1	1172	3	Y	20	179	1			47
							22	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	11	1	1501	3	Y	19					66
							21	9									
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	9	1	1433	3	Y	4					70
							4	9									
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	10	1	1471	3	Y	-0-	60	1			10
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	9	1	1404	3	Y	11	4	1			17
							12	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2821	N	2055	-0-	-766	-0-	14	1	2041	3	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2028	-0-	-464	-0-	13	1	2015	3	Y	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	18	1	2512	3	Y	-0-					-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	14	1	2209	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1005	-0-	-793	-0-	7	1	998	3	Y	-0-					-0-
*06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	13	1	2026	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	371	1	873	3	Y	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	243	1	930	3	Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	490	1	910	3	Y	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	644	1	996	3	Y	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	486	1	1065	3	Y	-0-					-0-
*06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	667	1	1029	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	409	1	1765	3	Y	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	339	1	1486	3	Y	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	663	1	1623	3	Y	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	669	1	1466	3	Y	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	690	1	1496	3	Y	-0-					-0-
*06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	670	1	1559	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	7265	X	1806	-0-	-5459	-0-	690	1	1116	3	Y	-0-					-0-
*08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	690	1	1189	3	Y	-0-					-0-
*09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	668	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	688	1	988	3	Y	-0-					-0-
*11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	666	1	850	3	Y	-0-					-0-
*12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	689	1	1068	3	Y	-0-					-0-
*01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	689	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	622	1	990	3	Y	-0-					-0-
*03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	690	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	667	1	1099	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1701	-0-	1701	3467	689	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		1604	-0-	1604	5071	666	1	938	3	Y	-0-					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	4	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	3	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2387	N	1806	-0-	-581	-0-	12	1	1793	3	Y	1					25
							1	9									
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	14	1	2084	3	Y	2					27
							2	9									
03	2263	N	1624	-0-	-639	-0-	11	1	1611	3	Y	2					29
							2	9									
04	1740	N	42	-0-	-1698	-0-	42	3			Y	-0-					29
05	2325	N	435	-0-	-1890	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					29
06	1560	N	382	-0-	-1178	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					29

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

01	930	N	876	-0-	-54	-0-	6	1	870	3	N	-0-					-0-
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	5	1	738	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	6	1	857	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	5	1	798	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	6	1	866	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

01	1209	N	943	-0-	-266	-0-	6	1	937	3	N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	8	1	1090	3	N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	7	1	1047	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	8	1	1172	3	N	-0-					-0-
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

01	558	N	516	-0-	-42	-0-	3	1	513	3	N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	4	1	510	3	N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	525	3	N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	3	1	505	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

01	2759	X	2065	-0-	-694	-0-	1010	1	1055	3	Y	-0-					34
02	2492	X	1657	-0-	-835	-0-	957	1	700	3	Y	-0-					34
03	2759	X	1802	-0-	-957	-0-	1026	1	776	3	Y	-0-	34	1			-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	1032	1	1881	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	1070	1	2378	3	Y	-0-					-0-
*06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	1002	1	2351	3	Y	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	1	1	75	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	13 52	1 9	1938	3	Y	47					79
02	2044	N	1294	-0-	-750	-0-	8 9	1 9	1277	3	Y	8					87
03	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	9	1	1215	3	Y	-0-					87
04	1950	N	1487	-0-	-463	-0-	9	1	1478	3	Y	-0-					87
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	11 15	1 9	1696	3	Y	14	72	1			29
*06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	13 36	1 9	1989	3	Y	33	4	1			58

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	24	1	3548	3	Y	-0-					2
02	2688	X	2257	-0-	-431	-0-	15	1	2242	3	Y	-0-					2
03	3658	X	3032	-0-	-626	-0-	21	1	3011	3	Y	-0-					2
04	3540	X	1742	-0-	-1798	-0-	11 26	1 9	1705	3	Y	24	24	1			2
05	3658	X	2967	-0-	-691	-0-	19 1	1 9	2947	3	Y	1	1	1			2
06	3450	X	2516	-0-	-934	-0-	17	1	2499	3	Y	-0-					2

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	7	1	1101	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	800	-0-	-208	-0-	5	1	795	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	6	1	883	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	728	-0-	-352	-0-	5	1	723	3	N	-0-					-0-
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	6	1	854	3	N	-0-					-0-
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	N	742	-0-	-33	-0-	5	1	737	3	N	-0-					-0-
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	4	1	627	3	N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	5	1	713	3	N	-0-					-0-
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	4	1	707	3	N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	735	3	N	-0-					-0-
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

01	465	N	458	-0-	-7	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	3	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	1	427	3	Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

01	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	10	1	1537	3	Y	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	9	1	1392	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	11	1	1533	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1508	-0-	1508	1508	9	1	1499	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1578	-0-	1578	3086	10	1	1568	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1504	-0-	1504	4590	10	1	1494	3	Y	-0-					-0-

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	2	1	260	3	N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	2	1	266	3	N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	5	1	692	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	2	1	326	3	N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	7	1	1079	3	N	-0-					-0-
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	6	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	7	1	1035	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	6	1	1002	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	7	1	1034	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	7	1	1002	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

01	589	N	576	-0-	-13	-0-	4	1	572	3	N	-0-					-0-
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	3	1	511	3	N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	4	1	570	3	N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	4	1	559	3	N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	4	1	575	3	N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	4	1	556	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5277 - 5768

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

01	1	X	1	-0-	-0-	21	1	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	8	1	1226	3	Y	1	33	1			8
							1	9									
02	1120	N	1068	-0-	-52	-0-	7	1	1054	3	Y	6	2	1			12
							7	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	9	1	1258	3	Y	-0-					12
04	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	7	1	1100	3	Y	2					14
							2	9									
05	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	7	1	1103	3	Y	1					15
							1	9									
06	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	7	1	1121	3	Y	3					18
							3	9									

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

01	558	N	555	-0-	-3	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	437	-0-	-103	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

01	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	8	1	1115	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	7	1	1031	3	N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	8	1	1155	3	N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	8	1	1181	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	7	1	1105	3	N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	6	1	845	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	5	1	777	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	5	1	796	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	5	1	690	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

01	992	N	948	-0-	-44	-0-	6	1	942	3	N	-0-					-0-
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	5	1	823	3	N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	7	1	936	3	N	-0-					-0-
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	6	1	877	3	N	-0-					-0-
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	6	1	862	3	N	-0-					-0-
06	900	N	854	-0-	-46	-0-	6	1	848	3	N	-0-					-0-

GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 5944

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

01	651	N	605	-0-	-46	-0-	4	1	601	3	N	-0-					-0-
02	588	N	532	-0-	-56	-0-	3	1	529	3	N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	4	1	564	3	N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	4	1	569	3	N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	4	1	552	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	94	1	86	3	Y	-0-					1
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	85	1	88	3	Y	-0-					1
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	94	1	111	3	Y	-0-					1
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	91	1	114	3	Y	-0-					1
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	94	1	130	3	Y	-0-					1
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	91	1	134	3	Y	-0-					1

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

01	434	N	414	-0-	-20	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					13
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					13
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					13
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					13
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					13
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	3	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	3	1	716	3	Y	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	5	1	791	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	4	1	668	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	3	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	1	1	204	3	N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	1	1	214	3	N	-0-					-0-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	6	1	889	3	Y	-0-					1
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	5	1	815	3	Y	-0-					1
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	6	1	908	3	Y	-0-					1
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	5	1	861	3	Y	-0-					1
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	6	1	873	3	Y	-0-					1
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	879	3	Y	-0-					1

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					-0-
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	732	1	2788	3	Y	-0-					6
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	663	1	2892	3	Y	13					19
							14	9									
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	732	1	2685	3	Y	9					28
							10	9									
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	710	1	3188	3	Y	10					38
							11	9									
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	734	1	3242	3	Y	10					48
							11	9									
*06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	709	1	2866	3	Y	46	78	1			16
							51	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	612	-0-	-88	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	687	-0-	-57	-0-	5	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

01	837	N	747	-0-	-90	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	681	-0-	-103	-0-	4	1	677	3	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

01	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	9	1	1364	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1235	-0-	-81	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1322	-0-	-445	-0-	9	1	1313	3	Y	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	11	1	1764	3	Y	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	9	1	1411	3	Y	-0-					-0-
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	9	1	1332	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

01	279	N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	2	1	251	3	N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

01	341	N	297	-0-	-44	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	3	N	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	5	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	4	1	657	3	Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

01	744	N	736	-0-	-8	-0-	5	1	729	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	4	1	661	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	5	1	724	3	N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	4	1	695	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	23	1	3438	3	Y	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	20	1	3091	3	Y	-0-					-0-
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	24	1	3349	3	Y	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	20	1	3201	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	21	1	3268	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3181	-0-	-29	-0-	21	1	3160	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

01	992	N	989	-0-	-3	-0-	7	1	982	3	Y	-0-					6
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	5	1	834	3	Y	-0-					6
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	7	1	951	3	Y	-0-					6
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	6	1	887	3	Y	-0-					6
05	930	N	831	-0-	-99	-0-	5	1	826	3	Y	-0-					6
06	930	N	853	-0-	-77	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					6

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	15	1	2295	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1975	-0-	-41	-0-	13	1	1962	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	15	1	2167	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	13	1	2103	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	14	1	2123	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	14	1	2065	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					9
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	1	1	219	3	Y	-0-					9
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	2	1	234	3	Y	1					10
							1	9									
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	1	1	222	3	Y	1					11
							1	9									
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	2	1	237	3	Y	-0-					11
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					11

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	5	1	741	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	5	1	732	3	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	3	1	472	3	N	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	4	1	515	3	N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	3	1	519	3	N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	4	1	530	3	N	-0-					-0-
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	N	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	10	1	1478	3	Y	-0-					1
02	1400	N	1302	-0-	-98	-0-	8	1	1294	3	Y	-0-					1
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	10	1	1411	3	Y	-0-					1
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	9	1	1428	3	Y	-0-					1
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	10	1	1553	3	Y	-0-					1
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	10	1	1505	3	Y	-0-					1

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	182	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	3	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	388	-0-	-139	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	6	1	922	3	Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	6	1	995	3	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	7	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	13	1	1871	3	Y	-0-					13
02	1708	N	1675	-0-	-33	-0-	11	1	1661	3	Y	3					16
							3	9									
03	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	13	1	1829	3	Y	-0-	16	1			-0-
04	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	11	1	1697	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	11	1	1731	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	11	1	1667	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	N	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	96	1	390	3	Y	1					44
							1	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	87	1	381	3	Y	-0-	35	1			9
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	96	1	417	3	Y	5	3	1			11
							6	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	93	1	395	3	Y	8					19
							9	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	96	1	410	3	Y	2					21
							2	9									
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	93	1	410	3	Y	1					22
							1	9									

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 5725

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	8	1	1230	3	Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	6	1	891	3	Y	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1008	6	1	1002	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		973	-0-	973	1981	6	1	967	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1008	-0-	1008	2989	7	1	1001	3	Y	-0-					-0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	14	1	2123	3	Y	-0-					2
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	14	1	2204	3	Y	-0-					2
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	18	1	2617	3	Y	-0-					2
04	2070	X	1564	-0-	-506	-0-	10	1	1554	3	Y	-0-					2
05	2449	X	2245	-0-	-204	-0-	15	1	2230	3	Y	-0-					2
*06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	18	1	2695	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	7	1	1474	3	Y	-0-	38	1			7
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	9	1	1334	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	8	1	1511	3	Y	3					10
							3	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	9	1	1373	3	Y	-0-					10
05	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	7	1	1094	3	Y	-0-					10
06	1260	N	695	-0-	-565	-0-	5	1	690	3	Y	-0-					10

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	664	1	1861	3	Y	-0-					12
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	599	1	1633	3	Y	21					33
							23	9									
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	662	1	1523	3	Y	5					38
							6	9									
04	2280	N	2154	-0-	-126	-0-	640	1	1514	3	Y	-0-					38
05	2356	N	1921	-0-	-435	-0-	659	1	1262	3	Y	-0-	38	1			-0-
06	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	640	1	1480	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	4	1	599	3	N	-0-					-0-
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	4	1	540	3	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	3	N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	N	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	N	-0-					-0-

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	231	-0-	-129	-0-	1	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	118	-0-	-223	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	686	1	812	3	Y	-0-			-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	620	1	785	3	Y	-0-			-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	686	1	678	3	Y	1			1
							1	9							
04	DLQ G-10		1650	-0-	1650	1650	665	1	984	3	Y	1			2
							1	9							
05	DLQ G-10		1736	-0-	1736	3386	687	1	1049	3	Y	-0-			2
06	DLQ G-10		1605	-0-	1605	4991	665	1	921	3	Y	17	19	1	-0-
							19	9							

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	744	N	705	-0-	-39	-0-	5	1	700	3	N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	4	1	624	3	N	-0-					-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	5	1	737	3	N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	4	1	683	3	N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	N	-0-					-0-
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	6	1	830	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	7	1	966	3	Y	9	79	1			11
							10	9									
02	896	N	810	-0-	-86	-0-	5	1	801	3	Y	4					15
							4	9									
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	7	1	940	3	Y	-0-					15
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	6	1	888	3	Y	13					28
							14	9									
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	6	1	982	3	Y	-0-					28
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	6	1	906	3	Y	-0-					28

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	2	1	264	3	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	N	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	3	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	4	1	519	3	N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	3	1	449	3	N	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	4	1	499	3	N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	3	1	476	3	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	3	1	472	3	N	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	4	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					-0-
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	8	1	1170	3	Y	-0-					13
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-					13
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	9	1	1227	3	Y	-0-					13
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	7	1	1185	3	Y	-0-					13
05	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	8	1	1218	3	Y	-0-					13
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	8	1	1193	3	Y	-0-					13

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	4	1	652	3	Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	4	1	663	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	5	1	691	3	N	-0-			-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	697	3	N	-0-			-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	N	-0-			-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	691	3	N	-0-			-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	5	1	761	3	N	-0-			-0-
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	5	1	751	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	4	1	648	3	Y	-0-			-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	9	1	817	3	Y	-0-			-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	5	1	836	3	Y	-0-			-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	-0-			-0-
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	6	1	912	3	Y	-0-			-0-

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	2	1	358	3	Y	-0-			-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	3	1	381	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	2	1	353	3	Y	-0-			-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-			-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	-0-			-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	8	1	1181	3	N	-0-			-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	7	1	1013	3	N	-0-			-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	3	N	-0-			-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	7	1	1108	3	N	-0-			-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	8	1	1205	3	N	-0-			-0-
*06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	8	1	1173	3	N	-0-			-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	N	-0-			-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	2	1	238	3	N	-0-			-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	2	1	270	3	N	-0-			-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	2	1	263	3	N	-0-			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	N	-0-			-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	N	-0-			-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	11	1	1673	3	N	-0-			-0-
02	1904	N	1867	-0-	-37	-0-	12	1	1855	3	N	-0-			-0-
03	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	15	1	2100	3	N	-0-			-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	13	1	1989	3	N	-0-			-0-
05	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	13	1	2024	3	N	-0-			-0-
06	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	13	1	2002	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 028848 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2017 - P/A 04/21/17

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

01	527	N	505	-0-	-22	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	4	1	509	3	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	525	3	Y	-0-					-0-
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

01	186	N	151	-0-	-35	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	865	3	N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	N	-0-					-0-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	889	3	N	1					31
							1	9									
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	4	1	661	3	N	2					33
							2	9									
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	9	1	1226	3	N	2					35
							2	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	1069	3	N	3					38
							3	9									
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	5	1	819	3	N	-0-					38
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	7	1	1090	3	N	-0-					38

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	16	1	2405	3	Y	10					60
							11	9									
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	15	1	2244	3	Y	-0-					60
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	18	1	2566	3	Y	-0-	57	1			3
04	2340	N	1476	-0-	-864	-0-	9	1	1460	3	Y	6	3	1			6
							7	9									
05	2511	N	1611	-0-	-900	-0-	11	1	1600	3	Y	-0-					6
06	2490	N	1234	-0-	-1256	-0-	8	1	1226	3	Y	-0-					6

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	592	1	470	3	Y	8					8
							9	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	535	1	431	3	Y	2					10
							2	9									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	594	1	509	3	Y	2					12
							2	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	574	1	483	3	Y	-0-					12
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	589	1	405	3	Y	-0-					12
*06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	578	1	483	3	Y	-0-					12

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	8	1	1219	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	874	-0-	-218	-0-	6	1	868	3	Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	6	1	802	3	Y	1					1
							1	9									
04	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	7	1	1132	3	Y	4					5
							4	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	7	1	1077	3	Y	2					7
							2	9									
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1044	3	Y	1					8
							1	9									

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

01	248	N	240	-0-	-8	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					3
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					3
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					3
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					3
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	Y	-0-					3
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	4	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					-0-
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	7	1	973	3	Y	-0-					1
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					1
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	7	1	934	3	Y	-0-					1
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	6	1	913	3	Y	-0-					1
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	7	1	1031	3	Y	-0-					1
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					1

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		518	-0-	518	518	3	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		550	-0-	550	1068	4	1	546	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		505	-0-	505	1573	3	1	502	3	Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	351	1	1021	3	Y	14					41
							15	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	325	1	768	3	Y	6					47
							7	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	378	1	1078	3	Y	13					60
							14	9									
04	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	363	1	646	3	Y	1					61
							1	9									
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	377	1	935	3	Y	-0-					61
*06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	365	1	1040	3	Y	10	68	1			3
							11	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	868	N	811	-0-	-57	-0-	5	1	806	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	6	1	793	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	616	-0-	-190	-0-	4	1	612	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

01	899	N	860	-0-	-39	-0-	6	1	854	3	N	-0-					-0-
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	5	1	773	3	N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	6	1	864	3	N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	5	1	845	3	N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	879	3	N	-0-					-0-
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	6	1	846	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	9	1	1304	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1050	-0-	-70	-0-	7	1	1043	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	9	1	1227	3	N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	8	1	1265	3	N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	9	1	1291	3	N	-0-					-0-
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	8	1	1216	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	139	-0-	-357	-0-	1	1	138	3	Y	-0-	9	1			1
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	2	1	1			2
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	7	1	942	3	Y	1					3
							1	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	1					4
							1	9									
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	544	3	Y	-0-					4
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					4

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	7	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		857	-0-	857	857	5	1	852	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		940	-0-	940	1797	6	1	934	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		793	-0-	793	2590	5	1	788	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	4	1	580	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	6	1	816	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	6	1	823	3	Y	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	5	1	812	3	Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	6	1	842	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	5	1	804	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	648	-0-	-34	-0-		4	1	644	3	Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-		4	1	660	3	Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-		6	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-		5	1	823	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	697	-0-	-47	-0-		5	1	692	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	756	-0-	-24	-0-		5	1	751	3	Y	-0-					-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-		2	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-		2	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-		2	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-		2	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-		2	1	294	3	Y	-0-					-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-		2	1	287	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

01	496	N	494	-0-	-2	-0-		494	3			Y	-0-					10
02	448	N	432	-0-	-16	-0-		432	3			Y	-0-					10
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-		482	3			Y	-0-					10
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-		767	3			Y	-0-					10
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-		632	3			Y	-0-					10
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-		534	3			Y	-0-					10

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

01	2046	N	1903	-0-	-143	-0-		1884	3	19	9	Y	17	1	1			18
02	1960	N	1297	-0-	-663	-0-		1288	3	9	9	Y	8					26
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-		1804	3	8	9	Y	7					33
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-		1912	3	10	9	Y	9					42
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-		2106	3	3	9	Y	3	42	1			3
*06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-		1936	3	8	9	Y	7	2	1			8

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

01	403	N	401	-0-	-2	-0-		401	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-		357	3			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-		395	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-		374	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-		389	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-		383	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

01	403	N	392	-0-	-11	-0-		3	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-		3	1	399	3	Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-		3	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-		3	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-		3	1	414	3	Y	-0-					-0-
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-		3	1	399	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	101	1	1230	3	Y	11					18
							12	9									
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	94	1	1488	3	Y	9					27
							10	9									
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	91	1	1452	3	Y	10					37
							11	9									
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	89	1	1469	3	Y	5					42
							6	9									
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	100	1	1576	3	Y	2					44
							2	9									
*06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	98	1	1484	3	Y	-0-					44

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	15	1	2205	3	Y	2					15
							2	9									
02	2128	N	2045	-0-	-83	-0-	13	1	2023	3	Y	8					23
							9	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	16	1	2268	3	Y	11					34
							12	9									
04	2160	N	1956	-0-	-204	-0-	12	1	1934	3	Y	9					43
							10	9									
05	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	14	1	2159	3	Y	1	42	1			2
							1	9									
06	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	14	1	2142	3	Y	4	2	1			4
							4	9									

GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	2	1	307	3	N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	N	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	9	1	1297	3	Y	3					4
							3	9									
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1149	3	Y	3					7
							3	9									
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	9	1	1306	3	Y	1					8
							1	9									
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	7	1	1149	3	Y	-0-					8
05	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	8	1	1224	3	Y	1					9
							1	9									
06	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	7	1	1072	3	Y	1					10
							1	9									

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	N	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	1	1	125	3	N	-0-					8
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	1	1	110	3	N	-0-					8
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	N	-0-					8
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	1	1	116	3	N	-0-					8
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	N	-0-					8
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	1	1	116	3	N	-0-					8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	Y	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

01	682	N	671	-0-	-11	-0-	5	1	666	3	N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	612	3	N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	5	1	659	3	N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	4	1	632	3	N	-0-					-0-
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	4	1	658	3	N	-0-					-0-
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	N	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	8	1	1225	3	N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	7	1	1111	3	N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	9	1	1286	3	N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	8	1	1234	3	N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	8	1	1255	3	N	-0-					-0-
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

01	899	N	801	-0-	-98	-0-	5	1	796	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	5	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	723	-0-	-57	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	728	-0-	-78	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	479	-0-	-361	-0-	3	1	474	3	Y	2					2
							2	9									

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

01	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	5					16
							6	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	Y	5					21
							6	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	2					23
							2	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					23
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					23
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1333	N	767	-0-	-566	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	34	-0-	-431	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	157	-0-	-233	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

01	279	N	276	-0-	-3	-0-	2	1	274	3	N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	N	-0-					-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

01	186	N	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					3
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					3
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					3
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					3
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					3
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	Y	-0-					7
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					7
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					7
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					7
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					7
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	2	1	310	3	Y	-0-					7

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					2
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					2
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					2
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					2
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					2
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					2

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	2	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	475	3	N	-0-					9
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	N	-0-					9
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	3	N	-0-					9
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	2	1	422	3	N	-0-					9
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	2	1	429	3	N	-0-					9
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	N	-0-					9

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

01	651	N	635	-0-	-16	-0-	4	1	631	3	N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	4	1	601	3	N	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	4	1	574	3	N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	4	1	604	3	N	-0-					-0-
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					12
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					12
03	775	N	651	-0-	-124	-0-	3	1	648	3	Y	-0-					12
04	750	N	25	-0-	-725	-0-	25	3			Y	-0-					12
05	775	N	34	-0-	-741	-0-	34	3			Y	-0-					12
06	630	N	26	-0-	-604	-0-	26	3			Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	8	1	1131	3	Y	2					17
							2	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	768	3	Y	3					20
							3	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	10	1	1349	3	Y	-0-					20
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	7	1	1129	3	Y	-0-					20
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	6	1	886	3	Y	-0-					20
06	1050	N	971	-0-	-79	-0-	6	1	962	3	Y	3					23
							3	9									

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	3	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	2	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

01	217	N	215	-0-	-2	-0-	1	1	214	3	N	-0-					-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	3	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	N	-0-					-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

01	372	N	340	-0-	-32	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					-0-
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	97	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	88	1	533	3	Y	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	96	1	593	3	Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	93	1	578	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	96	1	586	3	Y	-0-					-0-
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	93	1	579	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

01	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	1	416	3	N	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	2	1	377	3	N	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	3	1	406	3	N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	N	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	3	1	390	3	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	3	1	382	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	12					33
							13	9									
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	10	1	1510	3	Y	30					63
							33	9									
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	11	1	1552	3	Y	21					84
							23	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	9	1	1455	3	Y	41					125
							45	9									
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	10	1	1446	3	Y	22					147
							24	9									
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	9	1	1385	3	Y	27	166	1			8
							30	9									

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

01	930	N	900	-0-	-30	-0-	5	1	895	3	Y	-0-					22
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	4	1	897	3	Y	-0-					22
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	5	1	903	3	Y	5	27	1			-0-
							6	9									
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	4	1	871	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	4	1	885	3	Y	-0-					-0-
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	4	1	847	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	4	1	594	3	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	230	-0-	-134	-0-	2	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	245	-0-	-158	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	7	1	1095	3	Y	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	8	1	1136	3	Y	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	7	1	1110	3	Y	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	7	1	1102	3	Y	-0-					-0-
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	7	1	1020	3	Y	1					1
							1	9									

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
03	558	N	115	-0-	-443	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
04	570	N	52	-0-	-518	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	496	N	83	-0-	-413	-0-	1	1	82	3	N	-0-					-0-
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	9	1	1272	3	Y	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	1118	3	Y	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	9	1	1248	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	7	1	1170	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	8	1	1222	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	8	1	1181	3	Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	3	1	353	3	N	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	N	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	82	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	182	-0-	-154	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	64	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	169	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	384	3	Y	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	127	1	179	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	5	1	994	3	N	-0-					4
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	N	-0-					4
03	961	N	861	-0-	-100	-0-	5	1	856	3	N	-0-					4
04	930	N	778	-0-	-152	-0-	4	1	774	3	N	-0-					4
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	4	1	705	3	N	-0-					4
*06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	6	1	1240	3	N	-0-					4

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					7
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					7
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					7
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					7
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	3	1	477	3	Y	-0-					7
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					7

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	67	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	26	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	294	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	211	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					-0-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	421	1	119	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	Y	-0-					2
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					2
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	2	1	426	3	Y	-0-					2
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	2	1	508	3	Y	-0-					2
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	803	3	Y	-0-					2
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	3	1	678	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	7					76
							8	9									
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	9					85
							10	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	7	1	1017	3	Y	5					90
							6	9									
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	6	1	1023	3	Y	6	77	1			19
							7	9									
05	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	7	1	1048	3	Y	3					22
							3	9									
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					22

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	3	1	647	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	3	1	571	3	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	3	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	3	1	591	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 5924

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

01	992	N	976	-0-	-16	-0-	7	1	969	3	N	-0-					-0-
02	868	N	799	-0-	-69	-0-	5	1	794	3	N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	976	3	N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	6	1	931	3	N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	6	1	979	3	N	-0-					-0-
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	6	1	944	3	N	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		340	-0-	340	340	2	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		373	-0-	373	713	2	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		345	-0-	345	1058	2	1	343	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					34
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					34
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	411	3	Y	1					35
							1	9									
04	DLQ G-10		417	-0-	417	417	2	1	415	3	Y	-0-					35
05	DLQ G-10		470	-0-	470	887	2	1	468	3	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		387	-0-	387	1274	2	1	385	3	Y	-0-					35

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	5	1	800	3	Y	-0-					6
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	5	1	706	3	Y	-0-					6
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					6
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	5	1	738	3	Y	-0-					6
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					6
06	750	N	610	-0-	-140	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	589	N	284	-0-	-305	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	139	-0-	-393	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	32	-0-	-238	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	12	1	1806	3	Y	-0-					31
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	11	1	1652	3	Y	-0-					31
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	13	1	1842	3	Y	-0-					31
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	11	1	1792	3	Y	-0-					31
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	12	1	1835	3	Y	3					34
							3	9									
*06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	12	1	1804	3	Y	-0-					34

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	713	N	651	-0-	-62	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	4	1	693	3	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	3	Y	-0-					-0-
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	5	1	702	3	Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

01	961	N	951	-0-	-10	-0-	6	1	945	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	6	1	870	3	Y	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	7	1	971	3	Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	6	1	951	3	Y	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	6	1	982	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	6	1	945	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	7					7
							8	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					7
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					7
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	4	1	615	3	Y	6					13
							7	9									
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-	12	1			1
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	4	1	606	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

01	651	N	628	-0-	-23	-0-	4	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	7	1	1062	3	Y	-0-					3
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	5	1	788	3	Y	-0-					3
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	6	1	905	3	Y	-0-					3
04	1020	N	957	-0-	-63	-0-	6	1	951	3	Y	-0-					3
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	6	1	955	3	Y	-0-					3
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	6	1	931	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	995	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		911	-0-	911	911	4	1	907	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		933	-0-	933	1844	5	1	928	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		900	-0-	900	2744	4	1	896	3	Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

01	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	91	1	1260	3	Y	-0-					40
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	81	1	1127	3	Y	-0-					40
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	90	1	1271	3	Y	-0-					40
04	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	85	1	1196	3	Y	11					51
							12	9									
05	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	95	1	1220	3	Y	3					54
							3	9									
06	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	94	1	1210	3	Y	4	56	1			2
							4	9									

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	1	1	260	3	N	-0-					-0-
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	1	1	261	3	N	-0-					-0-
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	1	1	256	3	N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	1	1	257	3	N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	1	1	237	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	186	N	172	-0-	-14	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	41	1	569	3	Y	3					37
							3	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	539	3	Y	4					41
							4	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	581	3	Y	5					46
							6	9									
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	38	1	531	3	Y	-0-					46
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	41	1	526	3	Y	-0-					46
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	41	1	523	3	Y	3	49	1			-0-
							3	9									

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	3	1	542	3	Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		487	-0-	487	487	2	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		514	-0-	514	1001	3	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		491	-0-	491	1492	2	1	489	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	56	1	780	3	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	48	1	675	3	Y	1					1
							1	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	50	1	698	3	Y	25					26
							28	9									
04	DLQ G-10		680	-0-	680	680	44	1	625	3	Y	10					36
							11	9									
05	DLQ G-10		713	-0-	713	1393	50	1	653	3	Y	9					45
							10	9									
06	DLQ G-10		707	-0-	707	2100	51	1	650	3	Y	5					50
							6	9									

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					9
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					9
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	1	353	3	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		343	-0-	343	343	2	1	341	3	Y	-0-					9
05	DLQ G-10		350	-0-	350	693	2	1	348	3	Y	-0-					9
06	DLQ G-10		331	-0-	331	1024	2	1	329	3	Y	-0-					9

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

01	3441	X	3310	-0-	-131	-0-	22	1	3288	3	Y	-0-					67
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	20	1	3101	3	Y	3					70
							3	9									
03	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	22	1	3077	3	Y	49					119
							54	9									
04	3060	X	3029	-0-	-31	-0-	14	1	3015	3	Y	-0-					119
05	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	15	1	3100	3	Y	-0-					119
06	3060	X	2978	-0-	-82	-0-	15	1	2963	3	Y	-0-	78	1			41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	160	1	1064	3	Y	-0-					18
02	1092	N	993	-0-	-99	-0-	146	1	847	3	Y	-0-					18
03	1147	N	939	-0-	-208	-0-	161	1	778	3	Y	-0-					18
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	157	1	1120	3	Y	17					35
							19	9									
05	1085	N	844	-0-	-241	-0-	125	1	719	3	Y	-0-					35
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	111	1	836	3	Y	-0-	35	1			-0-

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

01	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	8	1	1203	3	Y	5					30
							6	9									
02	1120	N	1109	-0-	-11	-0-	7	1	1101	3	Y	1					31
							1	9									
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	8	1	1175	3	Y	2					33
							2	9									
04	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	7	1	1144	3	Y	-0-					33
05	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	8	1	1142	3	Y	1					34
							1	9									
06	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	7	1	1067	3	Y	-0-					34

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	567	1	1390	3	Y	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	513	1	1397	3	Y	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	568	1	1455	3	Y	40					40
							44	9									
04	DLQ G-10		2035	-0-	2035	2035	549	1	1474	3	Y	11	51	1			-0-
							12	9									
05	DLQ G-10		2021	-0-	2021	4056	530	1	1489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		1914	-0-	1914	5970	533	1	1381	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	81	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	73	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	80	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		304	-0-	304	304	76	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		320	-0-	320	624	81	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		306	-0-	306	930	78	1	228	3	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1350	-0-	-22	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	8	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	6	1	1200	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1118	-0-	1118	2324	5	1	1098	3	Y	14					14
							15	9									
06	DLQ G-10		994	-0-	994	3318	5	1	981	3	Y	7					21
							8	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					3
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	2	1	427	3	Y	-0-					3
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					3
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					3
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	2	1	472	3	Y	-0-					3
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					3

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	105	1	601	3	Y	-0-					1
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	95	1	548	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	105	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		660	-0-	660	660	100	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		703	-0-	703	1363	108	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		688	-0-	688	2051	105	1	583	3	Y	-0-					-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	365	-0-	-55	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	3	1	353	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	274	-0-	-129	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	Y	2	1	1			28
							2	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	5	1	814	3	Y	21					49
							23	9									
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	11					60
							12	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	Y	2					62
							2	9									
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	6	1	846	3	Y	-0-	59	1			3
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	5	1	740	3	Y	7	3	1			7
							8	9									

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	501	1	959	3	Y	-0-					12
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	452	1	880	3	Y	-0-					12
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	502	1	1095	3	Y	-0-					12
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	485	1	1023	3	Y	-0-					12
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	501	1	920	3	Y	-0-					12
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	484	1	715	3	Y	-0-					12

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	7	1	1079	3	Y	-0-	61	1			7
02	1008	N	893	-0-	-115	-0-	6	1	877	3	Y	9	5	1			11
							10	9									
03	1116	N	977	-0-	-139	-0-	7	1	966	3	Y	4					15
							4	9									
04	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	6	1	996	3	Y	4					19
							4	9									
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	7	1	1005	3	Y	1					20
							1	9									
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	6	1	944	3	Y	-0-					20

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	6763	-0-	3663	5471	6763	3			Y	-0-					1
02	2800	N	4552	-0-	1752	7223	4552	3			Y	-0-					1
03	8044	X	821	-0-	-7223	-0-	821	3			Y	-0-					1
04	6540	X	788	-0-	-5752	-0-	786	3	2	9	Y	2					3
05	6758	X	812	-0-	-5946	-0-	812	3			Y	-0-					3
06	6540	X	790	-0-	-5750	-0-	790	3			Y	-0-					3

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	7	1	965	3	Y	-0-					6
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					6
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					6
04	930	N	670	-0-	-260	-0-	4	1	652	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
05	837	N	665	-0-	-172	-0-	4	1	661	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	382	1	1557	3	Y	3			18
							3	9							
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	343	1	1379	3	Y	9			27
							10	9							
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	378	1	1104	3	Y	17			44
							19	9							
04	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	365	1	973	3	Y	7			51
							8	9							
05	DLQ G-10		1362	-0-	1362	2708	377	1	970	3	Y	14			65
							15	9							
06	DLQ G-10		1353	-0-	1353	4061	365	1	985	3	Y	3			68
							3	9							

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-			-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	3			N	-0-			-0-
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	1	1	206	3	N	-0-			-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	N	-0-			-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	N	-0-			-0-
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	332	1	305	3	N	-0-			-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	5	1	942	3	Y	1			6
							1	9							
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	3	1	674	3	Y	5			11
							6	9							
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	4	1	671	3	Y	16			27
							18	9							
04	DLQ G-10		620	-0-	620	620	3	1	613	3	Y	4			31
							4	9							
05	DLQ G-10		745	-0-	745	1365	4	1	737	3	Y	4			35
							4	9							
06	DLQ G-10		668	-0-	668	2033	3	1	663	3	Y	2			37
							2	9							

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	Y	1			17
							1	9							
02	392	N	244	-0-	-148	-0-	1	1	239	3	Y	4			21
							4	9							
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	6			27
							7	9							
04	DLQ G-10		484	-0-	484	484	2	1	480	3	Y	2			29
							2	9							
05	DLQ G-10		510	-0-	510	994	3	1	506	3	Y	1			30
							1	9							
06	DLQ G-10		437	-0-	437	1431	2	1	434	3	Y	1			31
							1	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	95	1	322	3	Y	4					32
							4	9									
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	86	1	301	3	Y	4					36
							4	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	95	1	323	3	Y	25					61
							28	9									
04	DLQ G-10		416	-0-	416	416	92	1	310	3	Y	13					74
							14	9									
05	DLQ G-10		445	-0-	445	861	95	1	325	3	Y	23					97
							25	9									
06	DLQ G-10		435	-0-	435	1296	92	1	329	3	Y	13					110
							14	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	4	1	885	3	Y	5					17
							6	9									
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	4	1	805	3	Y	7					24
							8	9									
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	5	1	890	3	Y	11					35
							12	9									
04	DLQ G-10		885	-0-	885	885	4	1	872	3	Y	8					43
							9	9									
05	DLQ G-10		880	-0-	880	1765	4	1	866	3	Y	9					52
							10	9									
06	DLQ G-10		906	-0-	906	2671	4	1	894	3	Y	7					59
							8	9									

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	992	N	951	-0-	-41	-0-	6	1	945	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	5	1	825	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	6	1	889	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		846	-0-	846	846	5	1	841	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		878	-0-	878	1724	6	1	872	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		831	-0-	831	2555	6	1	825	3	Y	-0-					-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	961	N	235	-0-	-726	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					8
02	924	N	294	-0-	-630	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					8
03	806	N	350	-0-	-456	-0-	23	1	323	3	Y	4					12
							4	9									
04	DLQ G-10		527	-0-	527	527	33	1	463	3	Y	28					40
							31	9									
05	DLQ G-10		1484	-0-	1484	2011	107	1	1377	3	Y	-0-					40
06	DLQ G-10		1011	-0-	1011	3022	73	1	938	3	Y	-0-					40

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	694	1	1737	3	Y	13					28
							14	9									
02	1764	N	1368	-0-	-396	-0-	621	1	740	3	Y	6					34
							7	9									
03	1953	N	1175	-0-	-778	-0-	685	1	490	3	Y	-0-					34
04	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	667	1	1171	3	Y	1					35
							1	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	691	1	1382	3	Y	-0-					35
*06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	674	1	2074	3	Y	-0-					35

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

01	806	N	685	-0-	-121	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	616	-0-	-112	-0-	4	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	5	1	667	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	4	1	686	3	Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					-0-
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

01	372	N	355	-0-	-17	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	2	1	373	3	N	-0-					-0-
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

01	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	2	1	244	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	9	1	1410	3	N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	8	1	1198	3	N	-0-					-0-
03	868	N	790	-0-	-78	-0-	6	1	784	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	8	1	1192	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	8	1	1238	3	N	-0-					-0-
06	750	N	389	-0-	-361	-0-	3	1	386	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	480	-0-	-210	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	476	-0-	-175	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	3	1	537	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					23
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	6	1	874	3	Y	-0-					23
03	1023	N	904	-0-	-119	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					23
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	6	1	877	3	Y	-0-					23
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	6	1	966	3	Y	-0-					23
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	6	1	944	3	Y	-0-					23

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	3	1	507	3	Y	-0-					7
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					7
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					7
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					7
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					7
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					7

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	2	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	184	1	637	3	Y	12					12
							13	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	172	1	658	3	Y	-0-					12
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	191	1	739	3	Y	-0-					12
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	185	1	718	3	Y	9					21
							10	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	191	1	748	3	Y	-0-					21
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	70	1	669	3	Y	-0-					21

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	4	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	5	1	642	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		628	-0-	628	628	4	1	624	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		643	-0-	643	1271	4	1	639	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		622	-0-	622	1893	4	1	618	3	Y	-0-					-0-

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3325	-0-	225	225	695 1	1 9	2629	3	Y	1					1
02	2627	N	2402	-0-	-225	-0-	625 8	1 9	1769	3	Y	7					8
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	692 26	1 9	1925	3	Y	24	32	1			-0-
04	3210	X	2402	-0-	-808	-0-	668 1	1 9	1733	3	Y	1	1	1			-0-
05	3317	X	1971	-0-	-1346	-0-	688	1	1283	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2027	-0-	-1183	-0-	667	1	1360	3	Y	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	95	1	303	3	Y	-0-					15
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	362	3	Y	-0-					15
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	95	1	335	3	Y	-0-					15
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	92	1	366	3	Y	-0-					15
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	95	1	328	3	Y	-0-					15
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	92	1	280	3	Y	-0-					15

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	868	N	798	-0-	-70	-0-	5 1	1 9	792	3	N	1	1	0			-0-
02	784	N	758	-0-	-26	-0-	5	1	753	3	N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	6	1	903	3	N	-0-					-0-
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	927	3	N	2	2	0			-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	99	1	849	3	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	89	1	776	3	Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	99	1	886	3	Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	96	1	878	3	Y	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	99	1	908	3	Y	-0-					-0-
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	96	1	884	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	7	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	5	1	796	3	Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	7	1	936	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	6	1	894	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	6	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	6	1	868	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		166	-0-	166	166	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		175	-0-	175	341	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		193	-0-	193	534	1	1	192	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	11	1	1538	3	Y	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	9	1	1470	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	10	1	1534	3	Y	-0-					-0-
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	10	1	1495	3	Y	-0-					-0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	5	1	765	3	N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	N	-0-					-0-
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	6	1	813	3	N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	5	1	796	3	N	-0-					-0-
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	5	1	812	3	N	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	5	1	759	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	3	1	471	3	N	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	3	1	435	3	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	3	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	3	1	482	3	N	-0-					-0-
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	3	N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1750	3	Y	-0-					2
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	Y	1					3
							1	9									
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	9	1	1707	3	Y	1					4
							1	9									
04	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	8	1	1652	3	Y	1					5
							1	9									
05	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	8	1	1674	3	Y	-0-					5
06	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	8	1	1603	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	2	1	360	3	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	N	-0-					-0-
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	N	-0-					-0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	124	1	181	3	Y	5					47
							6	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	112	1	162	3	Y	7	37	1			17
							8	9									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	124	1	203	3	Y	5	3	1			19
							6	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	120	1	162	3	Y	8					27
							9	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	124	1	195	3	Y	2					29
							2	9									
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	120	1	187	3	Y	-0-					29

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	8	1	1143	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1006	-0-	-114	-0-	7	1	999	3	Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	8	1	1088	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	7	1	1093	3	Y	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	7	1	1106	3	Y	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	873	-0-	-79	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	3	2	9	Y	2					2

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

01	837	N	751	-0-	-86	-0-	5	1	745	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	714	-0-	-92	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	5	1	681	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

01	1116	N	968	-0-	-148	-0-	6	1	962	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	875	-0-	-77	-0-	6	1	869	3	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	7	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	6	1	974	3	Y	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	7	1	1037	3	Y	-0-					-0-
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	7	1	1007	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	N	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	11	1	1607	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	500	-0-	-536	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	505	-0-	-642	-0-	3	1	484	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1200	N	383	-0-	-817	-0-	2	1	380	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	439	-0-	-119	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	349	-0-	-131	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	7					7
							8	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	7	1	926	3	Y	1					8
							1	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	5	1	850	3	Y	8					16
							9	9									
05	868	N	635	-0-	-233	-0-	4	1	623	3	Y	7	23	1			-0-
							8	9									
06	840	N	393	-0-	-447	-0-	3	1	388	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	-0-					10
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					10
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					10
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					10
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					10
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					10

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	N	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	2	1	288	3	N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	20 1 26 9	2924	3	Y	24	1	1			36
02	2856	X	2742	-0-	-114	-0-	18 1 18 9	2706	3	Y	16					52
03	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	18 1 24 9	2623	3	Y	22					74
04	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	17 1 14 9	2684	3	Y	13	77	1			10
05	3038	X	2800	-0-	-238	-0-	18 1 19 9	2763	3	Y	17	4	1			23
06	2940	X	2713	-0-	-227	-0-	18 1 15 9	2680	3	Y	14					37

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

01	1054	N	849	-0-	-205	-0-	6 1	843	3	Y	-0-					2
02	952	N	788	-0-	-164	-0-	5 1	783	3	Y	-0-					2
03	1054	N	842	-0-	-212	-0-	6 1	836	3	Y	-0-					2
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	5 1	857	3	Y	-0-					2
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	6 1	982	3	Y	-0-					2
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	6 1	927	3	Y	-0-					2

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	159 1 941 3	298	2	Y	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	145 1 810 3	256	2	Y	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	161 1 805 3	254	2	Y	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	155 1 788 3	249	2	Y	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	162 1 996 3	316	2	Y	-0-					-0-
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	156 1 844 3	268 1	2 9	Y	1					1

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3 1	503	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3 1	430	3	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3 1	469	3	N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	3 1	446	3	N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3 1	464	3	N	-0-					-0-
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3 1	461	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3 1	494	3	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2 1	449	3	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	3 1	497	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		481	-0-	481	481	2 1	479	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		489	-0-	489	970	2 1	487	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		490	-0-	490	1460	2 1	488	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	8	1	1246	3	Y	7	1	1			15
							8	9									
02	1092	X	974	-0-	-118	-0-	6	1	961	3	Y	6					21
							7	9									
03	1209	X	1009	-0-	-200	-0-	7	1	994	3	Y	7					28
							8	9									
04	1080	X	880	-0-	-200	-0-	5	1	868	3	Y	6					34
							7	9									
05	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	7	1	1105	3	Y	4					38
							4	9									
06	1080	X	890	-0-	-190	-0-	6	1	882	3	Y	2					40
							2	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1333	N	932	-0-	-401	-0-	6	1	926	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	941	-0-	-291	-0-	6	1	935	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	360	-0-	-942	-0-	3	1	357	3	N	-0-					-0-
04	900	N	524	-0-	-376	-0-	3	1	521	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	978	-0-	-76	-0-	6	1	972	3	N	-0-					-0-
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	6	1	963	3	N	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	9	1	1344	3	Y	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	9	1	1342	3	Y	7					7
							8	9									
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	3	Y	9					16
							10	9									
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	9	1	1355	3	Y	3					19
							3	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	9	1	1425	3	Y	1					20
							1	9									
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	9	1	1312	3	Y	-0-					20

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	98	1	719	3	Y	35	1	1			71
							39	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	83	1	722	3	Y	18	69	1			20
							20	9									
*03	775	N	318	-0-	-457	-0-	47	1	262	3	Y	8	6	1			22
							9	9									
*04	690	N	91	-0-	-599	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					22
*05	713	N	114	-0-	-599	-0-	93	1	21	3	Y	-0-					22
06	300	N	86	-0-	-214	-0-	68	1	18	9	Y	16					38

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	3	Y	-0-					7
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					7
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					7
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					7
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					7
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	4	1	525	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	3	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	563	1	691	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	508	1	650	3	Y	17					23
							19	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	561	1	482	3	Y	-0-					23
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	543	1	418	3	Y	7					30
							8	9									
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	561	1	433	3	Y	-0-					30
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	543	1	428	3	Y	-0-					30

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - PLUGGED 03/21/17

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

01	992	N	918	-0-	-74	-0-	6	1	912	3	Y	-0-					5
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	5	1	816	3	Y	-0-					5
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	6	1	910	3	Y	-0-					5
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	927	3	Y	-0-					5
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					5
*06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	7	1	977	3	Y	-0-					5

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

01	930	N	848	-0-	-82	-0-	6	1	842	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	767	-0-	-73	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	5	1	860	3	Y	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					-0-
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	6	1	870	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	651	N	528	-0-	-123	-0-	4	1	517	3	Y	6					70
							7	9									
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	3	1	485	3	Y	8					78
							9	9									
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	4	1	502	3	Y	7					85
							8	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	5	75	1			15
							6	9									
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					15
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					15

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	23	1	1213	3	Y	13					75
							14	9									
*02	1176	N	1164	-0-	-12	-0-	19	1	1136	3	Y	8					83
							9	9									
*03	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	17	1	1139	3	Y	-0-					83
*04	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	7	1	998	3	Y	-0-					83
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	23	1	1188	3	Y	-0-	73	1			10
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	14	1	1111	3	Y	7	4	1			13
							8	9									

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	9	1	1362	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	8	1	1219	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1324	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1211	-0-	-109	-0-	8	1	1203	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	9	1	1314	3	Y	-0-					-0-
*06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	9	1	1311	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

01	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	10	1	1457	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1293	-0-	-51	-0-	8	1	1285	3	Y	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	10	1	1456	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	8	1	1308	3	Y	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	10	1	1465	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	9	1	1290	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2821	3	32	9	N	29					169
02	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1657	3	12	9	N	11					180
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5746	3	68	9	N	62	156	1			86
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6791	3	77	9	N	70					156
05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6184	3	68	9	N	62	174	1			44
*06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6639	3	74	9	Y	67	49	1			62

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	448	-0-	-62	-0-	3	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	235	-0-	-323	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	274	-0-	-236	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	10	1	1422	3	Y	-0-					6
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	8	1	1269	3	Y	-0-					6
03	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	10	1	1412	3	Y	-0-					6
04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	9	1	1367	3	Y	-0-					6
05	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	9	1	1413	3	Y	-0-					6
06	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	9	1	1369	3	Y	-0-					6

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	6	1	947	3	N	-0-					2
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	N	-0-					2
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	7	1	946	3	N	-0-					2
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	6	1	917	3	N	-0-					2
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	6	1	945	3	N	-0-					2
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	6	1	915	3	N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					25
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					25
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	18					43
							20	9									
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	306	3	Y	8					51
							9	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-	51	1			-0-
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	306	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	9	1	1322	3	N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	8	1	1170	3	N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	9	1	1289	3	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	8	1	1264	3	N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	9	1	1325	3	N	-0-					-0-
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	9	1	1286	3	N	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	5	1	777	3	Y	-0-					92
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					92
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	6	1	793	3	Y	-0-					92
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	3	Y	-0-					92
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	5	1	788	3	Y	-0-	72	1			20
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	4	4	1			20
							4	9									

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	503	1	999	3	Y	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	454	1	933	3	Y	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	504	1	1086	3	Y	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	486	1	917	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	978	-0-	-231	-0-	495	1	442	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
06	1170	N	953	-0-	-217	-0-	482	1	469	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	594	-0-	-306	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	636	-0-	-232	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	657	-0-	-153	-0-	4	1	653	3	Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1046	-0-	-18	-0-	5	1	1041	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	6	1	1133	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	5	1	1118	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1122	-0-	1122	2245	6	1	1116	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1095	-0-	1095	3340	5	1	1090	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	12	1	1841	3	Y	-0-	46	1			2
02	1820	N	1726	-0-	-94	-0-	11	1	1706	3	Y	8	3	1			7
							9	9									
03	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	12	1	1736	3	Y	-0-					7
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	13	1	2032	3	Y	-0-					7
05	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	12	1	1839	3	Y	-0-					7
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	11	1	1687	3	Y	-0-					7

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	5	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	4	1	645	3	Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					-0-
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

01	310	N	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	2	1	267	3	N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	2	1	277	3	N	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	10	1	1432	3	Y	-0-					4
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	11	1	1627	3	Y	-0-					4
03	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	9	1	1297	3	Y	-0-					4
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	13	1	2002	3	Y	-0-					4
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	14	1	2189	3	Y	-0-					4
*06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	14	1	2045	3	Y	-0-					4

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	311	1	709	3	Y	-0-					3
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	242	1	692	3	Y	-0-					3
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	563	1	769	3	Y	-0-					3
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	545	1	750	3	Y	-0-					3
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	563	1	798	3	Y	-0-					3
*06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	545	1	704	3	Y	-0-					3

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

01	403	N	375	-0-	-28	-0-	3	1	372	3	N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	2	1	338	3	N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	371	3	N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	N	-0-					-0-
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	93	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	84	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	93	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	90	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	93	1	189	3	Y	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	90	1	191	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	8	1	1189	3	Y	-0-					1
02	1232	N	1135	-0-	-97	-0-	7	1	1128	3	Y	-0-					1
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	9	1	1247	3	Y	-0-					1
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	7	1	1158	3	Y	-0-					1
05	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	8	1	1238	3	Y	-0-					1
*06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	9	1	1282	3	Y	-0-					1

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	349	1	1256	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
02	1596	N	1472	-0-	-124	-0-	316	1	1149	3	Y	6					12
							7	9									
03	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	306	1	1118	3	Y	2					14
							2	9									
04	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	201	1	804	3	Y	1					15
							1	9									
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	345	1	1334	3	Y	-0-					15
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	338	1	1237	3	Y	2					17
							2	9									

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	1	1	91	3	N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	11	1	1682	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1494	-0-	-46	-0-	10	1	1484	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	12	1	1658	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	10	1	1538	3	N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	12	1	1797	3	N	-0-					-0-
*06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	11	1	1695	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	8	1	1217	3	Y	-0-	18	1			-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	7	1	996	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	16	1	2236	3	Y	26					34
							29	9									
04	3000	N	4894	-0-	1894	1894	30	1	4819	3	Y	41					75
							45	9									
05	3100	N	4384	-0-	1284	3178	28	1	4311	3	Y	41					116
							45	9									
*06	3000	N	3827	-0-	827	4005	25	1	3772	3	Y	27	78	1			65
							30	9									

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					19
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	2	1	256	3	Y	-0-					19
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					19
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					19
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					19
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					19

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	6	1	882	3	N	-0-					-0-
02	756	N	656	-0-	-100	-0-	4	1	652	3	N	-0-					-0-
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	6	1	804	3	N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	5	1	773	3	N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	5	1	828	3	N	-0-					-0-
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	5	1	820	3	N	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

01	589	N	558	-0-	-31	-0-	4	1	548	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	519	3	Y	13					17
							14	9									
03	558	N	286	-0-	-272	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					17
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					17
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					17
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	744	-0-	-62	-0-	5	1	737	3	Y	2					33
							2	9									
02	672	N	493	-0-	-179	-0-	3	1	488	3	Y	2					35
							2	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	Y	4					39
							4	9									
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	4	1	676	3	Y	-0-					39
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					39
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	5	1	706	3	Y	-0-	37	1			-0-

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					2
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					2
03	310	N	150	-0-	-160	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					2
04	330	N	33	-0-	-297	-0-	33	3			Y	-0-					2
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					2
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					2

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	8	1	1151	3	Y	20					125
							22	9									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	7	1	1098	3	Y	14					139
							15	9									
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	8	1	1108	3	Y	15					154
							17	9									
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	7	1	1087	3	Y	11					165
							12	9									
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	7	1	1107	3	Y	12	155	1			22
							13	9									
06	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					22

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	3	Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	541	-0-	-179	-0-	3	1	538	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					-0-
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	3	N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	9	1	1328	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	9	1	1276	3	N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	8	1	1215	3	N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	9	1	1401	3	N	-0-					-0-
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	8	1	1224	3	N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-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-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	Y	-0-					-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	4	1	527	3	Y	-0-					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	930	N	684	-0-	-246	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	384	-0-	-428	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	441	-0-	-365	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	295	-0-	-365	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	180	-0-	-254	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	162	-0-	-258	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	17	1	2540	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	15	1	2234	3	Y	21					22
							23	9									
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	18	1	2542	3	Y	9					31
							10	9									
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	16	1	2607	3	Y	7					38
							8	9									
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	18	1	2784	3	Y	3					41
							3	9									
06	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	16	1	2444	3	Y	1					42
							1	9									

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	4	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	4	1	540	3	Y	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	6	1	1096	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	7	1	1012	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	8	1	1060	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	642	-0-	-438	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	7	1	1077	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	4	1	893	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	8	1	1186	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1074	-0-	-46	-0-	7	1	1067	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	7	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	8	1	1264	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	8	1	1168	3	Y	-0-					-0-
*06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	7	1	1087	3	Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	5	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					16
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					16
03	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	1467	3			Y	-0-					16
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1448	3	14	9	Y	13					29
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	3	2	9	Y	2	31	1			-0-
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	3	4	9	Y	4	2	1			2

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	9	1	1268	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1147	-0-	-29	-0-	7	1	1140	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	9	1	1262	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	8	1	1195	3	Y	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	8	1	1285	3	Y	-0-					-0-
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	8	1	1261	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	864	-0-	-4	-0-	4	1	860	3	Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	4	1	902	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	890	-0-	-71	-0-	4	1	886	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	4	1	874	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	N	846	-0-	-177	-0-	6	1	840	3	N	-0-					-0-
02	896	N	788	-0-	-108	-0-	5	1	783	3	N	-0-					-0-
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	6	1	797	3	N	-0-					-0-
04	810	N	746	-0-	-64	-0-	5	1	741	3	N	-0-					-0-
05	868	N	754	-0-	-114	-0-	5	1	749	3	N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	5	1	753	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	3	N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	3	N	-0-					-0-
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
04	630	N	477	-0-	-153	-0-	3	1	474	3	N	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	3	1	521	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4960	X	4898	-0-	-62	-0-	567	1	4322	3	Y	8	66	1			8
							9	9									
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	596	1	4511	3	Y	10	5	1			13
							11	9									
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	707	1	4714	3	Y	-0-					13
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	682	1	4747	3	Y	-0-					13
05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	706	1	4850	3	Y	-0-					13
06	4860	X	4017	-0-	-843	-0-	633	1	3384	3	Y	-0-					13

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					12
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					12
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					12
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					12
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					12
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					12

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	19	1	138	3	N	-0-					-0-
02	560	N	448	-0-	-112	-0-	24	1	424	3	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	170	1	408	3	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	232	1	161	3	N	-0-					-0-
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	2	1	315	3	N	-0-					-0-
06	570	N	220	-0-	-350	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	5	1	723	3	N	-0-					9
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	4	1	668	3	N	-0-					9
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	5	1	735	3	N	-0-					9
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	3	N	-0-					9
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	5	1	730	3	N	-0-					9
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	5	1	673	3	N	-0-					9

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					2
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	3	Y	-0-					2
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	3	1	381	3	Y	1					3
							1	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	2	1	381	3	Y	-0-					3
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					3
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					3

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					2
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	Y	-0-					2
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	5	1	651	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		668	-0-	668	668	4	1	664	3	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		639	-0-	639	1307	4	1	635	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		528	-0-	528	1835	4	1	524	3	Y	-0-					2

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	525	3	N	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	4	1	563	3	N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	3	1	550	3	N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	4	1	571	3	N	-0-					-0-
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	4	1	551	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4650	X	4231	-0-	-419	-0-	28	1	4174	3	Y	26					56
							29	9									
02	4200	X	3864	-0-	-336	-0-	25	1	3820	3	Y	17					73
							19	9									
03	4619	X	4296	-0-	-323	-0-	30	1	4266	3	Y	-0-	68	1			5
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	26	1	4127	3	Y	17	3	1			19
							19	9									
05	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	26	1	4034	3	Y	8					27
							9	9									
06	4170	X	3947	-0-	-223	-0-	26	1	3921	3	Y	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	436	3	Y	11					50
							12	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	Y	40	17	1			73
							44	9									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	2	1	416	3	Y	11					84
							12	9									
04	DLQ G-10		430	-0-	430	430	2	1	419	3	Y	8					92
							9	9									
05	DLQ G-10		438	-0-	438	868	2	1	416	3	Y	18					110
							20	9									
06	DLQ G-10		453	-0-	453	1321	2	1	436	3	Y	14					124
							15	9									

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	106	1	1930	3	Y	5					18
							6	9									
02	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	96	1	1884	3	Y	4					22
							4	9									
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	108	1	2136	3	Y	4					26
							4	9									
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	103	1	2053	3	Y	2					28
							2	9									
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	107	1	2143	3	Y	5					33
							6	9									
06	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	103	1	1994	3	Y	2					35
							2	9									

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

01	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	10	1	1457	3	Y	9					75
							10	9									
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	10	1	1477	3	Y	10					85
							11	9									
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	12	1	1657	3	Y	13					98
							14	9									
04	DLQ G-10		1590	-0-	1590	1590	10	1	1566	3	Y	13					111
							14	9									
05	DLQ G-10		1743	-0-	1743	3333	11	1	1720	3	Y	11					122
							12	9									
*06	DLQ G-10		1620	-0-	1620	4953	11	1	1602	3	Y	6					128
							7	9									

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

01	372	N	364	-0-	-8	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-
02	336	N	171	-0-	-165	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-
03	372	N	237	-0-	-135	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	N	-0-					-0-
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	315	-0-	-274	-0-	2	1	258	3	N	50					80
							55	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	N	7					87
							8	9									
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	N	18					105
							20	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	4	1	663	3	Y	1	77	1			29
							1	9									
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-	4	1			25
*06	600	N	341	-0-	-259	-0-	2	1	339	3	Y	-0-					25

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	43	1	2209	3	Y	-0-	119	1			9
02	2184	N	2172	-0-	-12	-0-	42	1	2106	3	Y	22	9	1			22
							24	9									
03	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	46	1	2111	3	Y	7	1	1			28
							8	9									
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	44	1	2157	3	Y	14					42
							15	9									
05	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	46	1	2237	3	Y	10					52
							11	9									
*06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	45	1	2226	3	Y	15					67
							17	9									

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	207	-0-	-258	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					14
02	364	N	200	-0-	-164	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					14
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					14
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	553	3	Y	-0-					14
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	514	3	Y	-0-					14
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	416	3	Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	14	1	2070	3	Y	-0-	38	1			10
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	12	1	1884	3	Y	4	3	1			11
							4	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	14	1	2001	3	Y	2					13
							2	9									
04	2040	N	1773	-0-	-267	-0-	11	1	1753	3	Y	8					21
							9	9									
05	2108	N	1653	-0-	-455	-0-	11	1	1642	3	Y	-0-					21
06	1950	N	1617	-0-	-333	-0-	11	1	1576	3	Y	27	48	1			-0-
							30	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					5
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					5
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	5	1	643	3	Y	-0-					5
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					5
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	N	-0-					-0-
02	140	N	43	-0-	-97	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	1	1	94	3	N	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	1	1	79	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	4	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	4	1	654	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	4	1	670	3	Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	8	1	1156	3	Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	6	1	983	3	Y	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	6	1	1004	3	Y	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	-0-					-0-
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	11	1	1564	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	10	1	1505	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	12	1	1662	3	Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	10	1	1620	3	Y	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	11	1	1670	3	Y	-0-					-0-
*06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	11	1	1630	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	N	366	-0-	-192	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					1
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					1
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					1
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					1
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					1
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					1

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	3	Y	-0-					3
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					3
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	32	1	449	3	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		595	-0-	595	595	39	1	556	3	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		659	-0-	659	1254	47	1	612	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		596	-0-	596	1850	43	1	553	3	Y	-0-					3

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3379	X	3040	-0-	-339	-0-	20 1	1 9	3019	3	Y	1	1	1			-0-
02	2996	X	2650	-0-	-346	-0-	17 33	1 9	2600	3	Y	30					30
03	3317	X	2875	-0-	-442	-0-	20 2	1 9	2853	3	Y	2					32
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	18	1	2834	3	Y	-0-					32
05	2790	X	2623	-0-	-167	-0-	17 3	1 9	2603	3	Y	3	35	1			-0-
06	2700	X	2392	-0-	-308	-0-	16 10	1 9	2366	3	Y	9	2	1			7

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	12	1	1834	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	11	1	1650	3	N	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	13	1	1827	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	11	1	1773	3	N	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	12	1	1828	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	11	1	1718	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	6	1	943	3	N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	N	-0-					-0-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	N	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	11	1	1582	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1433	-0-	-23	-0-	9	1	1424	3	N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	11	1	1582	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	9	1	1483	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	10	1	1567	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	10	1	1491	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	10	1	1521	3	Y	-0-					32
02	1232	N	878	-0-	-354	-0-	6	1	871	3	Y	1					33
							1	9									
03	1364	N	499	-0-	-865	-0-	4	1	495	3	Y	-0-					33
04	1320	N	490	-0-	-830	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					33
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	9	1	1296	3	Y	-0-					33
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	12	1	1865	3	Y	-0-					33

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

01	651	N	649	-0-	-2	-0-	4	1	645	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	4	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	N	682	-0-	-155	-0-	5	1	677	3	N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	N	-0-					-0-
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	4	1	613	3	N	-0-					-0-
05	930	N	652	-0-	-278	-0-	4	1	648	3	N	-0-					-0-
06	900	N	571	-0-	-329	-0-	4	1	567	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					-0-
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	1	457	3	Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	9	1	1405	3	N	-0-					7
02	1512	N	1260	-0-	-252	-0-	8	1	1252	3	N	-0-					7
03	1674	N	1363	-0-	-311	-0-	10	1	1353	3	N	-0-					7
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	9	1	1376	3	N	-0-					7
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	11	1	1647	3	N	-0-					7
*06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	10	1	1508	3	N	-0-					7

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	2397	3	Y	5					48
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	2407	3	Y	3					51
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	19 10	1 9	2686	3	Y	9					60
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	15 17	1 9	2466	3	Y	15	75	1			-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	2362	3	Y	4	4	1			-0-
*06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	17	1	2590	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	6	1	823	3	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	5	1	732	3	N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	6	1	812	3	N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	5	1	781	3	N	-0-					-0-
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	5	1	766	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	4	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	7	1	520	3	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	Y	-0-					-0-
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	129	1	796	3	Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	116	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	130	1	781	3	Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	125	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	129	1	740	3	Y	-0-					-0-
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	125	1	744	3	Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	101	1	1179	3	Y	-0-					2
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	92	1	1152	3	Y	-0-					2
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	100	1	991	3	Y	-0-					2
04	1230	N	935	-0-	-295	-0-	94	1	841	3	Y	-0-					2
05	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	100	1	1063	3	Y	-0-					2
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	97	1	995	3	Y	-0-					2

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	9	1	1385	3	Y	-0-					21
02	1316	N	1272	-0-	-44	-0-	8	1	1263	3	Y	1					22
							1	9									
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	10	1	1407	3	Y	3					25
							3	9									
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-					25
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	10	1	1451	3	Y	-0-					25
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	9	1	1346	3	Y	-0-					25

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		161	-0-	161	161	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		184	-0-	184	345	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		177	-0-	177	522	1	1	176	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	961	N	272	-0-	-689	-0-	2	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	552	-0-	-400	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	212	-0-	-222	-0-	2	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	Y	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	10	1	1549	3	Y	-0-					-0-
*06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	8	1	1265	3	Y	2					2
							2	9									

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	697	3	N	-0-					-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	4	1	620	3	N	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	5	1	682	3	N	-0-					-0-
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	4	1	649	3	N	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	4	1	654	3	N	-0-					-0-
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	584	1	1321	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1334	-0-	-10	-0-	536	1	798	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	651	-0-	-527	-0-	589	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	573	1	644	3	Y	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	594	1	1041	3	Y	-0-					-0-
*06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	575	1	966	3	Y	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	4	1	533	3	N	-0-					2
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	6	1	1309	3	N	-0-					2
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	11	1	1566	3	N	-0-					2
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	9	1	1389	3	N	-0-					2
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	10	1	1496	3	N	-0-					2
06	1200	N	841	-0-	-359	-0-	6	1	835	3	N	-0-					2

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	3	1	457	3	N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	3	1	444	3	N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	3	1	455	3	N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	3	1	438	3	N	-0-					-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	15	1	2934	3	N	-0-					43
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	14	1	2129	3	N	-0-					43
03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	21	1	3041	3	N	-0-					43
04	3000	N	3260	-0-	260	260	20	1	3239	3	Y	1	41	1			3
							1	9									
05	3100	N	3987	-0-	887	1147	26	1	3944	3	Y	15	2	1			16
							17	9									
*06	3000	N	2922	-0-	-78	1069	19	1	2896	3	Y	6					22
							7	9									

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

01	341	N	323	-0-	-18	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	N	-0-					-0-
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	5	1	770	3	N	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	6	1	821	3	N	-0-					-0-
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	5	1	799	3	N	-0-					-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	5	1	831	3	N	-0-					-0-
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					1
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					1
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	4	1	591	3	Y	-0-					1
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	4	1	592	3	Y	-0-					1
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	639	3	Y	-0-					1
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	4	1	660	3	Y	-0-					1

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	5	1	792	3	N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	N	-0-					-0-
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	5	1	746	3	N	-0-					-0-
04	780	N	649	-0-	-131	-0-	4	1	645	3	N	-0-					-0-
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	5	1	821	3	N	-0-					-0-
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	5	1	792	3	N	-0-					-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	N	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	N	736	-0-	-8	-0-	4	1	732	3	Y	-0-					60
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	17					77
							19	9									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	754	3	Y	1					78
							1	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	3	1	716	3	Y	-0-					78
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					78
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	711	3	Y	22	78	1			22
							24	9									

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	422	3	24	9	Y	22					22
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	3			Y	-0-					22
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					22
06	420	N	190	-0-	-230	-0-	190	3			Y	-0-					22

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	3	1	445	3	Y	-0-					-0-
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	12	1	1742	3	Y	4					55
							4	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	11	1	1615	3	Y	6					61
							7	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	13	1	1814	3	Y	5					66
							6	9									
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	11	1	1759	3	Y	15	78	1			3
							17	9									
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	12	1	1836	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
06	1530	N	938	-0-	-592	-0-	6	1	929	3	Y	3					10
							3	9									

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	4	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	12	1	1633	3	Y	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	13	1	2094	3	Y	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	13	1	1972	3	Y	-0-					-0-
*06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

01	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	11	1	1624	3	Y	-0-					3
02	1512	N	1509	-0-	-3	-0-	10	1	1492	3	Y	6					9
							7	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	11	1	1628	3	Y	1					10
							1	9									
04	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	10	1	1564	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
05	DLQ G-10		1699	-0-	1699	3277	11	1	1687	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		1630	-0-	1630	4907	11	1	1619	3	Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

01	3100	N	3922	-0-	822	822	26	1	3896	3	Y	-0-					22
02	2800	N	3624	-0-	824	1646	23	1	3601	3	Y	-0-					22
03	3100	N	3949	-0-	849	2495	28	1	3921	3	Y	-0-					22
04	6210	X	3715	-0-	-2495	-0-	23	1	3692	3	Y	-0-					22
05	2356	X	2105	-0-	-251	-0-	14	1	2091	3	Y	-0-					22
06	2280	X	1786	-0-	-494	-0-	12	1	1774	3	Y	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	N	651	-0-	-93	-0-	3 456	1 3	192	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	590	-0-	-166	-0-	3 413	1 3	174	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	642	-0-	-164	-0-	3 449	1 3	190	2	Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	3 494	1 3	207	2	Y	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	4 604	1 3	253	2	Y	-0-					-0-
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	3 488	1 3	205	2	Y	-0-					-0-

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

01	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	9 2	1 9	1317	3	Y	2					12
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	1259	3	Y	8					20
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	1385	3	Y	7					27
04	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	8 12	1 9	1347	3	Y	11	38	1			-0-
05	DLQ G-10		1409	-0-	1409	2776	9 2	1 9	1398	3	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10		1395	-0-	1395	4171	9	1	1386	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	13	1	1947	3	Y	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	11	1	1736	3	Y	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	14	1	1961	3	Y	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	12	1	1849	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	12	1	1755	3	Y	-0-					-0-
*06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	11	1	1656	3	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

01	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	13	1	1903	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1756	-0-	-204	-0-	11	1	1745	3	Y	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	14	1	1979	3	Y	-0-					-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	12	1	1937	3	Y	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	14	1	2119	3	Y	-0-					-0-
*06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	13	1	1977	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5859	X	5140	-0-	-719	-0-	34	1	5106	3	Y	-0-					-0-
02	5292	X	4992	-0-	-300	-0-	32	1	4960	3	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5366	-0-	-493	-0-	38	1	5328	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5324	-0-	-106	-0-	33	1	5291	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5428	-0-	-183	-0-	35	1	5393	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	5210	-0-	-130	-0-	34	1	5176	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					2
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					2

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	19	1	2824	3	N	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	16	1	2413	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2624	-0-	-197	-0-	18	1	2606	3	N	-0-					-0-
04	2760	N	2503	-0-	-257	-0-	16	1	2487	3	N	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	18	1	2686	3	N	-0-					-0-
*06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	17	1	2542	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	7	1	1090	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	635	-0-	-149	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	700	-0-	-168	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	699	-0-	-351	-0-	4	1	695	3	Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	797	3	Y	-0-					-0-
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	7	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	6	1	966	3	N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	8	1	1068	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	7	1	1041	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	7	1	1071	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	7	1	1041	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	5	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	616	3	Y	2					2
							2	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	5	1	681	3	Y	-0-					2
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	664	3	Y	1					3
							1	9									
05	682	N	447	-0-	-235	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					3
06	660	N	48	-0-	-612	-0-	48	3			Y	-0-					3

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

01	992	N	988	-0-	-4	-0-	7	1	978	3	Y	3					41
							3	9									
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	5	1	821	3	Y	6					47
							7	9									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	7	1	940	3	Y	10					57
							11	9									
04	DLQ G-10		914	-0-	914	914	6	1	894	3	Y	13					70
							14	9									
05	DLQ G-10		948	-0-	948	1862	6	1	934	3	Y	7					77
							8	9									
06	DLQ G-10		888	-0-	888	2750	6	1	879	3	Y	3					80
							3	9									

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	51	1	1640	3	Y	20	166	1			27
							22	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	54	1	1536	3	Y	17					44
							19	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	43	1	1595	3	Y	15					59
							17	9									
04	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	38	1	1555	3	Y	15					74
							17	9									
05	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	55	1	1614	3	Y	10	74	1			10
							11	9									
*06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	46	1	1554	3	Y	19	4	1			25
							21	9									

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	Y	1	1	1			-0-
							1281	3	1	9							
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	8	1	314	2	Y	-0-					-0-
							1255	3									
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	10	1	345	2	Y	-0-					-0-
							1378	3									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	Y	-0-					-0-
							1308	3									
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	10	1	376	2	Y	-0-					-0-
							1499	3									
*06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	9	1	353	2	Y	-0-					-0-
							1407	3									

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					1
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					1
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					1
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					1
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					1
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	261	-0-	-75	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	2	1	235	3	Y	-0-					-0-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					14
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					14
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	Y	-0-					14
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					14
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					14
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					14

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

01	713	N	697	-0-	-16	-0-	5	1	692	3	N	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	8	1	1293	3	N	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	10	1	1411	3	N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	8	1	1253	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	8	1	1193	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1134	-0-	-246	-0-	8	1	1126	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

01	713	N	676	-0-	-37	-0-	5	1	671	3	N	-0-					-0-
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	4	1	603	3	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	N	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	4	1	651	3	N	-0-					-0-
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	4	1	663	3	N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	4	1	636	3	N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

01	496	N	245	-0-	-251	-0-	239	3	6	9	Y	5					53
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	3			Y	-0-					53
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-	38	1			15
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	747	3	7	9	Y	6	2	1			19
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	778	3	7	9	Y	6					25
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					25

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	7	1	1329	3	Y	9					78
							10	9									
02	1428	N	1227	-0-	-201	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-	70	1			8
03	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	7	1	1341	3	Y	9	6	1			11
							10	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	6	1	1351	3	Y	12					23
							13	9									
05	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	5	1	1060	3	Y	5					28
							6	9									
06	1320	N	403	-0-	-917	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					28

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5457 - 5951

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016 - W/O TO 09-281357

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	513	1	652	3	Y	6					27
							7	9									
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	480	1	827	3	Y	7	29	1			5
							8	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	531	1	753	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	513	1	634	3	Y	-0-					7
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	530	1	601	3	Y	-0-					7
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	513	1	551	3	Y	-0-					7

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

01	868	N	701	-0-	-167	-0-	5	1	696	3	N	-0-					-0-
02	840	N	608	-0-	-232	-0-	4	1	604	3	N	-0-					-0-
03	806	N	672	-0-	-134	-0-	5	1	667	3	N	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	4	1	653	3	N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	5	1	809	3	N	-0-					-0-
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	4	1	759	3	Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	109	-0-	-511	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	344	-0-	-406	-0-	155	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	55	-0-	-689	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

01	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	10	1	1430	3	Y	7					35
							8	9									
02	1456	N	1381	-0-	-75	-0-	9	1	1362	3	Y	9					44
							10	9									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	11	1	1531	3	Y	2					46
							2	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	7	1	1421	3	Y	14					60
							15	9									
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	7	1	1512	3	Y	-0-					60
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	10	1	1496	3	Y	2	62	1			-0-
							2	9									

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

01	341	N	330	-0-	-11	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					-0-
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

01	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	9	1	1328	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1177	-0-	-195	-0-	8	1	1169	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	8	1	1198	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1116	-0-	-174	-0-	7	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	7	1	1128	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	7	1	1102	3	Y	-0-					-0-

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

01	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	10	1	1533	3	Y	-0-					21
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	10	1	1512	3	Y	-0-					21
03	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	11	1	1575	3	Y	-0-					21
04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	9	1	1443	3	Y	-0-					21
05	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	10	1	1583	3	Y	-0-					21
06	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	10	1	1512	3	Y	-0-					21

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

01	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	N	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	4	1	533	3	N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	3	1	511	3	N	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	3	1	437	3	N	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	3	N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	2	1	211	3	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	1	1	205	3	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

01	434	N	214	-0-	-220	-0-	1	1	213	3	N	-0-					2
02	308	N	156	-0-	-152	-0-	1	1	155	3	N	-0-					2
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	1	1	140	3	N	-0-					2
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	1	1	122	3	N	-0-					2
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	1	1	129	3	N	-0-					2
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	1	1	128	3	N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					12
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					12
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					12
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					12
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					12
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					12

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

01	341	N	203	-0-	-138	-0-	200	3	3	9	Y	3					36
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					36
03	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-	29	1			7
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	Y	1	1	1			7
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			Y	-0-					7
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			Y	-0-					7

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	8	1	1126	3	Y	-0-					2
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					2
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	8	1	1062	3	Y	-0-					2
04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	6	1	1025	3	Y	-0-					2
05	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	7	1	1078	3	Y	-0-					2
06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					2

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

01	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	192	1	849	3	Y	6					25
							7	9									
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	174	1	958	3	Y	3					28
							3	9									
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	193	1	1009	3	Y	32	47	1			13
							35	9									
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	185	1	824	3	Y	4	2	1			15
							4	9									
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	192	1	905	3	Y	6	21	1			-0-
							7	9									
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	186	1	950	3	Y	8	1	1			7
							9	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	10	1	1453	3	N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	9	1	1352	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	10	1	1478	3	N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	10	1	1524	3	N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	12	1	1801	3	N	-0-					-0-
*06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	12	1	1749	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

01	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	7	1	1017	3	N	-0-					-0-
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	6	1	934	3	N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	8	1	1062	3	N	-0-					-0-
04	990	N	674	-0-	-316	-0-	4	1	670	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	487	-0-	-567	-0-	3	1	484	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	353	-0-	-697	-0-	2	1	351	3	N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

01	93	N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	1	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1324	3	N	-0-			-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	8	1	1184	3	N	-0-			-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	9	1	1294	3	N	-0-			-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	8	1	1218	3	N	-0-			-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	9	1	1295	3	N	-0-			-0-
*06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	8	1	1267	3	N	-0-			-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	N	-0-			-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	N	-0-			-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	6	1	806	3	N	-0-			-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	810	3	N	-0-			-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	N	-0-			-0-
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3131	X	2542	-0-	-589	-0-	17	1	2525	3	Y	-0-					12
02	2828	X	1830	-0-	-998	-0-	12	1	1816	3	Y	2					14
							2	9									
*03	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	19	1	2720	3	Y	7					21
							8	9									
*04	DLQ G-10		2839	-0-	2839	2839	18	1	2821	3	Y	-0-	20	1			1
*05	DLQ G-10		2835	-0-	2835	5674	19	1	2816	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	DLQ G-10		2261	-0-	2261	7935	15	1	2246	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	5	1	802	3	Y	-0-					12
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					12
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	6	1	803	3	Y	-0-					12
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					12
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	869	3	Y	-0-					12
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	N	958	-0-	-65	-0-	6	1	952	3	N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	968	3	N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	N	-0-					-0-
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	6	1	952	3	N	-0-					-0-
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	6	1	933	3	N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		356	-0-	356	356	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		51	-0-	51	407	51	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		102	-0-	102	509	1	1	101	3	Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	5	1	891	3	Y	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	4	1	844	3	Y	1					1
							1	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	5	1	894	3	Y	20					21
							22	9									
04	DLQ G-10		902	-0-	902	902	4	1	883	3	Y	14					35
							15	9									
05	DLQ G-10		845	-0-	845	1747	4	1	839	3	Y	2					37
							2	9									
06	DLQ G-10		808	-0-	808	2555	4	1	798	3	Y	5					42
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	1	1	72	3	N	-0-					-0-
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

01	527	N	521	-0-	-6	-0-	4	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	4	1	522	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					20
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	Y	-0-					20
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					20
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					20
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					20
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					20

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

01	868	N	857	-0-	-11	-0-	6	1	851	3	Y	-0-					21
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	814	3	Y	10					31
							11	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	2					33
							2	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	5	1	856	3	Y	-0-					33
05	930	N	902	-0-	-28	-0-	6	1	896	3	Y	-0-					33
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	6	1	851	3	Y	1					34
							1	9									

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	3	1	542	3	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	N	-0-					-0-
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

01	651	N	641	-0-	-10	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	4	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	3	Y	-0-					-0-
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	3	N	-0-					-0-
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	4	1	534	3	N	-0-					-0-
03	620	N	499	-0-	-121	-0-	4	1	495	3	N	-0-					-0-
04	600	N	465	-0-	-135	-0-	3	1	462	3	N	-0-					-0-
05	589	N	470	-0-	-119	-0-	3	1	467	3	N	-0-					-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	4	1	527	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

01	403	N	401	-0-	-2	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					2
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					2
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					2
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					2
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	1	427	3	Y	-0-					2
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					2

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	11	1	1584	3	Y	-0-					2
02	1512	N	1436	-0-	-76	-0-	9	1	1427	3	Y	-0-					2
03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	11	1	1489	3	Y	-0-					2
04	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	9	1	1446	3	Y	-0-					2
05	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	10	1	1487	3	Y	-0-					2
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	10	1	1429	3	Y	-0-					2

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	3	1	420	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	263	-0-	-269	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	4	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					-0-
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	750	3	N	4					205
							4	9									
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	658	3	N	21					226
							23	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	690	3	N	2	163	1			65
							2	9									
04	780	N	590	-0-	-190	-0-	17	1	569	3	N	4					69
							4	9									
05	806	N	644	-0-	-162	-0-	37	1	601	3	Y	5	37	1			37
							6	9									
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	16	1	586	3	Y	15	2	1			50
							17	9									

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	10	1	1411	3	Y	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	8	1	1233	3	Y	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	9	1	1265	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	7	1	1188	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1026	-0-	1026	2221	7	1	1019	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1023	-0-	1023	3244	7	1	1016	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016 - P/A 11/14/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

01	961	N	929	-0-	-32	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
							703	3									
02	868	N	839	-0-	-29	-0-	4	1	200	2	N	-0-					-0-
							635	3									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
							704	3									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	5	1	257	2	N	-0-					-0-
							817	3									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	N	-0-					-0-
							830	3									
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	N	-0-					-0-
							720	3									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	5	1	774	3	Y	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	5	1	834	3	Y	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	6	1	863	3	Y	-0-					-0-
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	20	1	3048	3	Y	-0-					-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	16	1	2462	3	Y	-0-					-0-
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	21	1	2938	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	2926	-0-	-614	-0-	18	1	2902	3	Y	5					5
							6	9									
05	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	18	1	2778	3	Y	24	29	1			-0-
							26	9									
06	2970	X	2797	-0-	-173	-0-	18	1	2777	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	3	1	360	3	N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	2	1	322	3	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	N	-0-					-0-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	524	-0-	-65	-0-	4	1	520	3	Y	-0-					2
02	616	N	373	-0-	-243	-0-	2	1	365	3	Y	5					7
							6	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	2					9
							2	9									
04	510	N	363	-0-	-147	-0-	2	1	357	3	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	2	1	344	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	10	1	1468	3	Y	8					47
							9	9									
02	1344	N	1339	-0-	-5	-0-	9	1	1322	3	Y	7					54
							8	9									
03	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	10	1	1450	3	Y	12					66
							13	9									
04	1440	N	962	-0-	-478	-0-	6	1	943	3	Y	12	76	1			2
							13	9									
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	10	1	1524	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					2

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2693	-0-	-128	-0-	18	1	2665	3	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
02	2520	N	2449	-0-	-71	-0-	16	1	2432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	19	1	2711	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2526	16	1	2510	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2541	-0-	2541	5067	17	1	2524	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2652	-0-	2652	7719	18	1	2634	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	21	1	1760	3	Y	2					20
							2	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	22	1	1532	3	Y	2					22
							2	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	14	1	1626	3	Y	-0-					22
04	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	10	1	1572	3	Y	-0-					22
05	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	10	1	1464	3	Y	-0-					22
06	1590	N	1361	-0-	-229	-0-	9	1	1352	3	Y	-0-					22

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	1	1	258	3	N	-0-					-0-
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	1	1	241	3	N	-0-					-0-
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1080	-0-	-12	-0-	7	1	1073	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	7	1	1030	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	374	-0-	-586	-0-	2	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	215	-0-	-777	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	388	-0-	-572	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	17	1	2458	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2199	-0-	-13	-0-	14	1	2185	3	Y	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	18	1	2504	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	15	1	2382	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	17	1	2587	3	Y	-0-					-0-
*06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	17	1	2625	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	648	-0-	-158	-0-	4 1	1 9	643	3	Y	1					1
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					1
03	744	N	558	-0-	-186	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					1
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					1
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					1
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	580	3	Y	-0-					1

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	868	N	776	-0-	-92	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	5	1	836	3	Y	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	6	1	888	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	4	1	688	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	6	1	908	3	Y	-0-					-0-
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	6	1	938	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	2	1	234	3	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	2	1	221	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	1	1	113	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	1	1	110	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	1	1	102	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	3	Y	-0-			-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	Y	-0-			-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	N	-0-			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	N	-0-			-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	-0-			-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	3	N	-0-			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	N	-0-			-0-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	N	-0-			-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	17	1	3383	3	Y	-0-			5
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	17	1	2676	3	Y	-0-			5
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	22	1	3086	3	Y	-0-			5
04	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	19	1	3072	3	Y	-0-			5
05	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	21	1	3186	3	Y	-0-			5
06	3300	X	3160	-0-	-140	-0-	21	1	3139	3	Y	-0-			5

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	7	1	1055	3	Y	11					123
							12	9									
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	6	1	891	3	Y	11	134	1			-0-
							12	9									
03	1209	N	939	-0-	-270	-0-	7	1	932	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	905	-0-	-145	-0-	4	1	883	3	Y	16					16
							18	9									
*05	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	7	1	1012	3	Y	2					18
							2	9									
*06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	Y	3					21
							3	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

01	961	N	845	-0-	-116	-0-	6	1	829	3	Y	9					57
							10	9									
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	5	1	799	3	Y	13					70
							14	9									
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	6	1	847	3	Y	10					80
							11	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	5	1	842	3	Y	6					86
							7	9									
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	6	1	897	3	Y	10					96
							11	9									
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	Y	4	78	1			22
							4	9									

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	9	1	1374	3	Y	-0-					8
02	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	8	1	1184	3	Y	-0-					8
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	9	1	1243	3	Y	-0-					8
04	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	7	1	1122	3	Y	-0-					8
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	9	1	1333	3	Y	-0-					8
*06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	8	1	1250	3	Y	-0-					8

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					2
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					2
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					2
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					2
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	3	Y	-0-					2
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					2

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4278	X	1356	-0-	-2922	-0-	404	1	948	3	Y	4					9
							4	9									
02	3864	X	1760	-0-	-2104	-0-	268	1	1491	3	Y	1					10
							1	9									
03	4278	X	3540	-0-	-738	-0-	670	1	2870	3	Y	-0-					10
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	669	1	1506	3	Y	-0-					10
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	698	1	2451	3	Y	-0-					10
*06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	677	1	2482	3	Y	-0-					10

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	3	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	6	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	5	1	787	3	Y	-0-					-0-
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	Y	6					6
							7	9									
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					6

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

01	682	N	678	-0-	-4	-0-	5	1	673	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	4	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	4	1	661	3	Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	4	1	654	3	Y	-0-					-0-
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					-0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

01	2852	N	2703	-0-	-149	-0-	18	1	2685	3	Y	-0-					2
02	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	16	1	2447	3	Y	-0-					2
03	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	19	1	2708	3	Y	-0-					2
04	2610	N	2600	-0-	-10	-0-	16	1	2584	3	Y	-0-					2
05	2728	N	2718	-0-	-10	-0-	18	1	2700	3	Y	-0-					2
06	2640	N	2618	-0-	-22	-0-	17	1	2601	3	Y	-0-					2

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	12	1	1801	3	Y	6	1	1			12
							7	9									
02	1652	N	1644	-0-	-8	-0-	11	1	1626	3	Y	6					18
							7	9									
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	13	1	1836	3	Y	4					22
							4	9									
04	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	11	1	1744	3	Y	5					27
							6	9									
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	12	1	1818	3	Y	1					28
							1	9									
06	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	12	1	1752	3	Y	3					31
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

01	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	11	1	1652	3	Y	-0-					8
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	10	1	1516	3	Y	-0-					8
03	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	12	1	1639	3	Y	1					9
							1	9									
04	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	10	1	1537	3	Y	-0-					9
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	11	1	1604	3	Y	-0-					9
*06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	11	1	1606	3	Y	-0-					9

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					3
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	4	1	642	3	Y	-0-					3
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					3
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	4	1	706	3	Y	-0-					3
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					3
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

01	496	N	257	-0-	-239	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	245	-0-	-147	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					-0-
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	3	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	4	1	640	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					7
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					7
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	2	1	236	3	Y	-0-					7
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	2	1	234	3	Y	-0-					7
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					7
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					7

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	139	1	2285	3	Y	-0-					-0-
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	126	1	2085	3	Y	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	140	1	2202	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	133	1	2066	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	137	1	2032	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2091	-0-	-159	-0-	133	1	1958	3	Y	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	1072	3	Y	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	6	1	964	3	Y	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	8	1	1065	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	6	1	949	3	Y	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	7	1	1021	3	Y	-0-					-0-
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	7	1	1003	3	Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	Y	-0-					-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	7	1	1026	3	Y	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1131	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	7	1	1094	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	8	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	10	1	1465	3	Y	-0-					2
02	1400	N	1336	-0-	-64	-0-	9	1	1327	3	Y	-0-					2
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	10	1	1486	3	Y	-0-					2
04	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	8	1	1318	3	Y	-0-					2
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	10	1	1502	3	Y	-0-					2
*06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	10	1	1515	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	10	1	1445	3	Y	24	31	1			-0-
							26	9									
02	1484	N	933	-0-	-551	-0-	6	1	925	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1581	N	684	-0-	-897	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	557	-0-	-643	-0-	4	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	536	-0-	-487	-0-	4	1	532	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	3	1	507	3	Y	1					1
							1	9									

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	4	1	564	3	Y	2					2
							2	9									
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	1					3
							1	9									
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	3	1	538	3	Y	-0-					3
05	620	N	459	-0-	-161	-0-	3	1	454	3	Y	2					5
							2	9									
06	600	N	185	-0-	-415	-0-	1	1	180	3	Y	4					9
							4	9									

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	8	1	1139	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	7	1	1035	3	Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	8	1	1147	3	Y	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	7	1	1119	3	Y	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-					-0-
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	8	1	1128	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					71
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					71
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	601	3	Y	1					72
							1	9									
*04	540	N	435	-0-	-105	-0-	3	1	423	3	Y	8					80
							9	9									
*05	620	N	387	-0-	-233	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					80
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	3	1	428	3	Y	-0-	73	1			7

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	8	1	1160	3	Y	5					22
							6	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	7	1	1039	3	Y	32					54
							35	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	16					70
							18	9									
04	DLQ G-10		1093	-0-	1093	1093	7	1	1074	3	Y	11					81
							12	9									
05	DLQ G-10		1161	-0-	1161	2254	8	1	1145	3	Y	7					88
							8	9									
06	DLQ G-10		1067	-0-	1067	3321	7	1	1054	3	Y	5					93
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1054	N	977	-0-	-77	-0-	7	1	970	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	6	1	897	3	Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	7	1	996	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	6	1	995	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1117	-0-	1117	2118	7	1	1110	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1052	-0-	1052	3170	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	11	1	1651	3	Y	9					21
							10	9									
02	1484	N	1259	-0-	-225	-0-	8	1	1249	3	Y	2					23
							2	9									
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	5	1	1033	3	Y	1					24
							1	9									
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	10	1	1573	3	Y	13					37
							14	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	10	1	1491	3	Y	1					38
							1	9									
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	10	1	1450	3	Y	3	40	1			1
							3	9									

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	8	1	1234	3	Y	-0-					87
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	8	1	1200	3	Y	-0-					87
03	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	8	1	1100	3	Y	20	28	1			79
							22	9									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	8	1	1315	3	Y	-0-					79
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	9	1	1345	3	Y	1					80
							1	9									
*06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	9	1	1395	3	Y	-0-					80

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	4	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	414	-0-	-216	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	427	-0-	-255	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	10	1	1526	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1081	-0-	-39	-0-	7	1	1074	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	279	-0-	-961	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	310	-0-	-1190	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	352	-0-	-857	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	93	-0-	-177	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	13 1 23 9		1872	3	Y	21	71	1			34
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	11 1 21 9		1611	3	Y	19	5	1			48
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	12 1 21 9		1747	3	Y	19					67
04	1830	N	1687	-0-	-143	-0-	10 1 9 9		1668	3	Y	8					75
*05	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	12 1 9 9		1756	3	Y	8					83
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	11 1		1704	3	Y	-0-	78	1			5

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1 1		150	3	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1 1		138	3	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1 1		151	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1 1		157	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1 1		166	3	Y	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1 1		169	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	728	-0-	-78	-0-	5 1		723	3	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5 1		726	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	6 1		778	3	Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5 1		747	3	Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	5 1		777	3	Y	-0-					-0-
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5 1		753	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					1
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	3	1	434	3	Y	5					6
							6	9									
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	3	1	472	3	Y	2					8
							2	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					8
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					8
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					8

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	8	1	1238	3	Y	9					36
							10	9									
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	7	1	1125	3	Y	7					43
							8	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	9	1	1222	3	Y	8					51
							9	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	8	1	1200	3	Y	5					56
							6	9									
05	1240	N	940	-0-	-300	-0-	6	1	928	3	Y	5					61
							6	9									
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	8	1	1234	3	Y	3					64
							3	9									

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	7	1	1042	3	Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	6	1	950	3	Y	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	6	1	1022	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	7	1	1047	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					27
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	6	1	939	3	Y	-0-					27
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	7	1	1052	3	Y	2					29
							2	9									
04	DLQ G-10		998	-0-	998	998	6	1	989	3	Y	3					32
							3	9									
05	DLQ G-10		1037	-0-	1037	2035	7	1	1030	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		994	-0-	994	3029	7	1	987	3	Y	-0-					32

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					12
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	6	1	932	3	Y	-0-					12
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	8	1	1072	3	Y	-0-					12
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	Y	-0-					12
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	7	1	1124	3	Y	-0-					12
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	-0-					12

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

01	930	N	904	-0-	-26	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	5	1	790	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	893	-0-	-6	-0-	6	1	887	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	5	1	849	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	6	1	843	3	Y	-0-					-0-
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	865	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

01	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	162	1	1046	3	Y	7					7
							8	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	148	1	1170	3	Y	9					16
							10	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	164	1	1270	3	Y	10					26
							11	9									
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	156	1	993	3	Y	2					28
							2	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	160	1	776	3	Y	1	29	1			-0-
							1	9									
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	154	1	571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	82	1	399	3	Y	9					30
							10	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	69	1	432	3	Y	8					38
							9	9									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	95	1	436	3	Y	8					46
							9	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	98	1	421	3	Y	7					53
							8	9									
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	154	1	397	3	Y	3					56
							3	9									
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	77	1	362	3	Y	1	53	1			1
							1	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	14	1	2070	3	Y	11	41	1			-0-
							12	9									
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	12	1	1858	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	15	1	2062	3	Y	9					13
							10	9									
04	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	13	1	2001	3	Y	13	26	1			-0-
							14	9									
05	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	13	1	1998	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	13	1	1975	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	4	1	634	3	Y	-0-			25
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-			25
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	5	1	649	3	Y	-0-			25
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	4	1	616	3	Y	-0-			25
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	4	1	638	3	Y	-0-			25
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	4	1	619	3	Y	-0-			25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	N	-0-			-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	3	1	453	3	N	-0-			-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	4	1	519	3	N	-0-			-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	3	1	507	3	N	-0-			-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	N	-0-			-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	3	1	497	3	N	-0-			-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	2	1	236	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	2	1	253	3	Y	-0-			-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-			-0-
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	Y	-0-			-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	9	1	1359	3	Y	-0-			1
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	8	1	1161	3	Y	-0-			1
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	10	1	1371	3	Y	-0-			1
04	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	8	1	1258	3	Y	-0-			1
05	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-			1
06	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	9	1	1323	3	Y	-0-			1

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	6	1	924	3	Y	-0-			-0-
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	5	1	782	3	Y	-0-			-0-
03	930	N	835	-0-	-95	-0-	6	1	829	3	Y	-0-			-0-
04	900	N	815	-0-	-85	-0-	5	1	810	3	Y	-0-			-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	965	3	Y	-0-			-0-
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-			-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	N	-0-			-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	1	1	285	3	N	-0-			-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-			-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	2	1	323	3	N	-0-			-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	N	-0-			-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	2	1	302	3	N	-0-			-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-			-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-			-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-			-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-			-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			Y	-0-			-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-			6
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	Y	-0-			6
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-			6
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	1	1	192	3	Y	-0-			6
05	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	3			Y	-0-			6
06	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	3			Y	-0-			6

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	N	257	-0-	-363	-0-	2	1	255	3	N	-0-			-0-
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	2	1	259	3	N	-0-			-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	3	1	356	3	N	-0-			-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	10	1	1579	3	N	-0-			-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	N	-0-			-0-
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	9	1	1408	3	N	-0-			-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	992	N	973	-0-	-19	-0-	7	1	966	3	Y	-0-			-0-
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	6	1	874	3	Y	-0-			-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	7	1	967	3	Y	-0-			-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	6	1	934	3	Y	-0-			-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	965	3	Y	-0-			-0-
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	6	1	926	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	9	1	1403	3	Y	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	11	1	1755	3	Y	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	14	1	1968	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1846	-0-	1846	1846	11	1	1818	3	Y	15					15
							17	9									
05	DLQ G-10		1771	-0-	1771	3617	12	1	1756	3	Y	3	18	1			-0-
							3	9									
06	DLQ G-10		1638	-0-	1638	5255	11	1	1626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599						N	NO RPT					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1351	3	Y	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	8	1	1187	3	Y	7					7
							8	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	9	1	1246	3	Y	-0-					7
04	1320	N	896	-0-	-424	-0-	5	1	865	3	Y	24					31
							26	9									
05	1333	N	740	-0-	-593	-0-	5	1	735	3	Y	-0-	31	1			-0-
06	1200	N	749	-0-	-451	-0-	5	1	742	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	2					2
							2	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					2
03	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	3			Y	-0-					2
04	390	N	28	-0-	-362	-0-	28	3			Y	-0-					2
05	341	N	104	-0-	-237	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					2
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					2
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					2
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	4	1	493	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		465	-0-	465	465	3	1	462	3	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		472	-0-	472	937	3	1	469	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		440	-0-	440	1377	3	1	437	3	Y	-0-					2

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	580	3	Y	-0-					-0-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	331	1	971	3	N	44					69
							48	9									
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	529	1	898	3	N	43					112
							47	9									
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	612	1	978	3	N	44					156
							48	9									
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	636	1	991	3	N	46	136	1			66
							51	9									
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	657	1	983	3	N	19					85
							21	9									
*06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	637	1	982	3	N	58					143
							64	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	6	1	838	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	5	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	584	-0-	-226	-0-	4	1	580	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	582	-0-	-224	-0-	4	1	578	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	489	-0-	-261	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2697	N	2651	-0-	-46	-0-	18	1	2633	3	Y	-0-					29
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	16	1	2408	3	Y	2					31
							2	9									
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	19	1	2643	3	Y	1					32
							1	9									
04	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	16	1	2510	3	Y	-0-					32
05	2697	N	2296	-0-	-401	-0-	15	1	2281	3	Y	-0-					32
*06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	18	1	2747	3	Y	-0-					32

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	3	1	403	3	Y	3					3
							3	9									
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					3
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					3
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					3
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					3

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	12	1	1757	3	Y	-0-	73	1			17
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	8	1	1195	3	Y	13	5	1			25
							14	9									
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	12	1	1668	3	Y	-0-					25
04	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	10	1	1557	3	Y	10					35
							11	9									
05	DLQ G-10		1531	-0-	1531	3109	10	1	1515	3	Y	5					40
							6	9									
06	DLQ G-10		1042	-0-	1042	4151	7	1	1029	3	Y	5					45
							6	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3627	X	3610	-0-	-17	-0-	24	1	3572	3	Y	13					14
							14	9									
02	3276	X	3245	-0-	-31	-0-	21	1	3181	3	Y	39	34	1			19
							43	9									
03	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	25	1	3526	3	Y	3	3	1			19
							3	9									
04	3900	X	3519	-0-	-381	-0-	22	1	3493	3	Y	4					23
							4	9									
05	3875	X	3347	-0-	-528	-0-	22	1	3319	3	Y	5	26	1			2
							6	9									
06	3480	X	3280	-0-	-200	-0-	22	1	3251	3	Y	6	2	1			6
							7	9									

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					-0-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	3	Y	-0-	159	1			12
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	28	1	553	3	Y	16	5	1			23
							18	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	26	1	772	3	Y	17					40
							19	9									
04	DLQ G-10		743	-0-	743	743	18	1	714	3	Y	10					50
							11	9									
05	DLQ G-10		788	-0-	788	1531	23	1	754	3	Y	10					60
							11	9									
06	DLQ G-10		818	-0-	818	2349	17	1	787	3	Y	13					73
							14	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

01	496	N	466	-0-	-30	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	5					5
							6	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	Y	5					10
							6	9									
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	4	1	702	3	Y	2					12
							2	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	5	1	774	3	Y	-0-					12
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	4	1	586	3	Y	1					13
							1	9									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

01	589	N	520	-0-	-69	-0-	4	1	516	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	462	-0-	-70	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	3	Y	-0-					-0-
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	Y	11	173	1			22
							12	9									
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	Y	8					30
							9	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	7					37
							8	9									
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	2	1	362	3	Y	3					40
							3	9									
05	434	N	94	-0-	-340	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					40
06	420	N	141	-0-	-279	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					40

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	239	1	1042	2	Y	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	233	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	243	1	1170	2	Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	249	1	1169	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	260	1	1165	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1008	-0-	-372	-0-	175	1	833	2	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		1179	-0-	1179	4413	8	1	1171	3	Y	-0-					-0-
02	5425	X	1012	-0-	-4413	-0-	7	1	1005	3	Y	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	8	1	1092	3	Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	7	1	1046	3	Y	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	7	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	7	1	1035	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					25
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					25
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					25
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					25
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	Y	-0-					25
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	1	1	207	3	Y	-0-					25

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	N	685	-0-	-90	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					8
02	700	N	649	-0-	-51	-0-	4	1	645	3	Y	-0-					8
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	5	1	666	3	Y	-0-					8
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	4	1	585	3	Y	-0-					8
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
06	660	N	570	-0-	-90	-0-	4	1	565	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	10	1	1418	3	Y	3					7
							3	9									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	Y	7					14
							8	9									
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	10	1	1475	3	Y	1					15
							1	9									
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	8	1	1347	3	Y	2					17
							2	9									
05	1488	N	1035	-0-	-453	-0-	7	1	1024	3	Y	4					21
							4	9									
06	1440	N	1044	-0-	-396	-0-	7	1	1037	3	Y	-0-					21

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	8	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	7	1	1059	3	Y	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	8	1	1151	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	7	1	1103	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	7	1	1112	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	7	1	1058	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

01	434	N	407	-0-	-27	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	18	1	2623	3	Y	2					59
							2	9									
02	2436	N	2253	-0-	-183	-0-	15	1	2230	3	Y	7					66
							8	9									
03	2635	N	2489	-0-	-146	-0-	17	1	2446	3	Y	24					90
							26	9									
04	DLQ G-10		2296	-0-	2296	2296	14	1	2273	3	Y	8					98
							9	9									
05	DLQ G-10		2129	-0-	2129	4425	14	1	2107	3	Y	7					105
							8	9									
06	DLQ G-10		2042	-0-	2042	6467	13	1	2023	3	Y	5					110
							6	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

01	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	151	1	1198	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1253	-0-	-91	-0-	147	1	1106	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	159	1	1215	3	Y	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	158	1	1207	3	Y	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	163	1	1264	3	Y	-0-					-0-
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	158	1	1177	3	Y	5					5
							6	9									

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	3	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					25
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					25
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	4	1	568	3	Y	2					2
							2	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	1					3
							1	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					3
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	4	1	626	3	Y	-0-					3
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					3

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	9	1	1304	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1112	-0-	-288	-0-	7	1	1105	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1156	-0-	-208	-0-	8	1	1148	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	7	1	1147	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	7	1	1107	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	7	1	1020	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	3	1	572	3	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	3	1	635	3	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	3	1	583	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			Y	-0-	15	1			-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	4	1	670	3	Y	-0-					-0-
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	3					21
							3	9									
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	4	1	628	3	Y	3					24
							3	9									
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	5	1	637	3	Y	1					25
							1	9									
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	4	1	675	3	Y	-0-					25
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					25
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					25

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	4548	-0-	1448	2550	684	1	3864	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3727	-0-	927	3477	631	1	3096	3	Y	-0-					-0-
03	7618	X	4141	-0-	-3477	-0-	667	1	3474	3	Y	-0-					-0-
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	677	1	3644	3	Y	-0-					-0-
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	700	1	3599	3	Y	-0-					-0-
*06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	676	1	3200	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	608	1	2362	3	Y	19	175	1			70
							21	9									
02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	566	1	2071	3	Y	28					98
							31	9									
03	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	637	1	2301	3	Y	35					133
							39	9									
04	2400	N	2357	-0-	-43	-0-	92	1	2237	3	Y	25					158
							28	9									
05	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	108	1	2232	3	Y	19					177
							21	9									
06	2370	N	2292	-0-	-78	-0-	101	1	2173	3	Y	16					193
							18	9									

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

01	682	N	673	-0-	-9	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					13
02	616	N	406	-0-	-210	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					13
03	620	N	528	-0-	-92	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					13
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					13
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					13
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	1053	3	Y	4					13
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	937	3	Y	8					21
03	992	N	803	-0-	-189	-0-	4 14	1 9	785	3	Y	13					34
04	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	5 7	1 9	991	3	Y	6					40
05	DLQ G-10		1070	-0-	1070	2073	5 11	1 9	1054	3	Y	10					50
06	DLQ G-10		932	-0-	932	3005	5	1	927	3	Y	-0-					50

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	17	1	2540	3	Y	7	1	1			14
							8	9									
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	15	1	2249	3	Y	5					19
							6	9									
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	19	1	2636	3	Y	3					22
							3	9									
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	16	1	2478	3	Y	5					27
							6	9									
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	17	1	2541	3	Y	1					28
							1	9									
06	2490	N	2217	-0-	-273	-0-	15	1	2201	3	Y	1					29
							1	9									

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

01	744	N	714	-0-	-30	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	325	-0-	-395	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

01	1023	N	978	-0-	-45	-0-	5	1	967	3	Y	5					34
							6	9									
02	980	N	902	-0-	-78	-0-	4	1	896	3	Y	2					36
							2	9									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	993	3	Y	2					38
							2	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	5	1	959	3	Y	2					40
							2	9									
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	5	1	980	3	Y	-0-					40
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	5	1	1006	3	Y	9	48	1			1
							10	9									

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

01	1395	N	377	-0-	-1018	-0-	114	1	263	3	Y	-0-					72
02	1260	N	442	-0-	-818	-0-	149	1	284	3	Y	8					80
							9	9									
03	1395	N	945	-0-	-450	-0-	222	1	723	3	Y	-0-					80
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	219	1	1467	3	Y	-0-					80
05	496	N	305	-0-	-191	-0-	218	1	87	3	Y	-0-	72	1			8
06	930	N	214	-0-	-716	-0-	210	1	4	9	Y	4	4	1			8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	31	1	897	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	910	-0-	-20	-0-	30	1	880	2	Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	912	2	Y	-0-					-0-
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

01	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	167	1	950	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	172	1	841	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	191	1	969	3	Y	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	184	1	918	3	Y	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	191	1	953	3	Y	-0-					-0-
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	185	1	926	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

01	465	N	433	-0-	-32	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

01	961	N	857	-0-	-104	-0-	6	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	777	-0-	-63	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	6	1	857	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	5	1	804	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	692	-0-	-145	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					2
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	1	1	144	3	Y	13					15
							14	9									
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					15
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					15
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					15
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					15

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					23
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					23
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					23
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					23
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					23
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	747	-0-	-59	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	4	1	701	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	5	1	798	3	Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	Y	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	14	1	1952	3	Y	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	11	1	1822	3	Y	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	9	1	1343	3	Y	-0-					-0-
*06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	10	1	1573	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	17	1	2468	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2123	-0-	-117	-0-	14	1	2109	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	17	1	2385	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	14	1	2283	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	15	1	2265	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2285	-0-	-25	-0-	15	1	2270	3	Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2002	-0-	-261	-0-		13 1 26 9	1963	3	Y	24					165
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-		12 1 21 9	1910	3	Y	19					184
03	2201	N	2140	-0-	-61	-0-		15 1 14 9	2111	3	Y	13					197
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-		14 1 9 9	2198	3	Y	8	188	1			17
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-		14 1	2180	3	Y	-0-					17
*06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-		14 1 35 9	2063	3	Y	32					49

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

01	1612	N	1489	-0-	-123	-0-		10 1	1479	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1428	-0-	-28	-0-		9 1	1419	3	Y	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-		12 1 20 9	1632	3	Y	18					18
04	DLQ G-10		1535	-0-	1535	1535		9 1 20 9	1506	3	Y	18	36	1			-0-
05	DLQ G-10		1413	-0-	1413	2948		9 1 2 9	1402	3	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10		1574	-0-	1574	4522		10 1	1564	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

01	4123	X	3788	-0-	-335	-0-		25 1	3763	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3408	-0-	-316	-0-		22 1 21 9	3365	3	Y	19					19
*03	4061	X	3776	-0-	-285	-0-		26 1 12 9	3738	3	Y	11					30
*04	DLQ G-10		3567	-0-	3567	3567		22 1	3545	3	Y	-0-	29	1			1
*05	DLQ G-10		3406	-0-	3406	6973		22 1	3384	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	DLQ G-10		3510	-0-	3510	10483		23 1	3487	3	Y	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

01	2976	N	2909	-0-	-67	-0-		19 1 20 9	2870	3	Y	18	1	1			21
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-		14 1 13 9	2203	3	Y	12					33
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-		20 1 11 9	2772	3	Y	10					43
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-		18 1 12 9	2819	3	Y	11					54
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-		19 1 14 9	2924	3	Y	13					67
*06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-		19 1 10 9	2805	3	Y	9					76

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	22	1	3318	3	Y	19					74
							21	9									
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	17	1	2539	3	Y	7	74	1			7
							8	9									
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	23	1	3302	3	Y	13	6	1			14
							14	9									
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	19	1	3006	3	Y	11					25
							12	9									
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	19	1	2934	3	Y	15					40
							17	9									
*06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	20	1	3011	3	Y	25	65	1			-0-
							28	9									

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

01	3100	N	3691	-0-	591	591	18	1	3663	3	Y	9					22
							10	9									
02	2800	N	3172	-0-	372	963	15	1	3154	3	Y	3					25
							3	9									
03	3100	N	3287	-0-	187	1150	17	1	3263	3	Y	6	31	1			-0-
							7	9									
04	4343	X	3193	-0-	-1150	-0-	15	1	3176	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3689	X	3124	-0-	-565	-0-	15	1	3109	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2921	-0-	-649	-0-	14	1	2904	3	Y	3					3
							3	9									

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	15	1	2264	3	Y	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	12	1	1834	3	Y	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	17	1	2482	3	Y	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	15	1	2465	3	Y	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	15	1	2283	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2130	-0-	-300	-0-	14	1	2116	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

01	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	13	1	2403	3	Y	3					23
							3	9									
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	3	Y	34					57
							37	9									
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	13	1	2325	3	Y	-0-	45	1			12
04	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	11	1	2289	3	Y	-0-	2	1			10
05	2418	N	2148	-0-	-270	-0-	11	1	2137	3	Y	-0-					10
06	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	11	1	2140	3	Y	10	12	1			8
							11	9									

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	15	1	2171	3	Y	13	31	1			-0-
							14	9									
02	1932	N	1921	-0-	-11	-0-	12	1	1907	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	15	1	2165	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2069	-0-	2069	2069	13	1	2056	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2094	-0-	2094	4163	14	1	2080	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2019	-0-	2019	6182	13	1	2006	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	8	1	1614	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1130	-0-	-354	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	10	1	1850	3	Y	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	8	1	1660	3	Y	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	9	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	8	1	1598	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	473	1	1443	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	436	1	1304	2	Y	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	431	1	1175	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	453	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	892	-0-	-1030	-0-	249	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	466	-0-	-1094	-0-	15	1	451	2	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	86	1	4474	3	Y	26					88
							29	9									
02	4144	X	4023	-0-	-121	-0-	82	1	3931	3	Y	9					97
							10	9									
03	4588	X	4527	-0-	-61	-0-	93	1	4409	3	Y	23					120
							25	9									
04	DLQ G-10		4570	-0-	4570	4570	88	1	4457	3	Y	23					143
							25	9									
05	DLQ G-10		4503	-0-	4503	9073	91	1	4406	3	Y	5	73	1			75
							6	9									
06	DLQ G-10		4457	-0-	4457	13530	89	1	4350	3	Y	16	4	1			87
							18	9									

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11749	X	9622	-0-	-2127	-0-	64	1	9514	3	Y	40	73	1			23
							44	9									
02	10248	X	7718	-0-	-2530	-0-	50	1	7660	3	Y	7	5	1			25
							8	9									
03	11346	X	10338	-0-	-1008	-0-	72	1	10249	3	Y	15					40
							17	9									
04	DLQ G-10		9367	-0-	9367	9367	58	1	9281	3	Y	25	65	1			-0-
							28	9									
05	DLQ G-10		9053	-0-	9053	18420	59	1	8980	3	Y	13	3	1			10
							14	9									
06	DLQ G-10		9364	-0-	9364	27784	62	1	9285	3	Y	15					25
							17	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	22	1	981	3	Y	19	1	1			18
							21	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	18	1	912	3	Y	17					35
							19	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	16	1	979	3	Y	7					42
							8	9									
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	7	1	973	3	Y	1					43
							1	9									
05	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	16	1	985	3	Y	6					49
							7	9									
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	21	1	983	3	Y	11					60
							12	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

01	155	N	122	-0-	-33	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					10
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	1	1	125	3	Y	-0-					10
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					10
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					10
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					10
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					10

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

01	620	N	605	-0-	-15	-0-	4	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	484	-0-	-76	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		587	-0-	587	587	4	1	583	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		499	-0-	499	1086	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		461	-0-	461	1547	3	1	458	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

01	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	11	1	1663	3	Y	-0-					7
02	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	11	1	1663	3	Y	-0-					7
03	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	11	1	1608	3	Y	-0-					7
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	12	1	1884	3	Y	-0-					7
05	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	12	1	1832	3	Y	-0-					7
*06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	12	1	1750	3	Y	-0-					7

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	96	1	459	3	Y	-0-					5
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	87	1	445	3	Y	-0-					5
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	97	1	515	3	Y	-0-					5
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	93	1	449	3	Y	-0-					5
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	96	1	509	3	Y	-0-					5
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	93	1	499	3	Y	-0-					5

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	10	1	1557	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1393	-0-	-91	-0-	9	1	1384	3	Y	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	11	1	1552	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	9	1	1490	3	Y	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	11	1	1595	3	Y	-0-					-0-
*06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	10	1	1565	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	N	732	-0-	-12	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	3					3
							3	9									
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	5	1	671	3	Y	2					5
							2	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	4	1	703	3	Y	-0-					5
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					5
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					5

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3600	-0-	500	1053	24	1	3565	3	Y	10					56
							11	9									
02	2800	N	3113	-0-	313	1366	20	1	3085	3	Y	7					63
							8	9									
03	4688	X	3322	-0-	-1366	-0-	23	1	3290	3	Y	8					71
							9	9									
04	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	20	1	3129	3	Y	9	77	1			3
							10	9									
05	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	21	1	3120	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
06	3270	X	2895	-0-	-375	-0-	19	1	2874	3	Y	2					9
							2	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	445	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	395	1	1012	2	N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	469	1	1296	2	N	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	446	1	2088	2	N	-0-					-0-
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	524	1	2409	2	N	-0-					-0-
*06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	484	1	1887	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	-0-					12
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	Y	-0-					12
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	9	1	1298	3	Y	-0-					12
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	8	1	1340	3	Y	-0-					12
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	13	1	2029	3	Y	-0-					12
*06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	18	1	2716	3	Y	-0-					12

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	38	1	5664	3	Y	10					10
							11	9									
02	2408	X	2334	-0-	-74	-0-	15	1	2319	3	Y	-0-					10
03	2666	X	2167	-0-	-499	-0-	15	1	2152	3	Y	-0-					10
04	5520	X	1563	-0-	-3957	-0-	10	1	1551	3	Y	2					12
							2	9									
05	5704	X	1400	-0-	-4304	-0-	9	1	1391	3	Y	-0-					12
06	5520	X	1080	-0-	-4440	-0-	7	1	1073	3	Y	-0-					12

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	442	1	1532	3	Y	-0-					3
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	399	1	1349	3	Y	-0-					3
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	441	1	1285	3	Y	-0-					3
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	426	1	1265	3	Y	-0-					3
05	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	439	1	1076	3	Y	-0-					3
*06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	427	1	1337	3	Y	-0-					3

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

01	2821	N	2810	-0-	-11	-0-	19	1	2785	3	Y	5					20
							6	9									
02	2548	N	2525	-0-	-23	-0-	16	1	2508	3	Y	1					21
							1	9									
03	2790	N	2757	-0-	-33	-0-	19	1	2738	3	Y	-0-	19	1			2
04	2670	N	2614	-0-	-56	-0-	16	1	2597	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	18	1	2719	3	Y	-0-					2
06	2670	N	2654	-0-	-16	-0-	18	1	2636	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	7	1	1396	3	Y	7					54
							8	9									
02	1372	N	1067	-0-	-305	-0-	5	1	1062	3	Y	-0-					54
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1631	3	Y	6	53	1			7
							7	9									
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	7	1	1384	3	Y	8	3	1			12
							9	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	6	1	1234	3	Y	-0-					12
*06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1201	3	Y	-0-					12

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	442	1	1583	3	Y	3					64
							3	9									
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	378	1	1511	3	Y	-0-	60	1			4
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	441	1	1474	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	426	1	1474	3	Y	-0-					2
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	444	1	2101	3	Y	-0-					2
*06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	428	1	1594	3	Y	-0-					2

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1736	X	645	-0-	-1091	-0-	4	1	639	3	Y	2					64
							2	9									
02	1456	X	217	-0-	-1239	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					64
03	1612	X	1161	-0-	-451	-0-	8	1	1153	3	Y	-0-					64
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	17	1	2631	3	Y	-0-					64
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	13	1	2011	3	Y	-0-					64
*06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	13	1	1911	3	Y	-0-					64

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	833	-0-	-252	-0-	6	1	827	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	637	-0-	-343	-0-	4	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	774	-0-	-249	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	5	1	862	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	6	1	912	3	Y	-0-					-0-

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	10	1	1512	3	Y	-0-					8
02	1344	N	1326	-0-	-18	-0-	9	1	1317	3	Y	-0-					8
03	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	10	1	1454	3	Y	-0-					8
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	9	1	1444	3	Y	-0-					8
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	10	1	1471	3	Y	-0-					8
*06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	9	1	1407	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	417	-0-	-79	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	2	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	Y	-0-					-0-
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	6	1	781	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		763	-0-	763	763	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		734	-0-	734	1497	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		653	-0-	653	2150	4	1	649	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	Y	5					67
							6	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	3					70
							3	9									
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	5					75
							6	9									
04	570	N	425	-0-	-145	-0-	3	1	422	3	Y	-0-	71	1			4
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	4	1	594	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

01	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	873	1	5556	3	Y	4					37
							4	9									
02	4704	X	4435	-0-	-269	-0-	830	1	3605	3	Y	-0-	35	1			2
03	5208	X	4571	-0-	-637	-0-	897	1	3673	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	893	1	4844	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	4285	-0-	-1388	-0-	916	1	3367	3	Y	2					2
							2	9									
06	5490	X	3932	-0-	-1558	-0-	885	1	3047	3	Y	-0-					2

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

01	806	N	802	-0-	-4	-0-	4	1	798	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	4	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	797	-0-	-71	-0-	4	1	793	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	4	1	783	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	8	1	1260	3	Y	-0-					2
02	1204	N	1124	-0-	-80	-0-	7	1	1117	3	Y	-0-					2
03	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	9	1	1226	3	Y	-0-					2
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	7	1	1180	3	Y	-0-					2
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	8	1	1209	3	Y	-0-					2
06	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	8	1	1162	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3409	-0-	309	1700	529	1	2872	3	Y	7					66
							8	9									
02	2800	N	4346	-0-	1546	3246	293	1	4053	3	Y	-0-	49	1			17
03	9206	X	5960	-0-	-3246	-0-	31	1	5929	3	Y	-0-	4	1			13
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	25	1	5325	3	Y	-0-					13
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	27	1	5407	3	Y	-0-					13
*06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	24	1	4752	3	Y	3					16
							3	9									

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	16	1	2394	3	Y	13					63
							14	9									
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	15	1	2282	3	Y	7					70
							8	9									
03	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	15	1	2142	3	Y	2					72
							2	9									
04	2340	N	2167	-0-	-173	-0-	13	1	2136	3	Y	16	76	1			12
							18	9									
05	2542	N	2192	-0-	-350	-0-	14	1	2174	3	Y	4	4	1			12
							4	9									
*06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	14	1	2095	3	Y	-0-					12

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	285	1	835	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	257	1	780	3	Y	25					25
							28	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	285	1	869	3	Y	4					29
							4	9									
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	275	1	853	3	Y	-0-					29
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	285	1	873	3	Y	-0-					29
*06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	267	1	841	3	Y	15					44
							17	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	2	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	2	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					-0-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	568	1	1887	3	Y	-0-	31	1			21
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	512	1	1702	3	Y	-0-	2	1			19
03	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	566	1	1500	3	Y	-0-					19
04	2400	N	1815	-0-	-585	-0-	546	1	1269	3	Y	-0-					19
05	2480	N	1969	-0-	-511	-0-	565	1	1404	3	Y	-0-					19
06	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	547	1	1402	3	Y	-0-					19

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	14	1	2140	3	Y	36					107
							40	9									
02	1904	N	1898	-0-	-6	-0-	12	1	1843	3	Y	39					146
							43	9									
03	2201	N	1940	-0-	-261	-0-	13	1	1896	3	Y	28	162	1			12
							31	9									
04	2130	N	1993	-0-	-137	-0-	12	1	1968	3	Y	12					24
							13	9									
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	14	1	2127	3	Y	16					40
							18	9									
06	1890	N	1804	-0-	-86	-0-	12	1	1788	3	Y	4					44
							4	9									

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	459	-0-	-130	-0-	3	1	442	3	Y	13					13
							14	9									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					13
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	14					27
							15	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	4					31
							4	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	6	1	837	3	Y	1					32
							1	9									
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	8					40
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2232	N	1668	-0-	-564	-0-	641	1	1024	3	Y	3					5
							3	9									
02	2128	N	1660	-0-	-468	-0-	621	1	1039	3	Y	-0-					5
03	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	687	1	942	3	Y	-0-					5
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	665	1	985	3	Y	-0-					5
05	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	687	1	970	3	Y	-0-					5
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	665	1	1033	3	Y	-0-					5

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	384	1	920	3	Y	-0-					3
02	1204	N	1134	-0-	-70	-0-	424	1	710	3	Y	-0-					3
03	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	446	1	755	3	Y	-0-					3
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	455	1	1122	3	Y	-0-					3
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	474	1	1849	3	Y	-0-					3
*06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	432	1	2426	3	Y	-0-					3

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					31
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	2	1	371	3	Y	-0-					31
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	3	1	390	3	Y	8					39
							9	9									
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					39
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					39
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					39

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	13	1	1886	3	Y	11					184
							12	9									
02	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	10	1	1605	3	Y	5					189
							6	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	12	1	1758	3	Y	6					195
							7	9									
04	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	10	1	1666	3	Y	7	184	1			18
							8	9									
05	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	10	1	1472	3	Y	-0-					18
06	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	10	1	1570	3	Y	-0-					18

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	455	1	607	3	Y	-0-					20
02	1148	N	832	-0-	-316	-0-	403	1	429	3	Y	-0-					20
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	469	1	668	3	Y	-0-					20
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	453	1	626	3	Y	-0-					20
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	468	1	504	3	Y	-0-					20
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	452	1	479	3	Y	-0-					20

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	722	1	1169	2	N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	652	1	1057	2	N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	722	1	1166	2	N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	698	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	387	1	638	2	N	-0-					-0-
*06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	474	1	1005	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	7	1	1045	3	Y	1					70
							1	9									
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	7	1	1015	3	Y	-0-					70
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	8	1	1065	3	Y	-0-	64	1			6
04	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	6	1	993	3	Y	7	3	1			10
							8	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	7	1	1060	3	Y	5					15
							6	9									
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					15

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	271	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	1	1	232	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	751	1	2027	2	Y	-0-					59
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	678	1	1835	2	Y	-0-					59
03	3100	N	3199	-0-	99	99	765	1	2434	2	Y	-0-					59
04	3000	N	3213	-0-	213	312	745	1	2468	2	Y	-0-					59
05	2356	N	1757	-0-	-599	-0-	413	1	1344	2	Y	-0-					59
*06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	520	1	2386	2	Y	-0-					59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	3973	-0-	-2878	-0-	20	1	3953	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	3435	-0-	-2753	-0-	17	1	3418	3	Y	-0-					-0-
03	6851	X	3652	-0-	-3199	-0-	19	1	3633	3	Y	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	22	1	4590	3	Y	-0-					-0-
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	21	1	4225	3	Y	-0-					-0-
*06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	20	1	3947	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	3	Y	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	8	1	1571	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	8	1	1648	3	Y	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	8	1	1644	3	Y	-0-					-0-
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	20	1	3923	3	Y	-0-					1
02	3640	X	3541	-0-	-99	-0-	17	1	3524	3	Y	-0-					1
03	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	21	1	3904	3	Y	-0-					1
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	18	1	3798	3	Y	-0-					1
05	3937	X	3912	-0-	-25	-0-	19	1	3893	3	Y	-0-					1
06	3810	X	3765	-0-	-45	-0-	19	1	3746	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

*01	4278	X	4238	-0-	-40	-0-	21	1	4185	3	Y	29					108
							32	9									
*02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	19	1	3922	3	Y	-0-					108
*03	4278	X	4214	-0-	-64	-0-	22	1	4192	3	Y	-0-					108
*04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	19	1	4089	3	Y	-0-					108
*05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	21	1	4335	3	Y	-0-	73	1			35
*06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	20	1	3992	3	Y	4	4	1			35
							4	9									

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	449	1	3000	3	Y	21	21	1			12
							23	9									
02	3164	X	3083	-0-	-81	-0-	405	1	2676	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
03	3503	X	3282	-0-	-221	-0-	449	1	2833	3	Y	-0-					12
04	3390	X	3340	-0-	-50	-0-	434	1	2906	3	Y	-0-					12
05	3472	X	2785	-0-	-687	-0-	446	1	2339	3	Y	-0-					12
06	3360	X	2776	-0-	-584	-0-	432	1	2344	3	Y	-0-					12

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

01	3317	X	1247	-0-	-2070	-0-	368	1	860	3	Y	17	17	1			15
							19	9									
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	407	1	3059	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	450	1	3177	3	Y	-0-					15
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	435	1	3154	3	Y	-0-					15
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	449	1	3131	3	Y	-0-					15
*06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	435	1	3028	3	Y	-0-					15

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	911	1	2348	3	Y	22	22	1			18
							24	9									
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	824	1	2382	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	910	1	2091	3	Y	-0-					18
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	881	1	2357	3	Y	-0-					18
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	911	1	2490	3	Y	-0-					18
*06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	883	1	2545	3	Y	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5146	X	5093	-0-	-53	-0-	25	1	5048	3	Y	18					25
							20	9									
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	23	1	4660	3	Y	10					35
							11	9									
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	27	1	5168	3	Y	1	27	1			9
							1	9									
04	4890	X	4848	-0-	-42	-0-	23	1	4819	3	Y	5	1	1			13
							6	9									
05	5053	X	5052	-0-	-1	-0-	25	1	5019	3	Y	7					20
							8	9									
06	4890	X	4798	-0-	-92	-0-	24	1	4771	3	Y	3	18	1			5
							3	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

01	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	823	1	785	3	Y	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	815	1	976	3	Y	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	905	1	1206	3	Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	389	1	1057	3	Y	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	502	1	1224	3	Y	-0-					-0-
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	473	1	997	3	Y	-0-					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

01	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	24	1	3591	3	Y	1					14
							1	9									
02	3444	X	3317	-0-	-127	-0-	21	1	3296	3	Y	-0-					14
03	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	24	1	3436	3	Y	4					18
							4	9									
04	DLQ G-10		3328	-0-	3328	3328	21	1	3303	3	Y	4					22
							4	9									
05	DLQ G-10		3568	-0-	3568	6896	23	1	3531	3	Y	13	35	1			-0-
							14	9									
06	DLQ G-10		3295	-0-	3295	10191	22	1	3271	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	17	1	3326	3	Y	-0-					-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	15	1	3128	3	Y	-0-					-0-
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	17	1	3200	3	Y	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	14	1	2935	3	Y	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	15	1	2948	3	Y	-0-					-0-
*06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	15	1	2940	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	18	1	3580	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	19	1	3550	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	16	1	3454	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	2620	-0-	-1193	-0-	13	1	2607	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	17	1	3426	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

01	3193	X	2984	-0-	-209	-0-	478	1	2506	3	Y	-0-					-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	432	1	2484	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	479	1	2589	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2086	-0-	-1064	-0-	458	1	1628	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2558	-0-	-697	-0-	475	1	2083	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2735	-0-	-385	-0-	461	1	2274	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	14	1	2761	3	Y	-0-					-0-
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	12	1	2535	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	14	1	2683	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	12	1	2571	3	Y	-0-					-0-
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	12	1	2528	3	Y	-0-					-0-
*06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	12	1	2427	3	Y	-0-					-0-

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

01	5456	X	4840	-0-	-616	-0-	32	1	4808	3	N	-0-					2
02	4928	X	4337	-0-	-591	-0-	28	1	4309	3	N	-0-					2
03	5456	X	5030	-0-	-426	-0-	35	1	4970	3	N	23					25
							25	9									
04	5220	X	4957	-0-	-263	-0-	31	1	4926	3	N	-0-					25
05	5208	X	4519	-0-	-689	-0-	29	1	4490	3	N	-0-					25
06	4860	X	4474	-0-	-386	-0-	30	1	4444	3	N	-0-					25

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	551	1	1695	3	Y	19					71
							21	9									
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	514	1	1481	3	Y	17					88
							19	9									
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	570	1	1635	3	Y	14					102
							15	9									
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	550	1	1603	3	Y	9	78	1			33
							10	9									
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	569	1	1731	3	Y	22	4	1			51
							24	9									
*06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	551	1	1634	3	Y	16					67
							18	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	54	1	1576	2	Y	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	46	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	50	1	1458	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	49	1	1430	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	53	1	1431	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	45	1	1340	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	14	1	2723	3	Y	2					35
							2	9									
*02	2660	X	2322	-0-	-338	-0-	11	1	2287	3	Y	22					57
							24	9									
*03	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	12	1	2312	3	Y	-0-	54	1			3
*04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	10	1	2168	3	Y	-0-	3	1			-0-
*05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	14	1	2942	3	Y	-0-					-0-
*06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	13	1	2614	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		3757	-0-	3757	15474	123	1	3610	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	18775	X	3301	-0-	-15474	-0-	108	1	3191	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4247	X	3686	-0-	-561	-0-	122	1	3564	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3557	-0-	-133	-0-	118	1	3439	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	127	1	3418	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2927	-0-	-703	-0-	64	1	2863	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	14	1	2063	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1866	-0-	-66	-0-	12	1	1854	3	Y	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	15	1	2084	3	Y	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	13	1	2007	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	13	1	2008	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1954	-0-	-26	-0-	13	1	1941	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1395	-0-	-201	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	10	1	1822	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	8	1	1663	3	Y	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	8	1	1672	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	8	1	1611	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	3100	N	7363	-0-	4263	10498	407	1	6936	3	Y	18					82
							20	9									
*02	14780	X	4282	-0-	-10498	-0-	355	1	3927	3	Y	-0-	74	1			8
*03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	398	1	5002	3	Y	-0-	6	1			2
*04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	138	1	3931	3	Y	-0-					2
*05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	20	1	4029	3	Y	-0-					2
*06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	18	1	3589	3	Y	-0-					2

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	8	1	1582	3	Y	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	7	1	1504	3	Y	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	8	1	1545	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	7	1	1466	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	7	1	1462	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1393	-0-	-107	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6200	X	6018	-0-	-182	-0-	30	1	5958	3	Y	27					43
							30	9									
02	5516	X	5367	-0-	-149	-0-	26	1	5340	3	Y	1					44
							1	9									
03	6076	X	5831	-0-	-245	-0-	30	1	5776	3	Y	23	23	1			44
							25	9									
04	5820	X	5576	-0-	-244	-0-	26	1	5549	3	Y	1	1	1			44
							1	9									
05	6014	X	5631	-0-	-383	-0-	28	1	5603	3	Y	-0-					44
06	5820	X	5171	-0-	-649	-0-	25	1	5118	3	Y	25	25	1			44
							28	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2604	N	2043	-0-	-561	-0-	10	1	2033	3	Y	-0-					29
02	2324	N	2156	-0-	-168	-0-	10	1	2146	3	Y	-0-					29
03	2573	N	2316	-0-	-257	-0-	12	1	2304	3	Y	-0-					29
04	2490	X	2386	-0-	-104	-0-	11	1	2331	3	Y	40					69
							44	9									
05	2573	X	2337	-0-	-236	-0-	11	1	2326	3	Y	-0-	34	1			35
06	2310	X	2159	-0-	-151	-0-	11	1	2145	3	Y	3	9	1			29
							3	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7285	X	6992	-0-	-293	-0-	710	1	6280	3	Y	2					10
							2	9									
02	6776	X	6336	-0-	-440	-0-	644	1	5689	3	Y	3					13
							3	9									
03	7502	X	6756	-0-	-746	-0-	714	1	6042	3	Y	-0-					13
04	7260	X	6864	-0-	-396	-0-	689	1	6175	3	Y	-0-					13
05	7006	X	5970	-0-	-1036	-0-	703	1	5267	3	Y	-0-					13
*06	6780	X	4869	-0-	-1911	-0-	615	1	4254	3	Y	-0-	11	1			2

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	3782	-0-	-806	-0-	913	1	2869	3	Y	-0-					12
*02	4088	X	3409	-0-	-679	-0-	825	1	2560	3	Y	22					34
							24	9									
*03	4061	X	3661	-0-	-400	-0-	914	1	2747	3	Y	-0-	29	1			5
*04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	884	1	2988	3	Y	-0-	1	1			4
*05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	915	1	3179	3	Y	-0-					4
*06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	886	1	3165	3	Y	-0-					4

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6417	X	6286	-0-	-131	-0-	207	1	6079	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5586	-0-	-210	-0-	184	1	5402	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6000	-0-	-417	-0-	198	1	5802	2	Y	-0-					-0-
04	6180	X	5837	-0-	-343	-0-	193	1	5644	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	6003	-0-	-290	-0-	215	1	5788	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5768	-0-	-322	-0-	188	1	5568	2	Y	11					11
							12	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-					2
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	8	1	1246	3	Y	-0-					2
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	9	1	1304	3	Y	-0-					2
04	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	8	1	1282	3	Y	-0-					2
05	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	9	1	1291	3	Y	-0-					2
06	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	8	1	1251	3	Y	-0-					2

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		424	-0-	424	424	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		429	-0-	429	853	3	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		411	-0-	411	1264	3	1	408	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	12	1	732	2	Y	5					5
							2287	3	6	9							
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	11	1	700	2	Y	23	28	1			-0-
							2187	3	25	9							
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	13	1	761	2	Y	6	2	1			4
							2378	3	7	9							
04	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	11	1	722	2	Y	9					13
							2264	3	10	9							
05	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	10	1	683	2	Y	2					15
							2126	3	2	9							
06	3120	X	2583	-0-	-537	-0-	10	1	616	2	Y	39					54
							1914	3	43	9							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	5425	X	4751	-0-	-674	-0-	24	1	4727	3	N	-0-					55
*08	5022	X	4580	-0-	-442	-0-	23	1	4557	3	N	-0-					55
*09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	23	1	4609	3	N	-0-					55
*10	4743	X	4719	-0-	-24	-0-	23	1	4696	3	N	-0-					55
*11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	23	1	4634	3	N	-0-					55
*12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	24	1	4822	3	N	-0-					55
*01	4774	X	4716	-0-	-58	-0-	24	1	4692	3	N	-0-					55
*02	4340	X	4321	-0-	-19	-0-	21	1	4300	3	N	-0-					55
*03	4836	X	4639	-0-	-197	-0-	24	1	4615	3	N	-0-					55
*04	4680	X	4485	-0-	-195	-0-	21	1	4464	3	N	-0-					55
*05	4836	X	4548	-0-	-288	-0-	22	1	4526	3	N	-0-					55
*06	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	21	1	4316	3	Y	-0-	55	1			-0-

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	33	1	6551	3	N	-0-					12
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	29	1	5998	3	N	-0-					12
03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	33	1	6347	3	N	-0-					12
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	28	1	5960	3	N	-0-					12
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	29	1	5870	3	N	-0-					12
*06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	28	1	5666	3	N	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3410	X	3232	-0-	-178	-0-	20	1	3	2	N	-0-					22
							3209	3									
02	3080	X	2851	-0-	-229	-0-	16	1	2835	3	N	-0-					22
03	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	17	1	3068	3	N	-0-					22
04	3300	X	2712	-0-	-588	-0-	17	1	2695	3	N	-0-					22
05	3379	X	2637	-0-	-742	-0-	19	1	2618	3	N	-0-					22
06	3120	X	2524	-0-	-596	-0-	18	1	2506	3	N	-0-					22

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	21	1	4144	3	N	-0-					134
02	3752	X	3393	-0-	-359	-0-	16	1	3377	3	N	-0-					134
03	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	21	1	3929	3	N	-0-					134
04	4020	X	3766	-0-	-254	-0-	18	1	3748	3	N	-0-					134
05	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	19	1	3795	3	N	-0-					134
06	4020	X	3626	-0-	-394	-0-	18	1	3608	3	N	-0-					134

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 281357 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1277	X	566	-0-	-711	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	784	X	704	-0-	-80	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	868	X	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					19

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					6
02	476	N	336	-0-	-140	-0-	336	2			N	-0-					6
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					6
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					6
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					6
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					33
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					33
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					33
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					33
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					17
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					17
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					17
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					17
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					17
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	616	N	398	-0-	-218	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					7
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					7
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					7
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					7
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					7
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	700	N	540	-0-	-160	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	840	N	641	-0-	-199	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	896	N	578	-0-	-318	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1195	2	101	9	N	92	92	1			-0-
02	1372	N	1265	-0-	-107	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	842	2	88	9	N	80	80	1			-0-
02	756	N	669	-0-	-87	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					16
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	396	2			N	-0-					16
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					16
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					16
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					16
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2227	-0-	-13	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
*05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					23
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					23

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					56
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					56
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					56
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					56
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					56
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					39
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					39
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					39
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					39
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

01	DLQ G-10	1085	-0-	1085	4699	132	1	952	2	Y	1					60
						1	9									
02	DLQ G-10	986	-0-	986	5685	143	1	843	2	Y	-0-					60
03	3000	N 1120	-0-	-1880	3805	201	1	919	2	Y	-0-					60
04	3000	N 1089	-0-	-1911	1894	242	1	847	2	Y	-0-					60
*05	3068	N 1174	-0-	-1894	-0-	266	1	908	2	Y	-0-					60
*06	1169	N 1169	-0-	-0-	-0-	256	1	913	2	Y	-0-					60

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

01	DLQ G-10	1432	-0-	1432	5844	168	1	1264	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1162	-0-	1162	7006	163	1	999	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N 557	-0-	-2443	4563	97	1	460	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N 4	-0-	-2996	1567	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
*05	1567	N -0-	-0-	-1567	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N -0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

01	DLQ G-10	59	-0-	59	217	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	283	10	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	338	N 55	-0-	-283	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	67	N 67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	Y	-0-					-0-
*05	55	N 55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	60	N 59	-0-	-1	-0-	12	1	47	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

01	DLQ G-10	366	-0-	366	1489	43	1	323	2	Y	-0-					22
02	DLQ G-10	366	-0-	315	1855	51	1	315	2	Y	-0-					22
03	2261	N 406	-0-	-1855	-0-	71	1	335	2	Y	-0-					22
04	374	N 374	-0-	-0-	-0-	83	1	291	2	Y	-0-					22
*05	374	N 374	-0-	-0-	-0-	84	1	290	2	Y	-0-					22
06	390	N 377	-0-	-13	-0-	82	1	295	2	Y	-0-					22

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		1373	-0-	1373	5364	67	1	1306	2	Y	-0-					62
02	DLQ G-10		1293	-0-	1293	6657	42	1	1251	2	Y	-0-					62
03	3000	N	1479	-0-	-1521	5136	40	1	1439	2	Y	-0-					62
04	3000	N	1350	-0-	-1650	3486	95	1	1255	2	Y	-0-					62
*05	3100	N	1402	-0-	-1698	1788	100	1	1302	2	Y	-0-					62
*06	3000	N	1402	-0-	-1598	190	110	1	1292	2	Y	-0-					62

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

01	DLQ G-10		188	-0-	188	758	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		174	-0-	174	932	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	1119	N	187	-0-	-932	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

01	DLQ G-10		332	-0-	332	1376	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		297	-0-	297	1673	10	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	2012	N	339	-0-	-1673	-0-	9	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	Y	-0-					-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	-0-					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

01	DLQ G-10		381	-0-	381	1538	19	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		365	-0-	365	1903	12	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	2301	N	398	-0-	-1903	-0-	11	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	Y	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	30	1	349	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

01	DLQ G-10		311	-0-	311	1182	15	1	296	2	Y	-0-					95
02	DLQ G-10		271	-0-	271	1453	8	1	263	2	Y	-0-					95
03	1740	N	287	-0-	-1453	-0-	7	1	280	2	Y	-0-					95
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					95
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	-0-					95
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	-0-					95

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		8	-0-	8	101	8	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
03	101	N	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		694	-0-	694	2475	34	1	660	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		648	-0-	648	3123	21	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	670	-0-	-2330	793	18	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	1474	N	681	-0-	-793	-0-	48	1	633	2	Y	-0-					-0-
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	48	1	558	2	Y	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					31
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					31
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					31
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					31
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					31
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					31

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					52
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					52
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					52
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					52
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					52
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1050	-0-	-14	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1063	-0-	-287	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1031	-0-	-259	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

01	3100	N	3532	-0-	432	1397	3532	2			N	-0-					-0-
02	3458	X	2061	-0-	-1397	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2049	-0-	-501	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2000	-0-	-635	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
*06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	N	9			168
02	1456	N	968	-0-	-488	-0-	968	2			N	-0-			168
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			168
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			168
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-			168
*06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-			168

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

01	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
02	1092	N	1066	-0-	-26	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

01	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-			-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	470	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

01	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1100	2	7	9	N	6			139
02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			139
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			139
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			139
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1158	2	8	9	N	7			146
06	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1169	2	4	9	N	4			150

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-			-0-
02	588	N	444	-0-	-144	-0-	444	2			N	-0-			-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
06	780	N	523	-0-	-257	-0-	523	2			N	-0-			-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

01	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-			-0-
02	476	N	270	-0-	-206	-0-	270	2			N	-0-			-0-
03	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-			-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-			-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			-0-
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	540	N	425	-0-	-115	-0-	425	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					44
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					44
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					44
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					44
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					44
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					44

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	896	N	675	-0-	-221	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					43
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					43
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					43
*04	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-					43
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					43
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					43

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	588	N	435	-0-	-153	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					53
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					53
03	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					53
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					53
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					53
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					53

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	992	N	84	-0-	-908	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	780	N	311	-0-	-469	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
*06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					68
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					25
02	364	N	291	-0-	-73	-0-	289	2	2	9	N	2					27
03	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					27
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					27
05	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					27
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	336	N	225	-0-	-111	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	360	N	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					50
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			N	-0-					50
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					50
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					50
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	616	N	324	-0-	-292	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	660	N	266	-0-	-394	-0-	266	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					18
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					18
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					18
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					18
05	1178	N	949	-0-	-229	-0-	949	2			N	-0-					18
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					11
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	N	13					24
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					24
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					24
05	1209	N	972	-0-	-237	-0-	949	2	23	9	N	21					45
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					45

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

01	2356	N	1998	-0-	-358	-0-	1998	2			N	-0-					126
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2098	2	29	9	N	26					152
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					152
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					152
05	2356	N	2159	-0-	-197	-0-	2159	2			N	-0-					152
06	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2037	2			N	-0-					152

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

01	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-					33
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	2			N	-0-					33
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					33
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					33
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					33
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					149
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	2			N	-0-					149
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					149
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					149
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					149
06	360	N	113	-0-	-247	-0-	113	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					36
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	2			N	-0-					36
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					36
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					36
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					36
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					53
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					53
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					53
04	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					53
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					53
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					33
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					33
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					33
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					33
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					33
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

01	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					43
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	407	2			N	-0-					43
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					43
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	2			N	-0-					43
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					43
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					5
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			N	-0-					5
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					5
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					5
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					5
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					20
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					20
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					20
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					20
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					20
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					19
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					19
03	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					19
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					19
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					19
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					19

GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

01	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	N	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

01	744	N	683	-0-	-61	-0-	6	1	677	2	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	175	1	532	2	N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	2	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	59	1	617	2	N	-0-					-0-
05	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

01	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	1156	2			Y	-0-					120
02	1176	N	1014	-0-	-162	-0-	1014	2			Y	-0-					120
03	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			Y	-0-					120
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					120
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					120
*06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					120

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					39
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1					40
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					40
04	1020	N	16	-0-	-1004	-0-	16	2			Y	-0-					40
05	1209	N	101	-0-	-1108	-0-	101	2			Y	-0-					40
06	1080	N	345	-0-	-735	-0-	345	2			Y	-0-					40

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

01	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					174
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	2			N	-0-					174
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					174
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					174
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					174
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					174

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					162
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	461	2			N	-0-					162
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					162
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					162
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					162
06	510	N	249	-0-	-261	-0-	239	2	10	9	N	9	171	1			-0-

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

01	930	N	844	-0-	-86	-0-	841	2	3	9	N	3					43
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	931	2	3	9	N	3					46
03	1054	N	847	-0-	-207	-0-	844	2	3	9	N	3					49
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	2	3	9	N	3					52
05	1023	N	793	-0-	-230	-0-	787	2	6	9	N	5					57
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					57

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					10
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					10
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					10
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					10
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					10
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					10

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					51
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					51
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					51
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					51
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					51
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					51

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1550	N	1024	-0-	-526	-0-	1013	3	11	9	N	10					96
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	3	8	9	N	7					103
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	3	3	9	N	3					106
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	844	3	11	9	N	10					116
05	1054	N	852	-0-	-202	-0-	844	3	8	9	N	7					123
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					123

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					13
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					13
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					13
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					13
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					13
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					13

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					132
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					132
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					132
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					132
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					132
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					132

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					178
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1636	3	6	9	N	5					183
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1832	3	2	9	N	2					185
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					185
*05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					185
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					185

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					6
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					6
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					6
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					6
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					6
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					6

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	S	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					40
02	448	S	360	-0-	-88	-0-	360	3			N	-0-					40
03	465	S	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					40
04	450	S	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					40
05	403	S	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					40
06	420	S	308	-0-	-112	-0-	308	3			N	-0-					40

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	-0-					-0-

GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - PLUGGED 06/21/17

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	75	1	826	3	N	-0-					30
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	81	1	791	3	N	7					37
							8	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	89	1	851	3	N	-0-					37
04	870	N	820	-0-	-50	-0-	71	1	749	3	N	-0-					37
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	86	1	933	3	N	-0-					37
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	84	1	826	3	N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	15	1	723	3	N	-0-					106
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	14	1	651	3	N	-0-					106
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	15	1	689	3	N	-0-					106
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	15	1	699	3	N	-0-					106
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	15	1	717	3	N	-0-					106
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	15	1	692	3	N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

01	713	N	183	-0-	-530	-0-	168	3	15	9	N	14					97
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					97
03	434	N	97	-0-	-337	-0-	97	3			N	-0-					97
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	N	-0-					97
05	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	3			N	-0-					97
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-	78	1			19

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	13	1	476	3	N	-0-					29
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	3	N	-0-					29
03	651	N	440	-0-	-211	-0-	11	1	429	3	N	-0-					29
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	7	1	437	3	N	-0-					29
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	9	1	498	3	N	-0-					29
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	8	1	407	3	N	-0-					29

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

01	3844	X	3330	-0-	-514	-0-	3330	3			N	-0-					49
02	3472	X	2850	-0-	-622	-0-	2835	3	15	9	N	14					63
03	3844	X	2670	-0-	-1174	-0-	2670	3			N	-0-					63
04	3300	X	2987	-0-	-313	-0-	2970	3	17	9	N	15	78	1			-0-
05	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	3174	3	13	9	N	12					12
06	3210	X	2556	-0-	-654	-0-	2556	3			N	-0-					12

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

01	13454	X	10953	-0-	-2501	-0-	173	1	10780	3	N	-0-					45
02	12152	X	9904	-0-	-2248	-0-	168	1	9736	3	N	-0-					45
03	13454	X	10505	-0-	-2949	-0-	186	1	10319	3	N	-0-					45
04	11910	X	9090	-0-	-2820	-0-	173	1	8859	3	N	53	98	1			-0-
							58	9									
05	10974	X	9082	-0-	-1892	-0-	179	1	8899	3	N	4					4
							4	9									
06	10620	X	8985	-0-	-1635	-0-	178	1	8807	3	N	-0-					4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	29	1	977	3	N	-0-					49
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	28	1	929	3	N	-0-					49
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	30	1	1020	3	N	-0-					49
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	29	1	998	3	N	-0-					49
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	30	1	1017	3	N	-0-					49
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	29	1	977	3	N	-0-					49

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

01	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	15	1	1526	3	Y	-0-					79
02	1456	N	1370	-0-	-86	-0-	14	1	1356	3	Y	-0-					79
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	15	1	1584	3	Y	-0-					79
04	1500	N	1058	-0-	-442	-0-	10	1	1036	3	Y	11					90
							12	9									
05	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	15	1	1310	3	Y	-0-					90
06	1560	N	1229	-0-	-331	-0-	15	1	1144	3	Y	64	154	1			-0-
							70	9									

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					36
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	10	1	149	3	N	-0-					36
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					36
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					36
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	3	N	-0-					36
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

01	279	N	244	-0-	-35	-0-	13	1	231	3	N	-0-					89
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	13	1	209	3	N	-0-					89
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	3	N	-0-					89
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	13	1	222	3	N	-0-					89
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	3	N	-0-					89
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	3	N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					2
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	61	3			N	-0-					2
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					2
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					2
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					2
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					2

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	124	1	748	2	N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	150	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	180	1	1447	2	N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	120	1	1333	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	125	1	1357	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	117	1	1273	2	N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	54	1	318	2	N	-0-					21
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	50	1	214	2	N	-0-					21
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	45	1	202	2	N	-0-					21
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	47	1	210	2	N	-0-					21
05	279	N	100	-0-	-179	-0-	18	1	82	2	N	-0-					21
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	58	1	266	2	N	-0-					21

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

01	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

01	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	N	206	-0-	-104	-0-	30	1	176	2	N	-0-					66
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	20	1	123	2	N	-0-					66
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	25	1	147	2	N	-0-					66
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	28	1	166	2	N	-0-					66
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	2	N	-0-					66
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	25	1	145	2	N	-0-	36	1			30

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

01	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	15	1	112	2	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	17	1	126	2	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

01	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	60	1	982	2	N	33	36	1			5
							36	9									
02	1008	N	886	-0-	-122	-0-	45	1	819	2	N	20					25
							22	9									
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	90	1	1026	2	N	25	32	1			18
							28	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	87	1	992	2	N	30	32	1			16
							33	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	105	1	1094	2	N	27	25	1			18
							30	9									
06	1110	N	589	-0-	-521	-0-	49	1	507	2	N	30	37	1			11
							33	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	9	1	494	2	N	1	125	1			23
							1	9									
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	6	1	461	2	N	20					43
							22	9									
03	682	N	558	-0-	-124	-0-	15	1	524	2	N	17					60
							19	9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	495	2	N	17					77
							19	9									
05	527	N	424	-0-	-103	-0-	11	1	400	2	N	12					89
							13	9									
06	540	N	437	-0-	-103	-0-	12	1	425	2	N	-0-					89

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	45	1	186	2	N	3					4
							3	9									
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	35	1	133	2	N	3					7
							3	9									
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	30	1	116	2	N	3					10
							3	9									
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	31	1	121	2	N	3					13
							3	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	43	1	166	2	N	-0-					13
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	49	1	189	2	N	-0-					13

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	36	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	32	1			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	32	1			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	25	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	37	1			11

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		77	-0-	77	77	8	1	69	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	N	-0-					11
02	504	N	436	-0-	-68	-0-	20	1	416	2	N	-0-					11
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	20	1	391	2	N	-0-					11
04	630	N	422	-0-	-208	-0-	21	1	401	2	N	-0-					11
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	-0-					11
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	55	1	367	2	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	45	1	415	2	N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	38	1	351	2	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	393	2	N	-0-					-0-
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	37	1	368	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	35	1	142	2	N	-0-			-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	20	1	99	2	N	-0-			-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	25	1	119	2	N	-0-			-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	28	1	134	2	N	-0-			-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	35	1	139	2	N	-0-			-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	30	1	117	2	N	-0-			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	32	1	118	2	N	-0-			29
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	20	1	100	2	N	-0-			29
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	30	1	144	2	N	-0-			29
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	25	1	122	2	N	-0-			29
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	25	1	121	2	N	-0-			29
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	30	1	146	2	N	-0-			29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	105	1	692	2	N	-0-			-0-
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	70	1	539	2	N	-0-			-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	85	1	725	2	N	-0-			-0-
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	71	1	607	2	N	-0-			-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	75	1	693	2	N	-0-			-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	70	1	647	2	N	-0-			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	148	2	6	9	N	5			79
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	125	2	6	9	N	5			84
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	172	2	6	9	N	5			89
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	183	2	39	9	N	35			124
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	197	2	17	9	N	15			139
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	211	2	14	9	N	13			152

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-					1
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	2	1	32	2	N	2					3
							2	9									
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-					3
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	43	2	N	2					5
							2	9									
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	12					17
							13	9									
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	6	15	1			8
							7	9									

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

01	434	N	314	-0-	-120	-0-	40	1	200	2	N	67					148
							74	9									
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	25	1	153	2	N	37	97	1	1	8	87
							41	9									
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	31	1	202	2	N	55	97	1			45
							61	9									
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	27	1	178	2	N	52	79	1			18
							57	9									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	180	2	N	51	53	1			16
							56	9									
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	231	2	N	54					70
							59	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2017 - P/A 05/24/2017

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					171

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					41
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					41
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					41
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					41
05	1550	N	1085	-0-	-465	-0-	1085	3			N	-0-					41
06	1110	N	989	-0-	-121	-0-	983	3	6	9	N	5					46

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657

LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					56
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

01	837	N	673	-0-	-164	-0-	645	3	28	9	N	25	177	1			10
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	734	3	17	9	N	15					25
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	783	3	22	9	N	20					45
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	772	3	17	9	N	15					60
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	742	3	11	9	N	10					70
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	746	3	66	9	N	60					130

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	946	3	12	9	N	11					79
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	771	3	22	9	N	20					99
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	957	3	11	9	N	10					109
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					109
05	868	N	399	-0-	-469	-0-	399	3			N	-0-					109
06	930	N	790	-0-	-140	-0-	780	3	10	9	N	9					118

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	3	N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

01	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					6
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	584	3			N	-0-					6
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					6
04	750	N	617	-0-	-133	-0-	617	3			N	-0-					6
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					6
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					6

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					26
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	330	3			N	-0-					26
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					26
04	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	3			N	-0-					26
05	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	3			N	-0-					26
06	390	N	119	-0-	-271	-0-	119	3			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	87	1	455	3	N	-0-					14
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	77	1	407	3	N	-0-					14
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	85	1	451	3	N	-0-					14
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	85	1	447	3	N	-0-					14
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	88	1	441	3	N	-0-					14
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	81	1	410	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					48
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-					48
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					48
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					48
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					48
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					48

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					10
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					10
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					10
04	600	N	444	-0-	-156	-0-	444	3			N	-0-					10
05	589	N	28	-0-	-561	-0-	28	3			N	-0-					10
06	600	N	278	-0-	-322	-0-	278	3			N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

01	930	N	711	-0-	-219	-0-	709	3	2	9	N	2					85
02	868	N	820	-0-	-48	-0-	806	3	14	9	N	13					98
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	927	3	12	9	N	11					109
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					109
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					109
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					109

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

01	558	N	556	-0-	-2	-0-	536	3	20	9	N	18					108
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	504	3	22	9	N	20					128
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	3	8	9	N	7					135
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	481	3	11	9	N	10					145
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	496	3	11	9	N	10					155
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	425	3	11	9	N	10					165

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2964	3	13	9	N	12					60
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2729	3	3	9	N	3					63
03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3040	3	7	9	N	6					69
04	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2952	3	21	9	N	19					88
*05	3100	N	3114	-0-	14	14	3103	3	11	9	N	10					98
*06	3000	N	2997	-0-	-3	11	2929	3	68	9	N	62					160

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

01	806	N	498	-0-	-308	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					90
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713	N	145	-0-	-568	-0-	14	1	131	2	N	-0-					99
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	61	1	552	2	N	-0-					99
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	60	1	540	2	N	-0-					99
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	50	1	454	2	N	-0-					99
05	682	N	438	-0-	-244	-0-	44	1	394	2	N	-0-					99
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	563	2	N	-0-					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	54	1	488	2	N	-0-					58
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	49	1	438	2	N	-0-					58
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	54	1	490	2	N	-0-					58
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	473	2	N	-0-					58
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	58	1	520	2	N	-0-					58
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					81
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			N	-0-					81
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					81
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					81
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					81
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					81

MAVERICK OPERATING CO. 534205
CLOSE ENCOUNTERS WELL #: 1 RRCID -> 102918 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6227 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/2017

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					19
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					19
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					19
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					19
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					19
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
02	308	N	84	-0-	-224	-0-	84	2			N	-0-					10
03	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					10
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					10
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					10
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					10

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

01	465	N	58	-0-	-407	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

01	496	N	64	-0-	-432	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	476	N	388	-0-	-88	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

01	341	N	279	-0-	-62	-0-	20	1	259	2	N	-0-					41
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	20	1	228	2	N	-0-					41
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	20	1	251	2	N	-0-					41
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	20	1	243	2	N	-0-					41
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	20	1	251	2	N	-0-					41
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	20	1	224	2	N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1612	N	635	-0-	-977	-0-	81	1	543	2	N	10					67
							11	9									
02	1288	N	990	-0-	-298	-0-	73	1	897	2	N	18					85
							20	9									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	81	1	929	2	N	15					100
							17	9									
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	78	1	1026	2	N	12					112
							13	9									
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	81	1	1103	2	N	6					118
							7	9									
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	78	1	1069	2	N	-0-					118

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	771	1	872	2	N	-0-					36
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	742	1	842	2	N	-0-					36
03	2108	N	1647	-0-	-461	-0-	764	1	883	2	N	-0-					36
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	745	1	872	2	N	-0-					36
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	859	1	985	2	N	-0-					36
*06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	783	1	996	2	N	-0-					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					42
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					42
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					42
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					42
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					42
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					19
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					19
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					19
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					19
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					19
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1674	N	1106	-0-	-568	-0-	217	1	885	2	N	4					108
							4	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	196	1	1218	2	N	15					123
							17	9									
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	217	1	1323	2	N	11					134
							12	9									
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	210	1	1205	2	N	5					139
							6	9									
05	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	217	1	1317	2	N	11					150
							12	9									
*06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	210	1	1312	2	N	3					153
							3	9									

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

01	310	N	174	-0-	-136	-0-	11	1	163	2	N	-0-					16
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-					16
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-					16
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-					16
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-					16
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	N	-0-					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

01	1085	N	864	-0-	-221	-0-	864	2			N	-0-					-0-
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	851	-0-	-234	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

01	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					45
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	2			N	-0-					45
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					45
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					45
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					45
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

01	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					16
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	123	2			N	-0-					16
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					16
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					16
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					16
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

01	1364	N	946	-0-	-418	-0-	81	1	865	2	N	-0-					19
02	980	N	783	-0-	-197	-0-	73	1	710	2	N	-0-					19
03	1395	N	986	-0-	-409	-0-	81	1	905	2	N	-0-					19
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	78	1	828	2	N	-0-					19
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	81	1	799	2	N	-0-					19
06	960	N	906	-0-	-54	-0-	78	1	828	2	N	-0-					19

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

01	558	N	504	-0-	-54	-0-	81	1	412	2	N	10					82
							11	9									
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	73	1	367	2	N	12					94
							13	9									
03	713	N	471	-0-	-242	-0-	81	1	370	2	N	18					112
							20	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	78	1	391	2	N	11					123
							12	9									
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	81	1	383	2	N	12					135
							13	9									
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	78	1	380	2	N	12					147
							13	9									

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

01	2232	N	1708	-0-	-524	-0-	1691	2	17	9	N	15					138
02	1792	N	1570	-0-	-222	-0-	1556	2	14	9	N	13					151
03	2232	N	1753	-0-	-479	-0-	1730	2	23	9	N	21					172
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1735	2	10	9	N	9					181
05	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1675	2	10	9	N	9					190
*06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1796	2	7	9	N	6					196

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					18
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	2			N	-0-					18
03	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	2			N	-0-					18
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					18
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					18
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					18
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					18
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					18
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					18
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					18
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	2			N	-0-					19
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					19
03	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	2			N	-0-					19
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					19
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					19
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					19
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					19
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					19
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					19
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					19
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					13
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	2			N	-0-					13
03	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					13
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					13
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					13
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	2	N	29					147
							32	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	73	1	1184	2	N	20					167
							22	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	1348	2	N	13					180
							14	9									
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	78	1	1291	2	N	18					198
							20	9									
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	81	1	1295	2	N	30	178	1			50
							33	9									
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	78	1	1263	2	N	-0-					50

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

01	186	N	165	-0-	-21	-0-	81	1	84	2	N	-0-					48
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	73	1	57	2	N	-0-					48
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	81	1	82	2	N	-0-					48
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	78	1	42	2	N	-0-					48
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	81	1	110	2	N	-0-					48
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	78	1	80	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1117	2	7	9	N	6					140
02	1008	N	771	-0-	-237	-0-	769	2	2	9	N	2					142
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	994	2	14	9	N	13					155
04	1080	N	864	-0-	-216	-0-	857	2	7	9	N	6					161
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1163	2	7	9	N	6					167
*06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1368	2	22	9	N	20	168	1			19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	194	1	1320	2	N	6					43
							7	9									
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	194	1	1320	2	N	9					52
							10	9									
03	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	194	1	1320	2	N	15					67
							17	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	194	1	1320	2	N	26					93
							29	9									
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	194	1	1487	2	N	20					113
							22	9									
*06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	194	1	1487	2	N	8					121
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	N	257	-0-	-363	-0-	256	2	1	9	N	1					15
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	397	2	8	9	N	7					22
03	589	N	370	-0-	-219	-0-	364	2	6	9	N	5					27
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					27
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					27
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					27

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	6	1	462	2	N	-0-					31
02	420	N	248	-0-	-172	-0-	6	1	242	2	N	-0-					31
03	465	N	269	-0-	-196	-0-	6	1	263	2	N	-0-					31
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	6	1	377	2	N	-0-					31
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	6	1	425	2	N	-0-					31
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	N	-0-					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

01	1922	N	1403	-0-	-519	-0-	75	1	1328	2	N	-0-					29
02	1456	N	1293	-0-	-163	-0-	70	1	1223	2	N	-0-					29
03	2046	N	1430	-0-	-616	-0-	75	1	1355	2	N	-0-					29
04	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	73	1	1170	2	N	-0-					29
*05	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	72	1	1231	2	N	-0-					29
06	1380	N	1157	-0-	-223	-0-	72	1	1085	2	N	-0-					29

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

01	1953	N	1536	-0-	-417	-0-	1536	2			N	-0-					21
02	1456	N	1331	-0-	-125	-0-	1331	2			N	-0-					21
03	2108	N	1426	-0-	-682	-0-	1426	2			N	-0-					21
04	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	1386	2			N	-0-					21
05	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2			N	-0-					21
06	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2			N	-0-					21

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

01	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	2			N	-0-					30
02	700	N	582	-0-	-118	-0-	582	2			N	-0-					30
03	961	N	607	-0-	-354	-0-	607	2			N	-0-					30
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					30
05	651	N	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-					30
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					42
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	467	2	55	9	N	50					92
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	482	2	36	9	N	33					125
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	433	2	34	9	N	31					156
05	589	N	480	-0-	-109	-0-	440	2	40	9	N	36					192
06	510	N	449	-0-	-61	-0-	416	2	33	9	N	30					222

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

01	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

01	744	N	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					34
02	588	N	459	-0-	-129	-0-	459	2			N	-0-					34
03	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	2			N	-0-					34
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	2			N	-0-					34
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					34
06	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	2			N	-0-					34

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

01	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	2			N	-0-					56
02	728	N	559	-0-	-169	-0-	559	2			N	-0-					56
03	930	N	586	-0-	-344	-0-	586	2			N	-0-					56
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	2			N	-0-					56
05	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					56
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

01	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-					52
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					52
03	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-					52
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					52
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					52
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					52

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

01	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	837	N	506	-0-	-331	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

01	713	N	629	-0-	-84	-0-	295	1	334	2	N	-0-					60
02	644	N	505	-0-	-139	-0-	236	1	269	2	N	-0-					60
03	775	N	571	-0-	-204	-0-	265	1	306	2	N	-0-					60
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	283	1	331	2	N	-0-					60
*05	558	N	452	-0-	-106	-0-	211	1	241	2	N	-0-					60
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	214	1	272	2	N	-0-					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					83
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					83
03	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					83
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					83
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					83
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					83

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					18
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	2			N	-0-					18
03	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					18
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					18
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					18
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	682	N	471	-0-	-211	-0-	463	2	8	9	N	7					127
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	447	2	6	9	N	5					132
03	868	N	477	-0-	-391	-0-	477	2			N	-0-					132
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					132
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	482	2	1	9	N	1					133
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2					135

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	N	472	-0-	-365	-0-	470	2	2	9	N	2					113
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	489	2	6	9	N	5					118
03	744	N	558	-0-	-186	-0-	556	2	2	9	N	2					120
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	N	2					122
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	521	2	8	9	N	7	114	1			15
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					15

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	35	1	549	2	N	-0-					18
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	31	1	468	2	N	-0-					18
03	837	N	527	-0-	-310	-0-	31	1	496	2	N	-0-					18
04	570	N	477	-0-	-93	-0-	29	1	448	2	N	-0-					18
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	33	1	514	2	N	-0-					18
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	31	1	472	2	N	-0-					18

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					39
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					39
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					39
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					39

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					6
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	206	2			N	-0-					6
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					6
04	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					6
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					6
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	81	1	1018	2	N	9					99
							10	9									
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	73	1	923	2	N	3					102
							3	9									
03	1581	N	1121	-0-	-460	-0-	81	1	1026	2	N	13					115
							14	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	78	1	1085	2	N	7					122
							8	9									
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	81	1	1017	2	N	12					134
							13	9									
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	78	1	1071	2	N	4					138
							4	9									

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					49
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					49
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					49
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					49
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					49
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					49

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2077	N	1458	-0-	-619	-0-	59	1	1388	2	N	10					147
							11	9									
02	1428	N	1272	-0-	-156	-0-	53	1	1207	2	N	11	121	1			37
							12	9									
03	2232	N	1501	-0-	-731	-0-	59	1	1433	2	N	8					45
							9	9									
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	57	1	1365	2	N	5					50
							6	9									
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	59	1	1337	2	N	1					51
							1	9									
06	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	57	1	1373	2	N	5					56
							6	9									

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

01	775	N	637	-0-	-138	-0-	630	2	7	9	N	6					130
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	652	2	21	9	N	19					149
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	729	2	17	9	N	15					164
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	696	2	23	9	N	21					185
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	708	2	46	9	N	42	163	1			64
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	644	2	9	9	N	8					72

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					26
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					26
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					26
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					26
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					26
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					26

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

01	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	81	1	977	2	N	6					101
							7	9									
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1064	2	N	11					112
							12	9									
03	1736	N	1140	-0-	-596	-0-	81	1	1052	2	N	6					118
							7	9									
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	78	1	1669	2	N	-0-					118
*05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	81	1	1980	2	N	6					124
							7	9									
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	78	1	1828	2	N	-0-					124

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					19
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					19
03	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	2			N	-0-					19
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					19
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					19
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	81	1	2304	2	N	-0-					64
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	73	1	2113	2	N	-0-					64
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	81	1	2225	2	N	-0-					64
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					64
*05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	81	1	2283	2	N	-0-					64
*06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	78	1	2173	2	N	-0-					64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1302	N	883	-0-	-419	-0-	883	2			N	-0-					92
02	952	N	792	-0-	-160	-0-	792	2			N	-0-					92
03	1426	N	978	-0-	-448	-0-	978	2			N	-0-					92
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					92
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					92
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	2			N	-0-					92

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					77
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	92	2			N	-0-					77
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					77
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					77
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					77
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					43
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					43
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					43
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					43
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					43
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					96
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	253	2			N	-0-					96
03	465	N	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-					96
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					96
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					96
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					96

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	81	1	1424	2	N	-0-					130
02	1456	N	1366	-0-	-90	-0-	73	1	1286	2	N	6					136
							7	9									
03	2139	N	1493	-0-	-646	-0-	81	1	1401	2	N	10					146
							11	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	78	1	1386	2	N	5					151
							6	9									
05	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	81	1	1363	2	N	1					152
							1	9									
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	78	1	1383	2	N	5					157
							6	9									

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	766	-0-	-412	-0-	762	2	4	9	N	4					196
02	812	N	704	-0-	-108	-0-	679	2	25	9	N	23	177	1			42
03	1178	N	783	-0-	-395	-0-	780	2	3	9	N	3					45
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2					47
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					47
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	N	5					52

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2294	N	1696	-0-	-598	-0-	81	1	1615	2	N	-0-					20
02	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	73	1	1381	2	N	-0-					20
03	2449	N	1753	-0-	-696	-0-	81	1	1672	2	N	-0-					20
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	78	1	1611	2	N	-0-					20
*05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	81	1	1716	2	N	-0-					20
*06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	78	1	1695	2	N	-0-					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					54
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					54
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					54
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					54
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					54
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					26
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					26
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					26
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					26
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					26
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

01	1085	N	822	-0-	-263	-0-	822	2			N	-0-					27
02	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	2			N	-0-					27
03	1085	N	906	-0-	-179	-0-	906	2			N	-0-					27
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					27
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					27
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

01	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					31
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					31
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					31
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					31
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					31
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

01	248	N	195	-0-	-53	-0-	81	1	114	2	N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	73	1	98	2	N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	81	1	113	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	78	1	105	2	N	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	81	1	110	2	N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	78	1	111	2	N	-0-					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1717	-0-	-608	-0-	91	1	1609	2	N	15					160
							17	9									
02	1820	N	1470	-0-	-350	-0-	79	1	1368	2	N	21	164	1			17
							23	9									
03	2511	N	1724	-0-	-787	-0-	90	1	1621	2	N	12					29
							13	9									
04	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	86	1	1379	2	N	8					37
							9	9									
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	93	1	1575	2	N	27					64
							30	9									
06	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	88	1	1341	2	N	25					89
							28	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	992	N	928	-0-	-64	-0-	55	1	862	2	N	10					74
							11	9									
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	47	1	712	2	N	7					81
							8	9									
03	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	60	1	941	2	N	6					87
							7	9									
04	900	N	849	-0-	-51	-0-	53	1	793	2	N	3					90
							3	9									
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	54	1	846	2	N	1					91
							1	9									
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	68	1	1044	2	N	4					95
							4	9									

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

01	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	114	1	1762	2	N	-0-					59
02	1988	N	1824	-0-	-164	-0-	113	1	1711	2	N	-0-					59
03	2728	N	2059	-0-	-669	-0-	123	1	1936	2	N	-0-					59
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	124	1	1886	2	N	1					60
							1	9									
*05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	124	1	1941	2	N	4					64
							4	9									
06	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	106	1	1635	2	N	1					65
							1	9									

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

01	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					70
02	252	N	141	-0-	-111	-0-	141	2			N	-0-					70
03	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					70
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					70
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					70
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

01	1891	N	1142	-0-	-749	-0-	1125	2	17	9	N	15					60
02	1428	N	938	-0-	-490	-0-	906	2	32	9	N	29	62	1			27
03	1891	N	1138	-0-	-753	-0-	1138	2			N	-0-					27
04	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1016	2	8	9	N	7					34
05	1054	N	989	-0-	-65	-0-	979	2	10	9	N	9					43
06	1110	N	706	-0-	-404	-0-	706	2			N	-0-					43

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					19
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	187	2			N	-0-					19
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					19
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					19
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					19
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

01	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					56
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					56
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					56
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					56
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					56
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					56

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

01	589	N	370	-0-	-219	-0-	370	2			N	-0-					21
02	448	N	381	-0-	-67	-0-	381	2			N	-0-					21
03	682	N	265	-0-	-417	-0-	265	2			N	-0-					21
04	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	2			N	-0-					21
05	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	2			N	-0-					21
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	2			N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					26
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	2			N	-0-					26
03	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					26
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					26
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					26
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					30
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					30
03	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					30
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					30
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					30
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713	N	501	-0-	-212	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	744	N	497	-0-	-247	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					20
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					20
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					20

TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	81 1	1 9	1047	2	N	1					138
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	73 2	1 9	981	2	N	2					140
03	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	81 32	1 9	1205	2	N	29					169
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	78 46	1 9	1149	2	N	42	178	1			33
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	81 37	1 9	1204	2	N	34					67
06	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	78 28	1 9	1165	2	N	25					92

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					33
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-					33
03	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-					33
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					33
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					33
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

01	899	N	723	-0-	-176	-0-	715	2	8	9	N	7					107
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	696	2	7	9	N	6					113
03	1023	N	719	-0-	-304	-0-	715	2	4	9	N	4					117
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4					121
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	719	2	3	9	N	3					124
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	N	4					128

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

01	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	81	1	906	2	N	12					145
							13	9									
02	924	N	909	-0-	-15	-0-	73	1	819	2	N	15					160
							17	9									
03	1395	N	934	-0-	-461	-0-	78	1	844	2	N	11					171
							12	9									
04	960	N	742	-0-	-218	-0-	52	1	686	2	N	4					175
							4	9									
05	992	N	844	-0-	-148	-0-	70	1	761	2	N	12					187
							13	9									
06	900	N	881	-0-	-19	-0-	78	1	793	2	N	9	155	1			41
							10	9									

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

01	682	N	486	-0-	-196	-0-	486	2			N	-0-					28
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	439	2			N	-0-					28
03	744	N	424	-0-	-320	-0-	424	2			N	-0-					28
04	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	2			N	-0-					28
05	496	N	238	-0-	-258	-0-	238	2			N	-0-					28
06	420	N	76	-0-	-344	-0-	76	2			N	-0-					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	2					37
							2	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	2					39
							2	9									
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	110	1	426	2	N	5					44
							6	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	4					48
							4	9									
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	110	1	480	2	N	3					51
							3	9									
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	110	1	480	2	N	3					54
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	408	1	461	2	Y	11					68
							12	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	355	1	403	2	Y	9					77
							10	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	425	1	490	2	Y	-0-					77
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	406	1	476	2	Y	6					83
							7	9									
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	417	1	478	2	Y	7					90
							8	9									
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	426	1	542	2	Y	8					98
							9	9									

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

01	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-					19
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	471	2			N	-0-					19
03	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	2			N	-0-					19
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					19
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					19
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

01	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					19
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	305	2			N	-0-					19
03	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					19
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					19
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					19
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	4					33
							4	9									
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	5					38
							6	9									
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	235	1	911	2	N	13					51
							14	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	8					59
							9	9									
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	235	1	1026	2	N	8					67
							9	9									
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	235	1	1026	2	N	5					72
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					69
02	616	N	493	-0-	-123	-0-	493	2			N	-0-					69
03	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	2			N	-0-					69
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					69
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					69
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	205	1	795	2	N	11					157
							12	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	205	1	795	2	N	6					163
							7	9									
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	205	1	795	2	N	15					178
							17	9									
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	205	1	795	2	N	13					191
							14	9									
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	205	1	896	2	N	8					199
							9	9									
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	205	1	896	2	N	4					203
							4	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

01	682	N	469	-0-	-213	-0-	452	2	17	9	N	15					210
02	532	N	425	-0-	-107	-0-	393	2	32	9	N	29	169	1			70
03	744	N	473	-0-	-271	-0-	437	2	36	9	N	33					103
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	434	2	28	9	N	25					128
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	389	2	37	9	N	34					162
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	402	2	20	9	N	18					180

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	81	1	59	2	N	-0-					28
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	73	1	44	2	N	-0-					28
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	81	1	52	2	N	-0-					28
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	78	1	44	2	N	-0-					28
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	81	1	40	2	N	-0-					28
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	78	1	46	2	N	-0-					28

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					109
02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2457	2	6	9	N	5					114
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2635	2	3	9	N	3					117
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2660	2	4	9	N	4					121
*05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2532	2	3	9	N	3					124
*06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2494	2	2	9	N	2					126

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

01	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	1166	2	8	9	N	7					74
02	1316	N	928	-0-	-388	-0-	924	2	4	9	N	4					78
03	1922	N	1070	-0-	-852	-0-	1062	2	8	9	N	7					85
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1100	2	6	9	N	5					90
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					90
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	992	2	7	9	N	6					96

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

01	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-					28
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	407	2			N	-0-					28
03	651	N	426	-0-	-225	-0-	426	2			N	-0-					28
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					28
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					28
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

01	899	N	616	-0-	-283	-0-	81	1	535	2	N	-0-					27
02	700	N	566	-0-	-134	-0-	73	1	493	2	N	-0-					27
03	961	N	653	-0-	-308	-0-	81	1	572	2	N	-0-					27
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	78	1	580	2	N	-0-					27
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	81	1	554	2	N	-0-					27
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	78	1	561	2	N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	2	N	-0-					75
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	6	1	257	2	N	-0-					75
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	N	-0-					75
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	7	1	352	2	N	-0-					75
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	276	2	N	-0-					75
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	7	1	261	2	N	-0-					75

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

01	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					20
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					20
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					20
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					20
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					20
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

01	1612	N	1127	-0-	-485	-0-	81	1	994	2	N	47					127
							52	9									
02	1260	N	957	-0-	-303	-0-	73	1	853	2	N	28					155
							31	9									
03	1674	N	1165	-0-	-509	-0-	81	1	1054	2	N	27					182
							30	9									
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	78	1	965	2	N	29	171	1			40
							32	9									
05	1054	N	849	-0-	-205	-0-	81	1	767	2	N	1					41
							1	9									
06	1140	N	807	-0-	-333	-0-	78	1	729	2	N	-0-					41

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					30
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					30
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					30
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					30
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					30
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					69
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					69
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					69
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					69
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					69
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					69

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	31	1			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	961	N	528	-0-	-433	-0-	528	2			N	-0-					33
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	554	2			N	-0-					33
03	899	N	601	-0-	-298	-0-	601	2			N	-0-					33
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					33
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					33
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-					45
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					45
03	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	2			N	-0-					45
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					45
05	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	2			N	-0-					45
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					45

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1302	N	754	-0-	-548	-0-	46	1	708	2	N	-0-					15
02	980	N	581	-0-	-399	-0-	36	1	545	2	N	-0-					15
03	1364	N	611	-0-	-753	-0-	37	1	574	2	N	-0-					15
04	720	N	593	-0-	-127	-0-	37	1	556	2	N	-0-					15
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	36	1	564	2	N	-0-					15
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	31	1	483	2	N	-0-					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

01	310	N	238	-0-	-72	-0-	15	1	223	2	N	-0-					77
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	N	-0-					77
03	341	N	228	-0-	-113	-0-	14	1	214	2	N	-0-					77
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	14	1	201	2	N	-0-					77
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-					77
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

01	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					34
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					34
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					34
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					34
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					34
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					34

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					72
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					72
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					72
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	231	2	8	9	N	7					79
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	236	2	12	9	N	11					90
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	221	2	6	9	N	5					95

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1395	N	1078	-0-	-317	-0-	64	1	991	2	N	21	170	1			27
							23	9									
02	1036	N	885	-0-	-151	-0-	54	1	814	2	N	15					42
							17	9									
03	1612	N	1033	-0-	-579	-0-	61	1	957	2	N	14					56
							15	9									
04	1050	N	949	-0-	-101	-0-	57	1	878	2	N	13					69
							14	9									
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	62	1	971	2	N	13					82
							14	9									
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	54	1	838	2	N	9					91
							10	9									

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1736	N	1334	-0-	-402	-0-	1334	2			N	-0-					62
02	1316	N	1146	-0-	-170	-0-	1146	2			N	-0-					62
03	1922	N	1281	-0-	-641	-0-	1281	2			N	-0-					62
04	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					62
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					62
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					64
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-					64
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					64
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					64
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					64
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	422	-0-	-167	-0-	81	1	341	2	N	-0-					29
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	73	1	310	2	N	-0-					29
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	81	1	298	2	N	-0-					29
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	78	1	346	2	N	-0-					29
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	70	1	326	2	N	-0-					29
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	78	1	304	2	N	-0-					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					54
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					54
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					54
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					54
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					54
*06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					54

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					76
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					76
03	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					76
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					76
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					76
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

01	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					27
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	2			N	-0-					27
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					27
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					27
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					27
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

01	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	2			N	-0-					34
02	672	N	505	-0-	-167	-0-	505	2			N	-0-					34
03	1054	N	531	-0-	-523	-0-	531	2			N	-0-					34
04	660	N	403	-0-	-257	-0-	403	2			N	-0-					34
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1					35
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					35

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

01	1829	N	1428	-0-	-401	-0-	1415	2	13	9	N	12					123
02	1372	N	1332	-0-	-40	-0-	1322	2	10	9	N	9					132
03	2015	N	1426	-0-	-589	-0-	1403	2	23	9	N	21					153
04	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1300	2	14	9	N	13					166
05	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1250	2	8	9	N	7					173
06	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1305	2	10	9	N	9					182

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					10
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					10
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					10
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					10
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					10
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	1					26
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					26
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2	9	N	2					28
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					28
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					28
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					28

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

01	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			N	-0-					80
02	1232	N	1113	-0-	-119	-0-	1111	2	2	9	N	2					82
03	1891	N	1248	-0-	-643	-0-	1244	2	4	9	N	4					86
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					86
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					86
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	N	1					87

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

01	2666	N	1927	-0-	-739	-0-	1924	2	3	9	N	3					103
02	2100	N	1735	-0-	-365	-0-	1724	2	11	9	N	10					113
03	2852	X	1921	-0-	-931	-0-	1913	2	8	9	N	7					120
04	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1821	2	7	9	N	6					126
05	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1864	2	2	9	N	2					128
06	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1758	2	8	9	N	7					135

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1426	N	1007	-0-	-419	-0-	1001	2	6	9	N	5					164
02	1092	N	1029	-0-	-63	-0-	1019	2	10	9	N	9					173
03	1581	N	1086	-0-	-495	-0-	1080	2	6	9	N	5					178
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1045	2	4	9	N	4					182
05	1147	N	942	-0-	-205	-0-	932	2	10	9	N	9	134	1			57
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			N	-0-					57

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	187	1	212	2	N	-0-					64
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	159	1	181	2	N	-0-					64
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	206	1	238	2	N	-0-					64
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	174	1	203	2	N	-0-					64
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	174	1	200	2	N	-0-					64
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	184	1	234	2	N	-0-					64

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	1354	2	1	9	N	1					58
02	1288	N	1183	-0-	-105	-0-	1180	2	3	9	N	3					61
03	1922	N	1283	-0-	-639	-0-	1280	2	3	9	N	3					64
04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	1266	2	1	9	N	1					65
05	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1217	2	2	9	N	2	48	1			19
*06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					19

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					160
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					160
03	806	N	635	-0-	-171	-0-	616	2	19	9	N	17					177
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	595	2	9	9	N	8					185
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	604	2	8	9	N	7					192
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					192

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					85
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					85
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	2			N	-0-					85
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					85
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					85
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					5
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					5
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					5
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					5
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1984	N	1550	-0-	-434	-0-	1549	2	1	9	N	1					96
02	1568	N	1331	-0-	-237	-0-	1331	2			N	-0-					96
03	2294	N	1518	-0-	-776	-0-	1514	2	4	9	N	4					100
04	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	1356	2	2	9	N	2					102
05	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1329	2	3	9	N	3					105
06	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	1271	2	2	9	N	2					107

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					33
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					33
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					33
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					33
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	728	N	598	-0-	-130	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			N	-0-					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					87
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					87
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					87
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					87
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					87
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	N	-0-					1
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					1
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016 - PLUGGED 09/30/16

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					103
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					103
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					103
04	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036	2			N	-0-					103
05	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2			N	-0-					103
06	1290	N	1001	-0-	-289	-0-	1001	2			N	-0-					103

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

01	868	N	649	-0-	-219	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	784	N	606	-0-	-178	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	682	N	319	-0-	-363	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	870	N	357	-0-	-513	-0-	357	2			N	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					214
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					214
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					214
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					214
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					214
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					14
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					14
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					14
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					14
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					14
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					14

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - P/A 04/06/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	392	N	204	-0-	-188	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

01	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1208	-0-	-724	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	552	-0-	-1494	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1412	-0-	-658	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

01	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	992	N	640	-0-	-352	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					88
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					88
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					88
04	750	N	539	-0-	-211	-0-	539	2			N	-0-					88
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					88
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					88

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					10
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			N	-0-	10	1			-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	N	598	-0-	-177	-0-	596	2	2	9	N	2					75
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	2			N	-0-					75
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	N	4					79
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					79
05	744	N	661	-0-	-83	-0-	660	2	1	9	N	1					80
06	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	2			N	-0-					80

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					63
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					63
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-	10	1			53
04	870	N	773	-0-	-97	-0-	773	2			N	-0-					53
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2					55
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					55

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1437	2	6	9	N	5					51
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	981	2	2	9	N	2					53
03	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-					53
04	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2			N	-0-					53
05	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					53
06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			N	-0-					53

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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_____ 11/18/2016 - PLUGGED 11/18/16

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	540	N	381	-0-	-159	-0-	381	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					67
02	1484	N	1113	-0-	-371	-0-	1113	2			N	-0-					67
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					67
04	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	1055	2			N	-0-					67
05	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	2			N	-0-					67
06	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-					67

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1142	-0-	-230	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					91
02	924	N	738	-0-	-186	-0-	737	2	1	9	N	1	74	1			18
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-					18
04	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	2			N	-0-					18
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					18
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					89
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					89
03	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	2			N	-0-					89
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					89
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					89
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					89

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	280	N	126	-0-	-154	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					19
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					19
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-	11	1			8
04	1140	N	731	-0-	-409	-0-	731	2			N	-0-					8
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					8
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					8

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	510	N	335	-0-	-175	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

01	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

01	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					49
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	501	2			N	-0-					49
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-	10	1			39
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					39
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					39
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					39

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

01	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					58
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	637	2			N	-0-					58
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					58
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					58
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					58
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	2			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	252	N	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	644	N	561	-0-	-83	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	806	N	624	-0-	-182	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	2			N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	961	N	810	-0-	-151	-0-	808	2	2	9	N	2					110
02	868	N	572	-0-	-296	-0-	571	2	1	9	N	1					111
03	899	N	800	-0-	-99	-0-	799	2	1	9	N	1					112
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	775	2	1	9	N	1					113
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	N	1					114
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	N	1					115

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1988	2	8	9	N	7					96
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	N	2					98
03	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2082	2	4	9	N	4					102
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2	1	9	N	1					103
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2128	2	6	9	N	5					108
06	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1996	2	2	9	N	2					110

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

01	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

01	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	2			N	-0-					90
02	1540	N	1526	-0-	-14	-0-	1522	2	4	9	N	4					94
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					94
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1625	2	6	9	N	5					99
05	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1648	2	8	9	N	7					106
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1611	2	8	9	N	7					113

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

01	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	2			N	-0-					39
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					39
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					39
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					39
05	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-					39
06	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					60
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					60
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					60
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3					63
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					63
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					63

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					61
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					61
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					61
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	N	2					63
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					64
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2					66

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					59
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	2			N	-0-					59
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					59
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					59
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					59
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					59

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					88
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	743	2			N	-0-					88
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					88
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					88
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					88
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					88

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	N	405	-0-	-215	-0-	405	2			N	-0-					44
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	2			N	-0-					44
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					44
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					44
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					44
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					44

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2232	N	1582	-0-	-650	-0-	1582	2			N	-0-					15
02	1568	N	1433	-0-	-135	-0-	1433	2			N	-0-					15
03	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1417	2			N	-0-					15
04	1530	N	941	-0-	-589	-0-	935	2	6	9	N	5					20
05	1581	N	982	-0-	-599	-0-	981	2	1	9	N	1					21
06	1380	N	627	-0-	-753	-0-	627	2			N	-0-					21

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			N	-0-					37
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	903	2			N	-0-					37
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-	12	1			25
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3					28
05	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-					28
06	1020	N	868	-0-	-152	-0-	868	2			N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					80
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2			N	-0-					80
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					80
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					80
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					80
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					80

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	2			N	-0-					85
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	2			N	-0-					85
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	653	2	4	9	N	4					89
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					89
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	657	2	1	9	N	1					90
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					90

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	N	749	-0-	-491	-0-	745	2	4	9	N	4					72
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	1052	2	9	9	N	8					80
03	806	N	711	-0-	-95	-0-	709	2	2	9	N	2					82
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1713	2	3	9	N	3					85
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	N	5					90
*06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1878	2	6	9	N	5					95

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					154
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	698	2			N	-0-					154
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2			N	-0-					154
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	2			N	-0-					154
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					154
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					154

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	995	2	54	9	N	49					100
02	1064	N	966	-0-	-98	-0-	931	2	35	9	N	32					132
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1053	2	24	9	N	22					154
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1062	2	29	9	N	26	165	1			15
05	1085	N	950	-0-	-135	-0-	920	2	30	9	N	27					42
06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	963	2	26	9	N	24					66

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	2	4	9	N	4					50
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	687	2	13	9	N	12					62
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	672	2	57	9	N	52					114
*04	900	N	682	-0-	-218	-0-	682	2			N	-0-					114
*05	775	N	655	-0-	-120	-0-	653	2	2	9	N	2					116
06	720	N	556	-0-	-164	-0-	556	2			N	-0-	106	1			10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					92
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					92
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					92
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					92
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					92
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

01	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					26
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					26
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					26
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					26
05	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					26
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					26

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					34
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					34
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					34
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					34
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					34
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					34

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	480	3	N	-0-					42
02	560	N	284	-0-	-276	-0-	11	1	273	3	N	-0-					42
03	620	N	217	-0-	-403	-0-	9	1	208	3	N	-0-					42
04	480	N	236	-0-	-244	-0-	16	1	220	3	N	-0-					42
05	310	N	17	-0-	-293	-0-	2	1	15	3	N	-0-					42
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-					42

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

01	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					36
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	616	2			N	-0-					36
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					36
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					36
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					36
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	307	1	864	2	N	-0-					-0-
02	952	N	857	-0-	-95	-0-	297	1	560	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	307	1	832	2	N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	297	1	981	2	N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	307	1	832	2	N	-0-					-0-
*06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	307	1	919	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					78
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					78
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					78
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-					78
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					78
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					78
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					78
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

01	527	N	526	-0-	-1	-0-	62	1	464	2	N	-0-					-0-
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	56	1	376	2	N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	62	1	418	3	N	-0-					-0-
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	60	1	398	3	N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	62	1	419	3	N	-0-					-0-
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	3	N	-0-					-0-

CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	417	2	N	17	139	1			19
							19	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	2	N	-0-					19
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	43	1	436	3	N	-0-					19
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	41	1	380	3	N	-0-					19
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	43	1	395	3	N	4					23
							4	9									
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	42	1	373	3	N	5					28
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	644	N	434	-0-	-210	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					19
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					19
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	16	1	244	3	N	-0-					19
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	15	1	220	3	N	-0-					19
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	16	1	247	3	N	-0-					19
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	14	1	220	3	N	-0-					19

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	224	-0-	-168	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	510	N	206	-0-	-304	-0-	206	3			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					6
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					6
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					6
04	1980	N	1371	-0-	-609	-0-	1371	2			N	-0-					6
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					6
06	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	1259	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					181
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					181
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					181
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					181
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					181
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					181

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	588	N	522	-0-	-66	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					125
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					125
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					125
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					125
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					125
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					37
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					37
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					37
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					37
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					37
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					37

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

01	434	N	387	-0-	-47	-0-	385	3	2	9	N	2	2	8			104
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	3	1	9	N	1	1	8			104
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	421	3	3	9	N	3	3	8			104
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					104
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					104
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					104

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

01	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					50
02	868	N	788	-0-	-80	-0-	785	3	3	9	N	3					53
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	859	3	7	9	N	6					59
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					59
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	3	6	9	N	5					64
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	940	3	3	9	N	3					67

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	840	3	47	9	N	43	109	1			70
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	751	3	18	9	N	16					86
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	810	3	102	9	N	93	120	1			59
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	806	3	19	9	N	17					76
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	773	3	13	9	N	12					88
06	870	N	676	-0-	-194	-0-	672	3	4	9	N	4					92

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					141
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					141
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					141
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					141
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					141
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					141

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					29
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	3	1	9	N	1					30
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					30
04	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	1002	3			N	-0-					30
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	3	1	9	N	1					31
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					31

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					96
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	438	3			N	-0-					96
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					96
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					96
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					96
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	N	199	-0-	-824	-0-	199	3			N	-0-					124
02	644	N	163	-0-	-481	-0-	163	3			N	-0-					124
03	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					124
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					124
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					124
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					124

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					22
02	560	N	20	-0-	-540	-0-	20	3			N	-0-					22
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					22
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					22
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					22
06	690	N	583	-0-	-107	-0-	583	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					39
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					39
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					39
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					39
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					39
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					39

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

01	589	N	165	-0-	-424	-0-	165	3			N	-0-					10
02	392	N	19	-0-	-373	-0-	19	3			N	-0-					10
03	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-					10
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					10
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					10
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					167
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					167
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					167
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-					167
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					167
06	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	3			N	-0-					167

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		7	-0-	7	218	7	3			N	-0-					10
02	14B2 EXT		3	-0-	3	221	3	3			N	-0-					10
03	263	X	42	-0-	-221	-0-	42	3			N	-0-					10
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					10
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

01	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1001	3	164	9	N	149	172	1			157
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	958	3	172	9	N	156	171	1			142
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1061	3	164	9	N	149	171	1			120
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1012	3	157	9	N	143					263
05	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1059	3	110	9	N	100	174	1			189
06	1200	N	910	-0-	-290	-0-	827	3	83	9	N	75	166	1			98

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	3	6	9	N	5					32
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	1166	3			N	-0-					32
03	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1214	3	7	9	N	6					38
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					38
05	1302	N	743	-0-	-559	-0-	743	3			N	-0-					38
06	1170	N	338	-0-	-832	-0-	338	3			N	-0-					38

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	630	N	401	-0-	-229	-0-	401	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

01	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	3			N	-0-					18
02	364	N	20	-0-	-344	-0-	20	3			N	-0-					18
03	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3			N	-0-					18
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					18
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					18
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					54
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					54
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					54
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					54
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					54
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					20
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					19
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					19
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					19
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					19
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					19
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1575	-0-	-285	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	974	-0-	-826	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	957	-0-	-903	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	902	-0-	-628	-0-	902	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

01	1147	N	877	-0-	-270	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	840	N	396	-0-	-444	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	868	N	396	-0-	-472	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

01	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	3			N	-0-					31
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	3			N	-0-					31
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					31
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					31
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					31
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1376	3	2	9	N	2					150
02	1288	N	958	-0-	-330	-0-	958	3			N	-0-					150
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					150
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					150
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					150
06	1380	N	1132	-0-	-248	-0-	1132	3			N	-0-					150

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

01	775	N	323	-0-	-452	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					77
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					77
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					77
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					77
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					77
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

01	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	3			N	-0-					151
02	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	3			N	-0-					151
03	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	3			N	-0-					151
04	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	1293	3			N	-0-					151
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					151
*06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					151

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

01	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	3			N	-0-					11
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					11
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1095	3	10	9	N	9					20
04	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1024	3	6	9	N	5					25
05	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	3			N	-0-					25
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3			N	-0-					25

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

01	806	N	752	-0-	-54	-0-	741	3	11	9	N	10					125
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	732	3	10	9	N	9					134
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	3	3	9	N	3	125	1			12
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					12
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	749	3	7	9	N	6					18
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-					18

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2945	X	2482	-0-	-463	-0-	2482	3			N	-0-					128
02	2660	X	2267	-0-	-393	-0-	2267	3			N	-0-					128
03	2945	X	1646	-0-	-1299	-0-	1646	3			N	-0-					128
04	2850	X	989	-0-	-1861	-0-	989	3			N	-0-					128
05	2790	X	959	-0-	-1831	-0-	959	3			N	-0-					128
06	1590	N	886	-0-	-704	-0-	886	3			N	-0-					128

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					152
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					152
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					152
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					152
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					152
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					152

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					23
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					23
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					23
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					23
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					23
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					23

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					14
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					14
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					14
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					14
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					14
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

01	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	3			N	-0-					30
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	735	3			N	-0-					30
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					30
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					30
05	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	3			N	-0-					30
06	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					30

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

01	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3			N	-0-					139
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	1056	3			N	-0-					139
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			N	-0-					139
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					139
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1226	3	2	9	N	2					141
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					141

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	961	X	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-					17
02	868	N	719	-0-	-149	-0-	719	3			N	-0-					17
03	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3			N	-0-					17
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					17
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					17
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					17

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-					101
02	924	N	918	-0-	-6	-0-	918	3			N	-0-					101
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					101
04	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	3			N	-0-					101
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					101
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3			N	-0-					32
02	1064	N	1026	-0-	-38	-0-	1024	3	2	9	N	2					34
03	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3			N	-0-					34
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1020	3	1	9	N	1					35
05	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	3			N	-0-					35
06	1050	N	954	-0-	-96	-0-	954	3			N	-0-					35

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					16
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					16
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					16
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					16
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					16
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

01	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					172
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					172
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					172
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					172
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					172
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					172

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

01	341	N	324	-0-	-17	-0-	318	3	6	9	N	5					36
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	231	3	7	9	N	6					42
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	368	3	8	9	N	7					49
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	356	3	9	9	N	8					57
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	363	3	10	9	N	9					66
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	338	3	8	9	N	7					73

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					5
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-					5
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					5
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					5
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					5
06	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					43
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					43
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					43
04	900	N	650	-0-	-250	-0-	650	3			N	-0-					43
05	837	N	572	-0-	-265	-0-	572	3			N	-0-					43
06	780	N	402	-0-	-378	-0-	402	3			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					12
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	506	3			N	-0-					12
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					12
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					12
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					12
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					12

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					90
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	972	3			N	-0-					90
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					90
04	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927	3			N	-0-					90
05	1085	N	832	-0-	-253	-0-	832	3			N	-0-					90
06	1080	N	839	-0-	-241	-0-	839	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	593	3	19	9	N	17	88	1			76
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	477	3	6	9	N	5					81
03	620	N	461	-0-	-159	-0-	449	3	12	9	N	11					92
04	600	N	462	-0-	-138	-0-	460	3	2	9	N	2					94
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					94
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					94

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					107
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	972	3			N	-0-					107
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					107
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	926	3			N	-0-					107
05	1085	N	831	-0-	-254	-0-	831	3			N	-0-					107
06	1080	N	838	-0-	-242	-0-	838	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	899	N	50	-0-	-849	-0-	50	3			N	-0-					197
02	868	N	30	-0-	-838	-0-	30	3			N	-0-					197
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					197
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					197
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					197
*06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					197

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					40
02	1120	N	551	-0-	-569	-0-	551	3			N	-0-					40
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					40
04	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1088	3			N	-0-					40
05	620	N	272	-0-	-348	-0-	272	3			N	-0-					40
06	1140	N	473	-0-	-667	-0-	470	3	3	9	N	3					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	2	2	8			31
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	1	1	8			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					35
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	400	3			N	-0-					35
03	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	3			N	-0-					35
04	480	N	276	-0-	-204	-0-	276	3			N	-0-					35
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					35
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	3	1	9	N	1	1	8			29
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	3	1	9	N	1	1	8			29
03	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1730	3	1	9	N	1	1	8			29
04	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	3			N	-0-					29
05	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	1750	3			N	-0-					29
06	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	1562	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1116	N	945	-0-	-171	-0-	945	3			N	-0-					109
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	913	3	11	9	N	10					119
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	938	3	1	9	N	1					120
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	3	10	9	N	9					129
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	972	3	1	9	N	1					130
*06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	967	3	19	9	N	17					147

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	2626	-0-	-474	1453	2626	3			N	-0-					103
02	2800	N	2296	-0-	-504	949	2282	3	14	9	N	13					116
03	3100	N	2442	-0-	-658	291	2442	3			N	-0-					116
04	2787	N	2496	-0-	-291	-0-	2482	3	14	9	N	13					129
05	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	2477	3	1	9	N	1					130
*06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					130

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					25
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					25
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	228	2	3	9	N	3					28
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					28
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					28
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					28

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					15
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					15
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					15
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					15
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					15
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	2			N	-0-					15

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3210	2	15	9	N	14	12	1			8
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2632	2	15	9	N	14	12	1			10
03	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	2681	2	12	9	N	11	15	1			6
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2771	2	12	9	N	11	8	1			9
05	2852	X	2589	-0-	-263	-0-	2583	2	6	9	N	5	8	1			6
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					6

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	1011	1	2064	2	N	27	23	1			15
							30	9									
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	984	1	1876	2	N	26	21	1			20
							29	9									
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	1134	1	2144	2	N	24	31	1			13
							26	9									
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	1133	1	1919	2	N	21	17	1			17
							23	9									
*05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	1069	1	2006	2	N	14	17	1			14
							15	9									
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					14

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					142
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					142
03	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1506	2	14	9	N	13					155
04	1560	N	1440	-0-	-120	-0-	1440	2			N	-0-					155
05	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1475	2			N	-0-					155
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			N	-0-					155

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	422	-0-	422	422	72	1	350	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	124	1	586	3	Y	2			50
							2	9							
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	87	1	500	3	Y	2			52
							2	9							
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	104	1	549	3	Y	1			53
							1	9							
*11	690	N	543	-0-	-147	-0-	75	1	465	3	Y	3			56
							3	9							
*12	620	N	583	-0-	-37	-0-	108	1	473	3	Y	2			58
							2	9							
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	97	1	542	3	Y	2			60
							2	9							
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	114	1	447	3	Y	4			64
							4	9							
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	105	1	496	3	Y	2			66
							2	9							
*04	630	N	594	-0-	-36	-0-	101	1	489	3	Y	4			70
							4	9							
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	120	1	540	3	Y	1			71
							1	9							
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	106	1	512	3	Y	3			74
							3	9							

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	34	1	210	3	Y	-0-			-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	38	1	165	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	30	1	169	3	Y	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	57	1	223	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	145	1	898	3	Y	-0-			-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	610	1	266	3	Y	-0-			-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	58	1	943	3	Y	-0-			-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	78	1	841	3	Y	-0-			-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	959	3	Y	-0-			-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	15	1	790	3	Y	-0-			-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	69	1	876	3	Y	-0-			-0-
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	67	1	897	3	Y	-0-			-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

*11	480	N	457	-0-	-23	-0-	64	1	393	3	Y	-0-			-0-
*12	496	N	247	-0-	-249	-0-	46	1	201	3	Y	-0-			-0-
01	496	N	193	-0-	-303	-0-	29	1	164	3	Y	-0-			-0-
02	420	N	315	-0-	-105	-0-	64	1	251	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	43	1	203	3	Y	-0-			-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	49	1	237	3	Y	-0-			-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	57	1	259	3	Y	-0-			-0-
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	57	1	259	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	120	N	97	-0-	-23	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					20
*12	155	N	79	-0-	-76	-0-	15	1	64	3	Y	-0-					20
01	155	N	62	-0-	-93	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					20
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	13	1	50	3	Y	-0-					20
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	3	Y	-0-					20
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-					20
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	Y	-0-					20
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	Y	-0-					20

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	112	1	694	3	Y	6					39
							7	9									
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	144	1	631	3	Y	1					40
							1	9									
*01	744	N	706	-0-	-38	-0-	107	1	599	3	Y	-0-					40
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	150	1	587	3	Y	-0-					40
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	141	1	668	3	Y	1					41
							1	9									
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	131	1	633	3	Y	-0-					41
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	155	1	700	3	Y	1					42
							1	9									
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	155	1	700	3	Y	7					44
							8	9									

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	270	N	228	-0-	-42	-0-	32	1	196	3	Y	-0-					-0-
*12	310	N	242	-0-	-68	-0-	45	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	31	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	42	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	50	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	49	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	44	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	44	1	197	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	270	N	235	-0-	-35	-0-	32	1	203	3	Y	-0-					-0-
*12	279	N	253	-0-	-26	-0-	47	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	46	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	49	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	27	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	44	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	42	1	206	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	65	1	398	3	Y	19					100
							21	9									
*12	465	N	411	-0-	-54	-0-	74	1	326	3	Y	10					110
							11	9									
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	78	1	439	3	Y	4					114
							4	9									
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	92	1	360	3	Y	1					115
							1	9									
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	88	1	418	3	Y	7					122
							8	9									
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	79	1	379	3	Y	9					131
							10	9									
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	84	1	381	3	Y	10					141
							11	9									
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	72	1	351	3	Y	12					139
							13	9									

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

*11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	848	1	2054	3	Y	16					25
							18	9									
*12	2790	X	1723	-0-	-1067	-0-	254	1	1462	3	Y	6					21
							7	9									
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	627	1	3113	3	Y	16					37
							18	9									
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	656	1	2300	3	Y	15					52
							17	9									
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	586	1	2483	3	Y	13					65
							14	9									
04	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	496	1	2404	3	Y	13					78
							14	9									
05	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	492	1	2497	3	Y	6	52	1			32
							7	9									
*06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	702	1	2302	3	Y	9					42
							10	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	25	1	153	3	Y	-0-					22
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	29	1	129	3	Y	-0-					22
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	3	Y	-0-					22
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	37	1	145	3	Y	-0-					22
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	-0-					22
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	Y	-0-					22
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	34	1	156	3	Y	-0-					22
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	34	1	156	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	66	1	404	3	Y	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	105	1	458	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	117	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	113	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	97	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	96	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	98	1	445	3	Y	-0-					-0-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	98	1	445	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	Y	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	67	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	57	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	69	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	72	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	65	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	71	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	57	1	278	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

*11	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	90	1	436	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

*11	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	255	1	1574	3	Y	-0-					61
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	409	1	1793	3	Y	-0-					61
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	276	1	1547	3	Y	-0-					61
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	369	1	1444	3	Y	-0-					61
03	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	325	1	1543	3	Y	-0-					61
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	323	1	1560	3	Y	-0-					61
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	393	1	1775	3	Y	-0-					61
*06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	393	1	1775	3	Y	-0-					61

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	58	1	355	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	392	-0-	-11	-0-	73	1	319	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	58	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	84	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	72	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	71	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	79	1	359	3	Y	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	79	1	359	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	90	N	88	-0-	-2	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					-0-
*12	93	N	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	103	1	633	3	Y	-0-					5
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	122	1	536	3	Y	-0-					5
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	93	1	523	3	Y	-0-					5
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	137	1	537	3	Y	-0-					5
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	127	1	602	3	Y	-0-					5
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	123	1	593	3	Y	-0-					5
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	136	1	613	3	Y	-0-					5
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	136	1	613	3	Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	120	1	740	3	Y	-0-					-0-
*12	868	N	787	-0-	-81	-0-	146	1	641	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	108	1	607	3	Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	183	1	717	3	Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	162	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	146	1	703	3	Y	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	162	1	733	3	Y	-0-					-0-
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	162	1	733	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	220	1	1357	3	Y	-0-					-0-
*12	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	283	1	1242	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	202	1	1131	3	Y	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	320	1	1251	3	Y	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	286	1	1358	3	Y	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	256	1	1233	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	289	1	1304	3	Y	-0-					-0-
*06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	289	1	1304	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	147	1	904	3	Y	-0-					-0-
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	197	1	865	3	Y	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	197	1	1101	3	Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	176	1	686	3	Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	168	1	797	3	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	194	1	937	3	Y	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	194	1	877	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	47	-0-	-433	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	360	N	232	-0-	-128	-0-	32	1	198	3	Y	2					54
							2	9									
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	52	1	228	3	Y	2					56
							2	9									
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	40	1	221	3	Y	1					57
							1	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	183	3	Y	3					60
							3	9									
*03	279	N	260	-0-	-19	-0-	45	1	212	3	Y	3					63
							3	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	49	1	237	3	Y	1					64
							1	9									
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	42	1	190	3	Y	2					66
							2	9									
*06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	331	1	1607	3	Y	2					68
							2	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	346	1	2135	3	Y	-0-					-0-
*12	2170	N	1931	-0-	-239	-0-	1344	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	133	1	2153	3	Y	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	177	1	1908	3	Y	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	103	1	2164	3	Y	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	38	1	1999	3	Y	-0-					-0-
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	175	1	2238	3	Y	-0-					-0-
*06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	152	1	2040	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	199	1	1228	3	Y	-0-					-0-
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	292	1	1281	3	Y	-0-					-0-
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	230	1	1289	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	278	1	1087	3	Y	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	299	1	1417	3	Y	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	278	1	1339	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	296	1	1337	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	98	1	473	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	870	N	688	-0-	-182	-0-	96	1	592	3	Y	-0-					18
*12	837	N	704	-0-	-133	-0-	131	1	573	3	Y	-0-					18
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	106	1	594	3	Y	-0-					18
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	138	1	539	3	Y	-0-					18
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	122	1	581	3	Y	-0-					18
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	118	1	571	3	Y	-0-					18
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	132	1	599	3	Y	-0-					18
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	115	1	560	3	Y	-0-					18

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	141	1	560	3	Y	10	161	1			22
							11	9									
*12	651	N	623	-0-	-28	-0-	145	1	478	3	Y	-0-					22
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	115	1	560	3	Y	6					28
							7	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	146	1	472	3	Y	3					31
							3	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	150	1	577	3	Y	2					33
							2	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	125	1	533	3	Y	8					41
							9	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	117	1	653	3	Y	8	1	8			48
							9	9									
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	83	1	645	3	Y	11					59
							12	9									

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	107	1	661	3	Y	-0-					9
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	157	1	686	3	Y	-0-					9
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	127	1	711	3	Y	-0-					9
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	194	1	758	3	Y	-0-					9
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	134	1	633	3	Y	-0-					9
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	133	1	639	3	Y	-0-					9
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	137	1	618	3	Y	-0-					9
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	137	1	618	3	Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	270	1	1669	3	Y	10					84
							11	9									
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	340	1	1491	3	Y	1					79
							1	9									
01	1798	N	740	-0-	-1058	-0-	112	1	628	3	Y	-0-	78	1			1
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	372	1	1452	3	Y	6					7
							7	9									
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	358	1	1701	3	Y	2					9
							2	9									
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	312	1	1502	3	Y	7					16
							8	9									
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	364	1	1647	3	Y	5					21
							6	9									
*06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	364	1	1647	3	Y	9					30
							10	9									

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	182	1	927	3	Y	33	81	1			38
							36	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	177	1	835	3	Y	5					43
							6	9									
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	144	1	829	3	Y	1					44
							1	9									
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	159	1	843	3	Y	6					50
							7	9									
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	137	1	842	3	Y	5					55
							6	9									
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	178	1	781	3	Y	2					51
							2	9									
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	153	1	856	3	Y	2					53
							2	9									
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	174	1	681	3	Y	15					68
							17	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	172	1	815	3	Y	6					74
							7	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	154	1	740	3	Y	-0-					74
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	170	1	766	3	Y	1					75
							1	9									
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	170	1	827	3	Y	-0-					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	5022	X	2323	-0-	-2699	-0-	379	1	1936	3	N	7					31
							8	9									
*08	5022	X	2072	-0-	-2950	-0-	361	1	1711	3	N	-0-	31	1			-0-
*09	4860	X	1958	-0-	-2902	-0-	290	1	1668	3	N	-0-					-0-
*10	5022	X	1843	-0-	-3179	-0-	292	1	1551	3	N	-0-					-0-
*11	4860	X	1710	-0-	-3150	-0-	238	1	1465	3	N	6					6
							7	9									
*12	4536	X	1628	-0-	-2908	-0-	302	1	1323	3	N	3					9
							3	9									
*01	T. A.		1590	-0-	1590	1590	240	1	1347	3	N	3					12
							3	9									
*02	T. A.		1417	-0-	1417	3007	287	1	1120	3	N	9					21
							10	9									
*03	T. A.		1504	-0-	1504	4511	261	1	1237	3	N	5					26
							6	9									
*04	5876	X	1365	-0-	-4511	-0-	234	1	1128	3	N	3	27	1			2
							3	9									
*05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	273	1	1235	3	N	3					5
							3	9									
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	273	1	1235	3	N	6					10
							7	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - PLUGGED 01/13/17

HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - P/A 02/12/15

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

01	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					200
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					200
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					200
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					200
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					200
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					200

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	743	2	14	9	N	13					83
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	641	2	11	9	N	10					93
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	710	2	13	9	N	12					105
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	669	2	15	9	N	14					119
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	14	9	N	13					132
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	N	10					142

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	45	-0-	-451	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	448	N	1	-0-	-447	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	341	-0-	-186	-0-	46	1	295	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	3	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	75	1	596	3	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	60	1	454	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	37	1	246	3	N	-0-					-0-
06	660	N	488	-0-	-172	-0-	65	1	423	3	N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	565	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	513	1	642	3	Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	555	1	711	3	Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	542	1	692	3	Y	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	561	1	630	3	Y	-0-					-0-
*06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	545	1	618	3	Y	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	465	1	961	3	N	-0-					33
02	1400	N	1323	-0-	-77	-0-	420	1	903	3	N	-0-					33
03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	465	1	1007	3	N	-0-					33
04	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	450	1	873	3	N	-0-					33
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	465	1	956	3	N	-0-					33
06	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	450	1	879	3	N	-0-					33

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	3231	3	3	9	Y	3					134
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			Y	-0-					134
03	3286	X	3068	-0-	-218	-0-	2979	3	89	9	Y	81	170	1			45
04	3180	X	2488	-0-	-692	-0-	2479	3	9	9	Y	8					53
05	3286	X	1707	-0-	-1579	-0-	1707	3			Y	-0-					53
06	3270	X	1238	-0-	-2032	-0-	1238	3			Y	-0-					53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	465	1	248	3	N	-0-					-0-
02	560	N	420	-0-	-140	-0-	420	1			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	465	1	246	3	N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	450	1	428	3	N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	465	1	477	3	N	-0-					-0-
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	450	1	353	3	N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1643	N	976	-0-	-667	-0-	534	1	442	3	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	476	1	390	3	N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	520	1	435	3	N	-0-					-0-
04	930	N	902	-0-	-28	-0-	503	1	399	3	N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	506	1	267	3	N	-0-					-0-
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	505	1	356	3	N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					20
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	250	3			N	-0-					20
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	3			N	-0-					20
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	3			N	-0-					20
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					20
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					20

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					116
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	214	3			N	-0-					116
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					116
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					116
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					116
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					116

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1457	N	933	-0-	-524	-0-	528	1	405	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1076	-0-	-72	-0-	503	1	573	3	N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	563	1	775	3	N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	552	1	766	3	N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	541	1	501	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1012	-0-	-278	-0-	525	1	487	3	N	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	3			N	-0-					35
02	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	3			N	-0-					35
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					35
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					35
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					35
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					35

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	N	323	-0-	-514	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	756	N	238	-0-	-518	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	483	1	115	3	N	9					182
							10	9									
02	728	N	543	-0-	-185	-0-	434	1	99	3	N	9					191
							10	9									
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	478	1	105	3	N	12					203
							13	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	467	1	130	3	N	16					219
							18	9									
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	482	1	114	3	N	8	173	1			54
							9	9									
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	467	1	110	3	N	9					63
							10	9									

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	613	1	955	3	N	-0-					68
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	546	1	874	3	N	2					70
							2	9									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	603	1	1087	3	N	1					71
							1	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	580	1	978	3	N	1					72
							1	9									
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	590	1	822	3	N	-0-					72
06	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	593	1	928	3	N	-0-					72

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	750	N	476	-0-	-274	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	750	N	540	-0-	-210	-0-	540	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	540	1	497	3	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					20
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					20
03	1147	N	366	-0-	-781	-0-	366	3			N	-0-					20
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					20
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					20
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					20

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					15
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					15
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					15
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					15
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					15
06	510	N	133	-0-	-377	-0-	133	3			N	-0-					15

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					17
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					17
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					17
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 925543
WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	651	N	477	-0-	-174	-0-	476	3	1	9	N	1					129
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					129
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	3	3	9	N	3					132
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	764	3	9	9	N	8					140
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	741	3	14	9	N	13					153
06	720	N	527	-0-	-193	-0-	527	3			N	-0-					153

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					79
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	296	3	11	9	N	10					89
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	325	3	28	9	N	25					114
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	N	4					118
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	366	3	10	9	N	9					127
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					127

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					28
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	111	3			N	-0-					28
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					28
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					28
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					28
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3			N	-0-					28

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	896	N	888	-0-	-8	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					1
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	643	3	33	9	N	30					31
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					31
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1314	3	33	9	N	30					61
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2223	3	79	9	N	72	133	1			-0-
*06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2064	3	37	9	N	34					34

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

WISE PRODUCTION COMPANY 933825

SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	N	19	-0-	-384	-0-	1 9	1 9	9	2	N	8					75
02	336	N	9	-0-	-327	-0-	1 3	1 9	5	2	N	3					78
03	186	N	73	-0-	-113	-0-	5 7	1 9	61	2	N	6					84
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10 17	1 9	135	2	N	15					99
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20 13	1 9	252	2	N	12	79	1			32
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23 15	1 9	292	2	N	14					46

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280

SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

01	2387	X	2323	-0-	-64	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	890	-0-	-1266	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	150	-0-	-1617	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1365	-0-	-885	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1987	-0-	-338	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936

ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

01	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			N	-0-					53
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	1488	2	6	9	N	5					58
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					58
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					58
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1649	2	4	9	N	4					62
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1599	2	3	9	N	3					65

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					11
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	2			N	-0-					11
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					11
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					11
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					11
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1696	2	10	9	N	9					67
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1506	2	8	9	N	7					74
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	N	6					80
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1547	2	7	9	N	6					86
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1506	2	7	9	N	6					92
*06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1467	2	4	9	N	4					96

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2387	N	2054	-0-	-333	-0-	2025	2	29	9	N	26	78	1			86
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2112	2	29	9	N	26					112
03	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2208	2	25	9	N	23	65	1			70
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2199	2	23	9	N	21					91
05	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2306	2	21	9	N	19					110
*06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2242	2	18	9	N	16					126

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	327	1	726	2	N	38					47
							42	9									
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	327	1	681	2	N	36					83
							40	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	362	1	755	2	N	30					113
							33	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	351	1	695	2	N	30					143
							33	9									
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	362	1	688	2	N	28					171
							31	9									
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	351	1	661	2	N	16	163	1			24
							18	9									

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					29
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					29
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					29
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					29
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					29
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					13
02	252	N	137	-0-		-115	-0-	137	2			N	-0-					13
03	456	N	456	-0-		-0-	-0-	456	2			N	-0-					13
04	325	N	325	-0-		-0-	-0-	325	2			N	-0-					13
05	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	2			N	-0-					13
06	450	N	311	-0-		-139	-0-	311	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-		-0-	-0-	105	1	692	2	N	-0-					170
02	616	N	610	-0-		-6	-0-	70	1	539	2	N	1	1	8			170
								1	9									
03	810	N	810	-0-		-0-	-0-	85	1	725	2	N	-0-					170
04	780	N	678	-0-		-102	-0-	71	1	607	2	N	-0-					170
05	774	N	774	-0-		-0-	-0-	81	1	693	2	N	-0-					170
06	780	N	723	-0-		-57	-0-	76	1	647	2	N	-0-					170

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	447	-0-		-142	-0-	447	2			N	-0-					48
02	448	N	339	-0-		-109	-0-	339	2			N	-0-					48
03	589	N	480	-0-		-109	-0-	480	2			N	-0-					48
04	460	N	460	-0-		-0-	-0-	460	2			N	-0-					48
*05	440	N	440	-0-		-0-	-0-	440	2			N	-0-					48
*06	501	N	501	-0-		-0-	-0-	477	2	24	9	N	22					70

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	137					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	137					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	137					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	137					N	-0-					51
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	137					N	NO RPT					51
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	137					N	NO RPT					51

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-		-0-	-0-	145	1	719	3	Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-		-0-	-0-	121	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-		-0-	-0-	132	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-		-0-	-0-	126	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-		-0-	-0-	134	1	520	3	Y	-0-					-0-
*06	651	N	651	-0-		-0-	-0-	130	1	521	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	8	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1052	-0-	-68	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	12	1	1127	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	7	1	1098	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	7	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	7	1	1115	3	Y	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	#	362	-0-	-134	-0-	362	2			Y	-0-					78
02	448	#	365	-0-	-83	-0-	365	2			Y	-0-					78
03	496	#	463	-0-	-33	-0-	462	2	1	9	Y	1					79
04	480	#	355	-0-	-125	-0-	355	2			Y	-0-					79
05	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					79
06	450	#	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-					79

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

01	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			N	-0-					16
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					16
03	1085	N	933	-0-	-152	-0-	933	2			N	-0-					16
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					16
05	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	2			N	-0-					16
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

01	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	196	N	34	-0-	-162	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					72
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					72
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					72
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					72
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					72
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	#	332	-0-	-9	-0-	119	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	364	#	158	-0-	-206	-0-	119	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	403	#	181	-0-	-222	-0-	119	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	390	#	128	-0-	-262	-0-	119	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	341	#	148	-0-	-193	-0-	119	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	300	#	126	-0-	-174	-0-	119	1	7	2	Y	-0-					-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					4
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	146	2			Y	-0-					4
03	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					4
04	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					4
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					4
*06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	40	1	1110	3	Y	-0-	93	1			7
02	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	31	1	997	3	Y	16	7	1			16
							18	9									
03	1116	#	1009	-0-	-107	-0-	13	1	996	3	Y	-0-					16
04	1080	#	959	-0-	-121	-0-	6	1	953	3	Y	-0-					16
05	1116	#	831	-0-	-285	-0-	5	1	826	3	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		1060	-0-	1060	1060	19	1	1035	3	Y	5					21
							6	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	#	1056	-0-	-29	-0-	34	1 6 9	1016	3	Y	5	89	1			16
02	980	#	806	-0-	-174	-0-	29	1 7 9	770	3	Y	6					22
03	1054	#	1046	-0-	-8	-0-	29	1 2 9	1015	3	Y	2					24
04	1020	#	975	-0-	-45	-0-	19	1 6 9	950	3	Y	5					29
05	1054	#	994	-0-	-60	-0-	24	1 3 9	967	3	Y	3					32
06	DLQ G-10		995	-0-	995	995	13	1 3 9	979	3	Y	3					35

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	#	1115	-0-	-63	-0-	34	1 1 9	1080	3	Y	1	55	1			7
02	1036	#	916	-0-	-120	-0-	30	1 8 9	878	3	Y	7	4	1			10
03	1116	#	1100	-0-	-16	-0-	26	1 4 9	1070	3	Y	4					14
04	1080	#	810	-0-	-270	-0-	11	1 1 9	798	3	Y	1					15
05	1116	#	993	-0-	-123	-0-	21	1 4 9	968	3	Y	4					19
06	DLQ G-10		791	-0-	791	791	11	1 2 9	778	3	Y	2					21

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	#	758	-0-	-48	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					-0-
02	728	#	692	-0-	-36	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	775	#	770	-0-	-5	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
04	750	R	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-
05	775	R	775	-0-	-0-	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		734	-0-	734	734	5	1	729	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1732	R	1732	-0-	-0-	-0-	11	1 29 9	1692	3	Y	26					171
02	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	10	1 20 9	1500	3	Y	18					189
03	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	12	1 35 9	1637	3	Y	32					221
*04	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	10	1	1633	3	Y	-0-					221
05	1732	R	1732	-0-	-0-	-0-	11	1 13 9	1708	3	Y	12	146	1			87
06	DLQ G-10		1682	-0-	1682	1682	11	1 28 9	1643	3	Y	25	8	1			104

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					6
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					6
03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	2	1	266	3	Y	-0-					6
04	267	R	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					6
05	278	R	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		271	-0-	271	271	2	1	269	3	Y	-0-					6

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

01	1054	#	1003	-0-	-51	-0-	7	1	996	3	Y	-0-					-0-
02	952	#	873	-0-	-79	-0-	6	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	10	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	7	1	1054	3	Y	-0-					-0-
05	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	7	1	1114	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1100	-0-	1100	1100	7	1	1093	3	Y	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

01	1054	#	943	-0-	-111	-0-	6	1	937	3	Y	-0-					-0-
02	896	#	832	-0-	-64	-0-	5	1	827	3	Y	-0-					-0-
03	961	#	898	-0-	-63	-0-	6	1	892	3	Y	-0-					-0-
04	900	#	882	-0-	-18	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					-0-
05	943	R	943	-0-	-0-	-0-	6	1	937	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		917	-0-	917	917	6	1	911	3	Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

01	713	#	674	-0-	-39	-0-	5	1	669	3	Y	-0-					27
02	644	#	605	-0-	-39	-0-	4	1	592	3	Y	8					35
							9	9									
03	682	#	675	-0-	-7	-0-	5	1	670	3	Y	-0-					35
04	696	R	696	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	Y	4					39
							4	9									
05	788	R	788	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	Y	6					45
							7	9									
06	DLQ G-10		703	-0-	703	703	5	1	696	3	Y	2					47
							2	9									

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

01	899	#	743	-0-	-156	-0-	5	1	736	3	Y	2					9
							2	9									
02	812	#	664	-0-	-148	-0-	4	1	657	3	Y	3					12
							3	9									
03	837	#	731	-0-	-106	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					12
04	780	#	726	-0-	-54	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					12
05	744	#	734	-0-	-10	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		711	-0-	711	711	5	1	706	3	Y	-0-					12

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. B. GLASS WELL #: 1 RRCID -> 281527 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5847 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10571	#	404	-0-	-10167	-0-	320	1	59	3	N	23					67
							25	9									
02	9548	#	406	-0-	-9142	-0-	364	1	33	3	N	8					75
							9	9									
03	10571	#	421	-0-	-10150	-0-	403	1	18	3	N	-0-					75
04	540	#	395	-0-	-145	-0-	390	1	5	3	N	-0-					75
05	465	#	401	-0-	-64	-0-	390	1	9	3	N	2					77
							2	9									
*06	450	#	420	-0-	-30	-0-	390	1	30	9	Y	27	104	1			-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6171 - 6288

01	0	W	1226	-0-	1226	4559	9	1	1167	3	N	45					131
							50	9									
02	0	W	1187	-0-	1187	5746	5	1	1118	3	N	58					189
							64	9									
03	0	W	1149	-0-	1149	6895	6	1	1119	3	N	22	173	1			38
							24	9									
04	0	W	729	-0-	729	7624	3	1	724	3	N	2					40
							2	9									
05	8766	R	1142	-0-	-7624	-0-	6	1	1136	3	N	-0-					40
06	840	#	80	-0-	-760	-0-	4	3	76	9	N	69	109	1			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

01	1302	#	962	-0-	-340	-0-	81	1	848	2	N	30	165	1			169
							33	9									
02	1176	#	808	-0-	-368	-0-	73	1	713	2	N	20					189
							22	9									
03	1302	#	933	-0-	-369	-0-	81	1	822	2	N	27					216
							30	9									
04	930	#	879	-0-	-51	-0-	78	1	782	2	N	17					233
							19	9									
05	961	#	914	-0-	-47	-0-	81	1	807	2	N	24	173	1			84
							26	9									
*06	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	78	1	896	2	N	30					114
							33	9									

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

01	279	#	217	-0-	-62	-0-	56	1	161	2	N	-0-					44
02	252	#	194	-0-	-58	-0-	50	1	144	2	N	-0-					44
03	279	#	212	-0-	-67	-0-	56	1	156	2	N	-0-					44
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	54	1	150	2	N	-0-					44
05	217	#	204	-0-	-13	-0-	56	1	148	2	N	-0-					44
06	210	#	205	-0-	-5	-0-	54	1	151	2	N	-0-					44

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

01	713	#	697	-0-	-16	-0-	675	3	22	9	N	20					165
02	653	R	653	-0-	-0-	-0-	642	3	11	9	N	10					175
03	751	R	751	-0-	-0-	-0-	711	3	40	9	N	36	192	1			19
04	703	R	703	-0-	-0-	-0-	691	3	12	9	N	11					30
05	713	#	673	-0-	-40	-0-	656	3	17	9	N	15					45
06	720	#	556	-0-	-164	-0-	548	3	8	9	N	7					52

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	870	#	807	-0-	-63	-0-	112	1	694	3	Y	1					78
							1	9									
*12	790	R	790	-0-	-0-	-0-	146	1	641	3	Y	3	42	1			39
							3	9									
01	868	#	830	-0-	-38	-0-	126	1	704	3	Y	-0-					34
02	784	#	768	-0-	-16	-0-	156	1	608	3	Y	4					38
							4	9									
03	868	#	757	-0-	-111	-0-	132	1	625	3	Y	-0-					38
04	810	#	751	-0-	-59	-0-	129	1	622	3	Y	-0-					38
05	848	R	848	-0-	-0-	-0-	154	1	694	3	Y	-0-					38
06	780	#	765	-0-	-15	-0-	131	1	634	3	Y	-0-					38

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

*11	60	#	40	-0-	-20	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
*12	61	R	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	61	R	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	28	-0-	-32	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

*11	270	#	263	-0-	-7	-0-	37	1	226	3	Y	-0-					13
*12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	47	1	208	3	Y	-0-					13
01	269	R	269	-0-	-0-	-0-	41	1	228	3	Y	-0-					13
02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	51	1	200	3	Y	-0-					13
03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	55	1	259	3	Y	-0-					13
04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	45	1	216	3	Y	-0-					13
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	47	1	213	3	Y	-0-					13
06	270	#	254	-0-	-16	-0-	43	1	211	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

*11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	Y	-0-					20
*12	121	R	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	3	Y	-0-					20
01	124	#	123	-0-	-1	-0-	19	1	104	3	Y	-0-					20
02	112	#	111	-0-	-1	-0-	23	1	88	3	Y	-0-					20
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	3	Y	-0-					20
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	20	1	99	3	Y	-0-					20
05	124	#	123	-0-	-1	-0-	22	1	101	3	Y	-0-					20
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) //CONT.// 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	16	1	2311	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2038	-0-	-202	-0-	13	1	2025	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2235	-0-	-245	-0-	16	1	2219	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	13	1	2114	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	14	1	2139	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	13	1	2023	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	4	1	622	3	Y	-0-					25
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					25
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					25
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	3	1	535	3	Y	-0-					25
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					25
06	630	N	519	-0-	-111	-0-	3	1	499	3	Y	15					40
							17	9									

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 281633 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 3505 - 3515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209		-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	1092		-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					41
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					41
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					41
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					41
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					41
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					23
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	2			N	-0-					23
03	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					23
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					23
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					23
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					23

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	570	N	497	-0-	-73	-0-	69	1	428	3	Y	-0-					-0-
*12	558	N	506	-0-	-52	-0-	94	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	103	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	98	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	98	1	463	3	Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	118	1	570	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	94	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	85	1	411	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	123	1	756	3	Y	-0-					-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	162	1	712	3	Y	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	128	1	717	3	Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	143	1	558	3	Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	153	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	126	1	610	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	703	-0-	-72	-0-	127	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	127	1	576	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	133	1	816	3	Y	-0-					-0-
*12	930	N	907	-0-	-23	-0-	169	1	738	3	Y	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	137	1	772	3	Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	174	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	172	1	816	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	145	1	698	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	160	1	724	3	Y	-0-					-0-
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	163	1	796	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	270	N	242	-0-	-28	-0-	34	1	208	3	Y	-0-					1
*12	279	N	245	-0-	-34	-0-	46	1	199	3	Y	-0-					1
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	37	1	207	3	Y	-0-					1
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	52	1	203	3	Y	-0-					1
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	46	1	216	3	Y	-0-					1
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	43	1	206	3	Y	-0-					1
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	44	1	201	3	Y	-0-					1
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	44	1	201	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	9	1	1283	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1066	-0-	-138	-0-	7	1	1059	3	N	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	8	1	1153	3	N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	8	1	1319	3	N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	9	1	1416	3	N	-0-					-0-
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	9	1	1331	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	104	1	1700	3	Y	24					102
							26	9									
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	94	1	1574	3	Y	12	74	1			40
							13	9									
03	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	87	1	1634	3	Y	6	6	1			40
							7	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	101	1	1673	3	Y	14					54
							15	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	104	1	1724	3	Y	12					66
							13	9									
*06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	101	1	1658	3	Y	10					76
							11	9									

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

01	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			N	-0-					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					165
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					165
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					165
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					165
05	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					165
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	812	N	615	-0-	-197	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	780	N	656	-0-	-124	-0-	656	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) //CONT.// 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					71
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					71
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					71
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					71
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					71
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1018	-0-	-212	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					14
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					136
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					136
03	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					136
04	780 N	663	-0-	-117	-0-	663	2			N	-0-					136
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					136
*06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					136

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					17
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					17
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					17
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					17
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

01	589 N	565	-0-	-24	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	3	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	533	-0-	-25	-0-	4	1	529	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	518	-0-	-22	-0-	3	1	515	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

01	248	N	243	-0-	-5	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	1	1	207	3	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	12	1	1791	3	Y	-0-					7
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	11	1	1659	3	Y	-0-					7
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	13	1	1830	3	Y	-0-					7
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	11	1	1769	3	Y	-0-					7
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-					7
*06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	12	1	1737	3	Y	-0-					7

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

01	372	N	364	-0-	-8	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	3	1	365	3	N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	2	1	345	3	N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	2	1	354	3	N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	2	1	338	3	N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	6	1	1234	3	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1094	-0-	-54	-0-	5	1	1089	3	Y	-0-			-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	6	1	1217	3	Y	-0-			-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-			-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	6	1	1310	3	Y	-0-			-0-
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	11	1	2244	3	Y	-0-			-0-
02	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	10	1	2022	3	Y	-0-			-0-
03	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	12	1	2233	3	Y	-0-			-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	10	1	2203	3	Y	-0-			-0-
05	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	11	1	2236	3	Y	-0-			-0-
*06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	11	1	2205	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	2	1	314	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	1	1	291	3	Y	-0-			-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	Y	-0-			-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	Y	-0-			-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	Y	-0-			-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-			-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-			-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	6	1	1045	3	Y	-0-			-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	6	1	1202	3	Y	-0-			-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	6	1	1162	3	Y	-0-			-0-
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	6	1	1138	3	Y	-0-			-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	3	1	583	3	Y	-0-			-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-			-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	3	Y	-0-			-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	-0-			-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	3	1	552	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	3	1	531	3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	6	1	1160	3	Y	-0-			2
02	1372	N	973	-0-	-399	-0-	5	1	968	3	Y	-0-			2
03	1519	N	1048	-0-	-471	-0-	6	1	1042	3	Y	-0-			2
04	1140	N	991	-0-	-149	-0-	5	1	986	3	Y	-0-			2
05	1085	N	999	-0-	-86	-0-	5	1	994	3	Y	-0-			2
06	1020	N	954	-0-	-66	-0-	5	1	949	3	Y	-0-			2

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	6	1	795	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	5	1	768	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	7	1	1431	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	8	1	1579	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	7	1	1524	3	Y	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	8	1	1581	3	Y	-0-					-0-
*06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	8	1	1523	3	Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

01	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	46	1	1313	3	N	-0-					24
02	1456	N	1348	-0-	-108	-0-	52	1	1296	3	N	-0-					24
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1280	3	N	-0-					24
04	1320	N	1073	-0-	-247	-0-	74	1	999	3	N	-0-					24
05	1488	N	951	-0-	-537	-0-	91	1	860	3	N	-0-					24
*06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	74	1	1417	3	N	-0-					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

01	2263	N	2139	-0-	-124	-0-	93	1	2046	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1901	-0-	-199	-0-	93	1	1808	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	93	1	1895	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1928	-0-	-142	-0-	90	1	1838	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	93	1	1856	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	90	1	1754	3	N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*04	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
02	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
*04	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
*05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	267	2	13	9	N	12	1	8			64
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	180	2	4	9	N	4					68
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	190	2	17	9	N	15	8	8			75
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	183	2	4	9	N	4					79
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	262	2	10	9	N	9	1	8			87
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	235	2	9	9	N	8	1	8			94

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. 094640
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					46
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46
03	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					46
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					46
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					46
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					46

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					103
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					103
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	1	427	3	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	N	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	2	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

01	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					161
02	308	N	17	-0-	-291	-0-	17	2			N	-0-					161
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					161
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					161
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					161
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	93	2	3	9	N	3					164

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

01	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	12	2	44	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	7	2	28	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	5	2	20	3	Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

01	589	N	581	-0-	-8	-0-	4	1	576	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	3	1	503	3	Y	39					39
							43	9									
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	4	1	528	3	Y	24					63
							26	9									
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	3	1	505	3	Y	15					78
							17	9									
05	620	N	499	-0-	-121	-0-	3	1	484	3	Y	11					89
							12	9									
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					89

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

01	651	N	649	-0-	-2	-0-	4	1	625	3	Y	18					65
							20	9									
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	3	1	526	3	Y	13					78
							14	9									
03	713	N	570	-0-	-143	-0-	4	1	553	3	Y	12					90
							13	9									
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	4	1	587	3	Y	11					101
							12	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	9					110
							10	9									
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	606	3	Y	17	78	1			49
							19	9									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

01	930	N	639	-0-	-291	-0-	639	2			N	-0-					24
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	548	2			N	-0-					24
03	961	N	711	-0-	-250	-0-	711	2			N	-0-					24
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					24
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					24
06	690	N	529	-0-	-161	-0-	529	2			N	-0-					24

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					117
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					117
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					117
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					117
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
04	491	R	491	-0-	-0-	-0-	490	3	1	9	N	1					94
*05	483	R	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	N	1					95
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

01	61	R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-					-0-
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-					-0-
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					-0-
*05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					-0-
*06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	650	3	23	9	N	21					49
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	583	3	23	9	N	21					70
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	438	3	21	9	N	19					89
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	365	3	12	9	N	11					100
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	N	2					102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	672	N	465	-0-	-207	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3331	-0-	231	231	3331	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	231					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					30
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					30
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					30
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					30
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					30
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

01	2387	#	1740	-0-	-647	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	2100	#	1653	-0-	-447	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	2325	#	1518	-0-	-807	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	2250	#	1188	-0-	-1062	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1984	#	1554	-0-	-430	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
06	1770	#	1692	-0-	-78	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	427	3	17	9	N	15					86
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	510	3	28	9	N	25					111
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	3	6	9	N	5					116
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	158	3	4	9	N	4					120
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	401	3	21	9	N	19					139
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					55
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					55
03	20	N	10	-0-	-10	-0-	2	1	8	2	N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		100	-0-	100	600	100	1			N	-0-					10
02	14B2 EXT		100	-0-	100	700	100	1			N	-0-					10
03	14B2 EXT		100	-0-	100	800	100	1			N	-0-					10
04	116		-0-	-0-	-116	684					N	-0-					10
*05	124		100	-0-	-24	660	100	1			N	-0-					10
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	570					N	NO RPT					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2015	N	1494	-0-	-521	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1230	-0-	-394	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					78
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					78
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					78
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					78
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					78
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					172
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					172
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					172
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					172
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					172
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					44
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					44
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

01	589	#	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					28
02	532	#	402	-0-	-130	-0-	402	3			N	-0-					28
03	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					28
04	540	#	429	-0-	-111	-0-	429	3			N	-0-					28
05	558	#	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					28
06	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					28

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1116	#	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1008	#	964	-0-	-44	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	1075	-0-	-41	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1050	#	1048	-0-	-2	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*06	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					137
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					137
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					137
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					137
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					137
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					137

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					41
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					41
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					41
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					41
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					41
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					41

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

01	6510	X	5376	-0-	-1134	-0-	5357	2	19	9	N	17					93
02	5880	X	3635	-0-	-2245	-0-	3584	2	51	9	N	46					139
03	6510	X	4838	-0-	-1672	-0-	4821	2	17	9	N	15					154
04	6300	X	5305	-0-	-995	-0-	5275	2	30	9	N	27					181
05	6355	X	5419	-0-	-936	-0-	5371	2	48	9	N	44	171	1			54
06	5190	X	4759	-0-	-431	-0-	4736	2	23	9	N	21					75

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		768	-0-	768	768	5	1	763	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

01	434	N	389	-0-	-45	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					1
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					1
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	Y	-0-					1
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					1
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		393	-0-	393	393	3	1	390	3	Y	-0-					1

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	10	1	1422	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	8	1	1245	3	Y	6					6
							7	9									
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	10	1	1361	3	Y	-0-					6
04	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	8	1	1331	3	Y	-0-					6
05	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	9	1	1326	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1350	-0-	1350	1350	9	1	1341	3	Y	-0-					6

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	8	1	1234	3	Y	-0-					16
02	1148	N	1121	-0-	-27	-0-	7	1	1114	3	Y	-0-					16
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	9	1	1223	3	Y	-0-					16
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	8	1	1191	3	Y	-0-					16
05	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		1181	-0-	1181	1181	8	1	1173	3	Y	-0-					16

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		227	-0-	227	227	2	1	225	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

01	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

01	434	N	102	-0-	-332	-0-	102	2			N	-0-					75
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					75
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					75
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					75
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					75
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					75

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

01	310	N	221	-0-	-89	-0-	45	1	176	2	N	-0-					25
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	20	1	123	2	N	-0-					25
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	25	1	147	2	N	-0-					25
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	28	1	166	2	N	4					29
							4	9									
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	33	1	172	2	N	8					37
							9	9									
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	28	1	145	2	N	1					38
							1	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	50	1	306	2	N	-0-					117
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	35	1	253	2	N	-0-					117
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	56	1	317	2	N	-0-					117
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	54	1	306	2	N	-0-					117
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	60	1	338	2	N	2					119
							2	9									
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	127	1	714	2	N	-0-					119

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

01	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	121	1	1397	2	N	9					22
							10	9									
02	1428	N	998	-0-	-430	-0-	100	1	884	2	N	13					35
							14	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	137	1	1398	2	N	4					39
							4	9									
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	147	1	1495	2	N	2					41
							2	9									
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	130	1	1334	2	N	5					46
							6	9									
06	1500	N	1197	-0-	-303	-0-	107	1	1087	2	N	3					49
							3	9									

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

01	310	N	276	-0-	-34	-0-	25	1	251	2	N	-0-					65
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	15	1	176	2	N	-0-					65
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	25	1	210	2	N	-0-					65
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	28	1	237	2	N	-0-					65
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	2	N	-0-					65
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	31	1	207	2	N	-0-					65

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	2	1	8	2	N	-0-					16
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	N	-0-					16
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-					5
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	10	1	41	2	N	-0-					5
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	10	1	39	2	N	-0-					5
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	N	-0-					5
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	2	N	-0-					5
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	6	1	19	2	N	-0-					5

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	24	1	26	2	N	20					61
							22	9									
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	20	1	22	2	N	9					70
							10	9									
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	27	2	N	27	1	8			96
							30	9									
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	26	2	N	15	97	1			14
							17	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	22	1	29	2	N	14					28
							15	9									
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	12	1	16	2	N	16					44
							18	9									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	295	-0-	-201	-0-	25	1	270	2	N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	20	1	223	2	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	2	N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	2	N	-0-					-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	50	1	374	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	25	1	334	2	N	-0-					9
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	20	1	234	2	N	-0-					9
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	35	1	280	2	N	-0-					9
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	39	1	316	2	N	-0-					9
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	N	-0-					9
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					6
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					6
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					6
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					6
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					6

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	50	1	500	2	N	-0-					78
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	45	1	421	2	N	-0-					78
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	65	1	559	2	N	-0-					78
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	54	1	468	2	N	-0-					78
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	507	2	N	-0-					78
06	600	N	510	-0-	-90	-0-	54	1	456	2	N	-0-					78

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	50	1	701	2	N	-0-					66
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	N	-0-					66
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	58	1	720	2	N	-0-					66
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	49	1	610	2	N	-0-					66
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	51	1	622	2	N	-0-					66
06	750	N	622	-0-	-128	-0-	47	1	575	2	N	-0-					66

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					75
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	120	1	1616	2	N	15					42
							17	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	95	1	1131	2	N	6					48
							7	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	150	1	1354	2	N	-0-					48
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	169	1	1526	2	N	-0-					48
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	170	1	1581	2	N	-0-					48
*06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	143	1	1331	2	N	-0-					48

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	35	1	452	2	N	-0-					53
02	504	N	332	-0-	-172	-0-	15	1	317	2	N	-0-					53
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	35	1	379	2	N	-0-					53
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	39	1	427	2	N	-0-					53
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	442	2	N	-0-					53
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	372	2	N	-0-					53

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	899	N	466	-0-	-433	-0-	30	1	436	2	N	-0-					68
02	756	N	352	-0-	-404	-0-	25	1	327	2	N	-0-					68
03	682	N	327	-0-	-355	-0-	20	1	307	2	N	-0-					68
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	27	1	414	2	N	-0-					68
05	403	N	194	-0-	-209	-0-	12	1	180	2	N	2					70
							2	9									
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	14	1	209	2	N	-0-					70

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-					32
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	10	1	263	2	N	-0-					32
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	N	-0-					32
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	2	N	-0-					32
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	45	1	368	2	N	-0-					32
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	38	1	310	2	N	-0-					32

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1519	N	1169	-0-	-350	-0-	86	1	1081	2	N	2					41
							2	9									
02	1316	N	1053	-0-	-263	-0-	75	1	976	2	N	2					43
							2	9									
03	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	105	1	1123	2	N	-0-					43
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	107	1	1144	2	N	12					55
							13	9									
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	176	1	1887	2	N	23					78
							25	9									
*06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	130	1	1390	2	N	4					82
							4	9									

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	430	-0-	-159	-0-	14	1	416	2	N	-0-					15
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	15	1	343	2	N	-0-					15
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	2	N	-0-					15
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	2	N	-0-					15
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	459	2	N	-0-					15
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	681	2	N	-0-					50
02	728	N	497	-0-	-231	-0-	20	1	477	2	N	-0-					50
03	775	N	616	-0-	-159	-0-	45	1	571	2	N	-0-					50
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	51	1	644	2	N	-0-					50
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	667	2	N	-0-					50
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	N	-0-					50

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	150	1	1404	2	N	2					72
							2	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	100	1	1210	2	N	2					74
							2	9									
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	150	1	1518	2	N	3					77
							3	9									
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	118	1	1199	2	N	28					105
							31	9									
05	1457	N	388	-0-	-1069	-0-	34	1	344	2	N	9					114
							10	9									
06	1620	N	984	-0-	-636	-0-	89	1	895	2	N	-0-					114

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

01	14B2 EXT		120	-0-	120	120	20	1	100	2	N	-0-					36
02	14B2 EXT		120	-0-	120	240	20	1	100	2	N	-0-					36
03	14B2 EXT		120	-0-	120	360	20	1	100	2	N	-0-					36
04	480	X	120	-0-	-360	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

01	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	90	1	988	2	N	-0-					24
02	1036	N	886	-0-	-150	-0-	70	1	816	2	N	-0-					24
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	105	1	1023	2	N	-0-					24
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	101	1	989	2	N	-0-					24
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	110	1	1090	2	N	-0-					24
06	1080	N	795	-0-	-285	-0-	73	1	722	2	N	-0-					24

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

01	310	N	277	-0-	-33	-0-	25	1	252	2	N	-0-					15
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	15	1	176	2	N	-0-					15
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	25	1	211	2	N	1					16
							1	9									
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	28	1	238	2	N	1					17
							1	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	35	1	246	2	N	-0-					17
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	30	1	207	2	N	-0-					17

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

01	372	N	362	-0-	-10	-0-	50	1	312	2	N	-0-					56
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	30	1	220	2	N	-0-					56
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	50	1	263	2	N	-0-					56
04	360	N	237	-0-	-123	-0-	38	1	199	2	N	-0-					56
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	65	1	338	2	N	-0-					56
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	59	1	308	2	N	-0-					56

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	20	1	506	2	N	4					51
							4	9									
02	532	N	364	-0-	-168	-0-	10	1	354	2	N	-0-					51
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	25	1	424	2	N	-0-					51
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	28	1	478	2	N	-0-					51
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	495	2	N	38					89
							42	9									
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	417	2	N	1	31	1			59
							1	9									

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	61	1	808	2	N	12					46
							13	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	777	2	N	2					48
							2	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	75	1	1033	2	N	12					60
							13	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	899	2	N	6					66
							7	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	73	1	1004	2	N	-0-					66
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	29	1	399	2	N	-0-					66

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

01	899	N	764	-0-	-135	-0-	30	1	734	2	N	-0-					28
02	784	N	529	-0-	-255	-0-	15	1	514	2	N	-0-					28
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	35	1	615	2	N	-0-					28
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	39	1	693	2	N	-0-					28
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	45	1	718	2	N	-0-					28
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	2	N	-0-					28

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					27
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-					27
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					27
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					27
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					27
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

01	155	N	125	-0-	-30	-0-	111	2	14	9	N	13	170	1			50
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					50
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					50
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					50
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					50
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	2	7	9	N	6					56

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					53
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	143	2			N	-0-					53
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					53
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					53
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					53
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					53

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	59	1	424	2	N	-0-					20
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	53	1	393	2	N	-0-					20
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	59	1	431	2	N	-0-					20
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	57	1	420	2	N	-0-					20
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	59	1	436	2	N	-0-					20
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	427	2	N	-0-					20

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					2
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					2
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					2
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					2
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					2
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					34
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					34
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					34
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					34
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					34
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					34

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					7
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					7
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					7
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					7
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					7
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					7

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	N	191	-0-	-212	-0-	191	3			N	-0-					20
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					20
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					20
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					20
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					20
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					20

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	N	719	-0-	-25	-0-	465	1	254	3	N	-0-					65
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	420	1	294	3	N	-0-					65
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	465	1	342	3	N	-0-					65
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	450	1	282	3	N	-0-					65
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	465	1	313	3	N	-0-					65
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	450	1	257	3	N	-0-					65

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	882	-0-	-203	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	766	-0-	-270	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	840	N	661	-0-	-179	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	3			N	-0-					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

01	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					3
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					3
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					3
04	570	N	363	-0-	-207	-0-	363	2			N	-0-					3
05	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	2			N	-0-					3
06	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	2			N	-0-					3

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

01	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					31
02	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			N	-0-					31
04	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-					31
05	434	N	276	-0-	-158	B	-0-	276	2			N	-0-					31
06	450	N	72	-0-	-378	B	-0-	72	2			N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

01	1674	N	1653	-0-	-21	B	-0-	1653	3			N	-0-					108
02	1288	N	1272	-0-	-16	B	-0-	1272	3			N	-0-					108
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2050	N	2050	-0-	-0-	B	-0-	2050	3			N	-0-	108	1			-0-
04	1590	N	1119	-0-	-471	B	-0-	954	3	165	9	N	150					150
05	1912	N	1912	-0-	-0-	B	-0-	1911	3	1	9	N	1					151
06	1980	N	1575	-0-	-405	B	-0-	1574	3	1	9	N	1					152

CARY-MAG (CATER-CONGL.) //CONT.// 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					48
03	14B2 EXT		501	-0-	501	501	501	2			N	-0-					48
04	14B2 EXT		441	-0-	441	942	441	2			N	-0-					48
05	1000		410	-0-	-590	352	410	2			N	-0-					48
*06	729	R	377	-0-	-352	-0-	377	2			N	-0-					48

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					62
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					62
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					62
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					62
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	2			N	-0-					62
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					25
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					25
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					25
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					25
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					39
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					39
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					39
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					39
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					39
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	Y	5					45
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					45
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3	43	1			5
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5					10
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					13
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	Y	3					16

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	611	2	7	9	Y	6					46
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					46
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	43	1			5
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5					10
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					13
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					16

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	Y	7					46
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					46
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	42	1			6
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4					10
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					13
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					16

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	Y	7					46
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					46
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	42	1			6
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4					10
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					13
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					16

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					50
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					50
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					50
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					50
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					50
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					125
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					125
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					125
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					125
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					125
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					125

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					115
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					115
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					115
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					115
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					115
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					115

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					9
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					9
03	837	N	736	-0-	-101	-0-	732	2	4	9	N	4	4	8			9
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					9
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	812	2	2	9	N	2	2	8			9
06	720	N	565	-0-	-155	-0-	562	2	3	9	N	3	3	8			9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					29
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					29
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					29
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					29
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					29
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					29

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

01	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					90
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	3			N	-0-					90
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					90
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					90
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					90
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					90

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					121
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	282	3			N	-0-					121
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	N	1					122
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	295	3	2	9	N	2					124
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					124
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					124

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

01	341	N	332	-0-	-9	-0-	331	3	1	9	N	1					185
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					185
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	3	2	9	N	2					187
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					187
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					187
06	720	N	324	-0-	-396	-0-	324	3			N	-0-					187

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

01	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	1271	3			N	-0-					73
02	1400	N	1230	-0-	-170	-0-	1230	3			N	-0-					73
03	1395	N	403	-0-	-992	-0-	403	3			N	-0-	73	1			-0-
04	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	836	3	277	9	N	252					252
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					252
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					252

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

01	403	#	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	364	#	298	-0-	-66	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	403	#	55	-0-	-348	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	341	#	19	-0-	-322	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	330	#	160	-0-	-170	-0-	160	2			N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

01	1178	#	888	-0-	-290	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	1036	#	999	-0-	-37	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1147	#	917	-0-	-230	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	960	#	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	1116	#	852	-0-	-264	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	890	-0-	-190	-0-	890	2			N	-0-					-0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) //CONT.// 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	#	295	-0-	-170	-0-	258	2	37	9	N	34					118
02	420	#	341	-0-	-79	-0-	309	2	32	9	N	29					147
03	465	#	262	-0-	-203	-0-	248	2	14	9	N	13					160
04	420	#	147	-0-	-273	-0-	128	2	19	9	N	17					177
05	372	#	302	-0-	-70	-0-	263	2	39	9	N	35	166	1			46
06	360	#	302	-0-	-58	-0-	262	2	40	9	N	36					82

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1034	3	8	9	N	7					178
02	988	R	988	-0-	-0-	-0-	974	3	14	9	N	13					191
03	945	R	945	-0-	-0-	-0-	931	3	14	9	N	13					204
04	568	R	568	-0-	-0-	-0-	546	3	22	9	N	20					224
05	947	R	947	-0-	-0-	-0-	933	3	14	9	N	13					237
*06	884	R	884	-0-	-0-	-0-	826	3	58	9	N	53					290

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					21
02	168	#	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					21
03	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					21
04	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					21
05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					21
06	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					98
02	672	#	619	-0-	-53	-0-	619	3			N	-0-					98
03	744	#	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-					98
04	720	#	434	-0-	-286	-0-	434	3			N	-0-					98
05	744	#	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-					98
06	690	#	577	-0-	-113	-0-	577	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	#	478	-0-	-18	-0-	461	3	17	9	N	15					83
02	448	#	428	-0-	-20	-0-	414	3	14	9	N	13					96
03	496	#	488	-0-	-8	-0-	469	3	19	9	N	17					113
04	480	#	477	-0-	-3	-0-	460	3	17	9	N	15					128
05	540	R	540	-0-	-0-	-0-	527	3	13	9	N	12					140
06	480	#	377	-0-	-103	-0-	366	3	11	9	N	10					150

DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1003	2	8	9	N	7					90
02	882	R	882	-0-	-0-	-0-	869	2	13	9	N	12					102
03	801	R	801	-0-	-0-	-0-	787	2	14	9	N	13					115
04	990	#	584	-0-	-406	-0-	574	2	10	9	N	9					124
05	1023	#	139	-0-	-884	-0-	139	2			N	-0-					124
06	990	#	12	-0-	-978	-0-	12	2			N	-0-					124

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1426	#	695	-0-	-731	-0-	691	2	4	9	N	4					70
02	1288	#	480	-0-	-808	-0-	479	2	1	9	N	1					71
03	1426	#	464	-0-	-962	-0-	460	2	4	9	N	4					75
04	1140	#	485	-0-	-655	-0-	478	2	7	9	N	6					81
05	868	#	515	-0-	-353	-0-	509	2	6	9	N	5					86
06	660	#	323	-0-	-337	-0-	320	2	3	9	N	3					89

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

01	1085	#	706	-0-	-379	-0-	703	2	3	9	N	3					98
02	980	#	502	-0-	-478	-0-	501	2	1	9	N	1					99
03	1085	#	516	-0-	-569	-0-	509	2	7	9	N	6					105
04	1050	#	500	-0-	-550	-0-	500	2			N	-0-					105
05	899	#	507	-0-	-392	-0-	500	2	7	9	N	6					111
06	690	#	348	-0-	-342	-0-	348	2			N	-0-					111

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

01	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	420	N	116	-0-	-304	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					-0-

CAUGHLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16421 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
PANEREX, INC. 637960
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 115151 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5736 - 5901

01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/2017

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MEDDERS WELL #: 3 RRCID -> 219738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4998 - 5512

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) //CONT.// 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	N	1	3	1			1
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	134	2	1	9	N	1					2
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	39	2	1	9	N	1					3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	2	1			1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	238	2	8	9	N	7					118
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	260	2	9	9	N	8					126
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	220	2	6	9	N	5					131
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	311	2	8	9	N	7	88	1			50
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	299	2	8	9	N	7					57
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	N	9					66

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					11
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					11
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					11
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					11
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					11
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					11

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	3			Y	-0-					122
02	840	N	634	-0-	-206	-0-	634	3			Y	-0-					122
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					122
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					122
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					122
06	1020	N	650	-0-	-370	-0-	650	3			Y	-0-					122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					33
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3			Y	-0-					33
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					33
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					33
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					33
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					34
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			Y	-0-					34
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					34
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					34
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					34
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					34

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

01	3507		3507	-0-	-0-	982	3507	3			N	-0-					55
02	3146		3146	-0-	-0-	982	3146	3			N	-0-					55
03	3697		3697	-0-	-0-	982	3697	3			N	-0-					55
04	3523		3523	-0-	-0-	982	3523	3			N	-0-					55
05	4600		3618	-0-	-982	-0-	3618	3			N	-0-					55
*06	3302		3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					109
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					109
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					109
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					109
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					109
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYKIRK (CONGL.) //CONT.// 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					84
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					84
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					84
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					84
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					84
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					44
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					44
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					44
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					44
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					44
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

01	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

01	403	N	304	-0-	-99	-0-	295	3	9	9	N	8					65
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	442	3	10	9	N	9					74
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-	50	1			24
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					24
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	432	3	4	9	N	4					28
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	N	2					30

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

01	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1021	2	22	9	N	20					37
02	980	N	949	-0-	-31	-0-	934	2	15	9	N	14					51
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1053	2	15	9	N	14					65
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	981	2	12	9	N	11	49	1			27
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	N	2					29
*06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	9	N	7					36

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	105	1	881	2	N	16					62
							18	9									
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	100	1	824	2	N	26					88
							29	9									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	124	1	917	2	N	47					135
							52	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	88	1	653	2	N	9	129	1			15
							10	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	80	1	592	2	N	-0-					15
*06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	106	1	785	2	N	24					39
							26	9									

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					41
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	951	3	57	9	N	52					93
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	937	3	54	9	N	49					142
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	774	3	48	9	N	44	154	1			32

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

01	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					43
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	820	2	34	9	N	31					74
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	N	5					79
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	854	2	1	9	N	1					80
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	917	2	12	9	N	11					91
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					91

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	465	1	280	3	N	-0-					97
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	420	1	347	3	N	-0-					97
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	465	1	546	3	N	-0-					97
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	450	1	538	3	N	-0-					97
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	465	1	378	3	N	-0-					97
06	990	N	882	-0-	-108	-0-	450	1	432	3	N	-0-					97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

01	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					33
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					33
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					33
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					33
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					33
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	#	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	196	#	105	-0-	-91	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					35
02	196	#	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					35
03	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					35
04	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					35
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					35
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	#	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					78
02	476	#	460	-0-	-16	-0-	460	2			N	-0-					78
03	527	#	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					78
04	480	#	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					78
05	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					78
06	480	#	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					78

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-					-0-

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - PLUGGED 03/27/17

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	#	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	109	R	109	-0-	-0-	-0-	93	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	84	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	93	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	90	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	93	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		110	-0-	110	110	90	1	20	3	Y	-0-					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1054	#	820	-0-	-234	-0-	816	3	4	9	Y	4					18
02	952	#	801	-0-	-151	-0-	793	3	8	9	Y	7					25
03	992	#	873	-0-	-119	-0-	873	3			Y	-0-					25
04	930	#	860	-0-	-70	-0-	860	3			Y	-0-					25
05	990	R	990	-0-	-0-	-0-	980	3	10	9	Y	9					34
06	DLQ G-10		907	-0-	907	907	906	3	1	9	Y	1					35

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1488	#	1480	-0-	-8	-0-	1455	3	25	9	Y	23	1	1			40
02	1344	#	1235	-0-	-109	-0-	1226	3	9	9	Y	8					48
03	1488	#	1388	-0-	-100	-0-	1370	3	18	9	Y	16					64
04	1440	#	1297	-0-	-143	-0-	1282	3	15	9	Y	14					78
05	1488	#	1402	-0-	-86	-0-	1379	3	23	9	Y	21	63	1			36
06	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	1334	3	12	9	Y	11					47

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					5
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					5
03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					5
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					5
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	868	#	783	-0-	-85	-0-	780	3	3	9	Y	3					10
02	830	R	830	-0-	-0-	-0-	822	3	8	9	Y	7					17
03	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					17
04	912	R	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	Y	2					19
05	984	R	984	-0-	-0-	-0-	981	3	3	9	Y	3					22
06	DLQ G-10		922	-0-	922	922	920	3	2	9	Y	2	22	1			2

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1782	R	1782	-0-	-0-	-0-	1772	3	10	9	Y	9					16
02	1849	R	1849	-0-	-0-	-0-	1839	3	10	9	Y	9					25
03	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1674	3	9	9	Y	8					33
04	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1982	3	10	9	Y	9					42
05	1948	R	1948	-0-	-0-	-0-	1931	3	17	9	Y	15					57
06	DLQ G-10		1981	-0-	1981	1981	1981	3			Y	-0-	52	1			5

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

01	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	Y	5					20
							6	9									
02	959	R	959	-0-	-0-	-0-	6	1	950	3	Y	3					23
							3	9									
03	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1043	3	Y	2					25
							2	9									
04	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	6	1	990	3	Y	5					30
							6	9									
05	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	7	1	1053	3	Y	3					33
							3	9									
06	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1000	7	1	993	3	Y	-0-	26	1			6

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

01	1271	#	1215	-0-	-56	-0-	101	1	1096	3	Y	16	39	1			22
							18	9									
02	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	140	1	1136	3	Y	40	3	1			59
							44	9									
03	1271	#	554	-0-	-717	-0-	77	1	463	3	Y	13					72
							14	9									
04	1574	R	1574	-0-	-0-	-0-	143	1	1407	3	Y	22					94
							24	9									
05	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	1324	3	37	9	Y	34	107	1			21
06	DLQ G-10		1439	-0-	1439	1439	151	1	1246	3	Y	38					59
							42	9									

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

01	332	R	332	-0-	-0-	-0-	95	1	237	3	N	-0-					-0-
02	298	R	298	-0-	-0-	-0-	85	1	213	3	N	-0-					-0-
03	331	R	331	-0-	-0-	-0-	95	1	236	3	N	-0-					-0-
04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	91	1	230	3	N	-0-					-0-
05	331	R	331	-0-	-0-	-0-	95	1	236	3	N	-0-					-0-
*06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	92	1	226	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

01	775	#	636	-0-	-139	-0-	612	3	24	9	Y	22	1	1			35
02	700	#	644	-0-	-56	-0-	632	3	12	9	Y	11					46
03	744	#	723	-0-	-21	-0-	715	3	8	9	Y	7					53
04	720	#	705	-0-	-15	-0-	680	3	25	9	Y	23					76
05	723	R	723	-0-	-0-	-0-	703	3	20	9	Y	18					94
06	DLQ G-10		697	-0-	697	697	674	3	23	9	Y	21					115

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	#	970	-0-	-239	-0-	6 40	1 9	924	3	Y	36					86
02	1092	#	842	-0-	-250	-0-	5 29	1 9	808	3	Y	26					112
03	1147	#	857	-0-	-290	-0-	6 15	1 9	836	3	Y	14					126
04	1050	#	773	-0-	-277	-0-	5 15	1 9	753	3	Y	14					140
05	966	R	966	-0-	-0-	-0-	6 35	1 9	925	3	Y	32					172
06	930	#	832	-0-	-98	-0-	5 17	1 9	810	3	Y	15	155	1			32

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	#	146	-0-	-164	-0-	146	3			N	-0-					54
02	280	#	156	-0-	-124	-0-	156	3			N	-0-					54
03	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					54
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	N	1					55
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	182	3	1	9	N	1					56
06	300	#	184	-0-	-116	-0-	183	3	1	9	N	1					57

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	#	407	-0-	-151	-0-	393	2	14	9	N	13	154	1			24
02	504	#	491	-0-	-13	-0-	479	2	12	9	N	11					35
03	543	R	543	-0-	-0-	-0-	528	2	15	9	N	14					49
04	510	#	500	-0-	-10	-0-	481	2	19	9	N	17					66
05	558	#	456	-0-	-102	-0-	443	2	13	9	N	12					78
06	540	#	262	-0-	-278	-0-	244	2	18	9	N	16					94

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	168	#	18	-0-	-150	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	270	#	12	-0-	-258	-0-	12	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	308	#	291	-0-	-17	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	252	#	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	#	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	308	#	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	300	#	141	-0-	-159	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	597	R	597	-0-	-0-	-0-	472	3	125	9	N	114					218
02	476	#	420	-0-	-56	-0-	414	3	6	9	N	5					223
03	527	#	486	-0-	-41	-0-	483	3	3	9	N	3					226
04	570	#	404	-0-	-166	-0-	401	3	3	9	N	3					229
05	589	#	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					229
06	570	#	349	-0-	-221	-0-	340	3	9	9	N	8					237

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					40
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					40
03	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					40
04	300	#	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					40
05	310	#	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					40
06	300	#	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	#	487	-0-	-9	-0-	483	3	4	9	N	4					144
02	448	#	443	-0-	-5	-0-	442	3	1	9	N	1					145
03	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					145
04	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					145
05	496	#	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					145
06	510	#	387	-0-	-123	-0-	387	3			N	-0-					145

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	#	376	-0-	-27	-0-	350	3	26	9	N	24					124
02	364	#	352	-0-	-12	-0-	324	3	28	9	N	25					149
03	403	#	388	-0-	-15	-0-	365	3	23	9	N	21					170
04	390	#	380	-0-	-10	-0-	335	3	45	9	N	41					211
05	403	#	349	-0-	-54	-0-	341	3	8	9	N	7					218
06	390	#	333	-0-	-57	-0-	325	3	8	9	N	7	180	1			45

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

01	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	209	2		N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	B	-0-	192	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2		N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	B	-0-	209	2		N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2		N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	B	-0-	209	2		N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3		N	-0-					173
02	196	N	192	-0-	-4	B	-0-	192	3		N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	217	-0-	-31	B	-0-	217	3		N	-0-					173
04	240	N	184	-0-	-56	B	-0-	184	3		N	-0-					173
05	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3		N	-0-					173
*06	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		N	-0-					173

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

01	589	#	580	-0-	-9		-0-	580	3		N	-0-					45
02	614	R	614	-0-	-0-		-0-	614	3		N	-0-					45
03	650	R	650	-0-	-0-		-0-	650	3		N	-0-					45
04	625	R	625	-0-	-0-		-0-	625	3		N	-0-					45
05	682	#	NO RPT	-0-	-682		-0-				N	NO RPT					45
06	660	#	NO RPT	-0-	-660		-0-				N	NO RPT					45

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

01	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					125
02	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					125
03	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					125
04	270	#	190	-0-	-80	-0-	190	3			N	-0-					125
05	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					125
06	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	422	2	108	9	N	98					163
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					163
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	450	2	15	9	N	14					177
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					177
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1	1	1			177
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					177

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

01	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1209	#	704	-0-	-505	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	1170	#	395	-0-	-775	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

01	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					131
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					131
03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					131
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					131
05	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					131
06	270	#	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					131

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

01	60	R	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
04	60	#	24	-0-	-36	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
05	62	#	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
06	60	#	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

01	1116	N	1079	-0-	-37	B	-0-	1075	3	4	9	N	4				168
02	924	N	506	-0-	-418	B	-0-	491	3	15	9	N	14				182
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	956	-0-	-67	B	-0-	939	3	17	9	N	15	157	1		40
04	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1049	3	6	9	N	5				45
05	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1150	3	3	9	N	3				48
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1151	3	10	9	N	9				57

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 5724

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2017 - P/A 02/01/17																	

HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	22	1		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					13
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					13
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					13
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					13
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					13
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					13

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	N	529	-0-	-215	-0-	517	2	12	9	Y	11					31
02	616	N	419	-0-	-197	-0-	408	2	11	9	Y	10	31	1			10
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	433	2	10	9	Y	9					19
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	413	2	7	9	Y	6					25
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	537	2	8	9	Y	7					32
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	577	2	10	9	Y	9					41

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	7654	-0-	4554	6019	7654	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7622	-0-	4822	10841	7622	2			N	-0-					-0-
03	18468	X	7627	-0-	-10841	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
04	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
*06	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1642	R	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					143
02	1876	#	1226	-0-	-650	-0-	1222	3	4	9	N	4					147
03	2077	#	1766	-0-	-311	-0-	1707	3	59	9	N	54	176	1			25
04	2010	#	1871	-0-	-139	-0-	1853	3	18	9	N	16					41
05	1829	#	1762	-0-	-67	-0-	1748	3	14	9	N	13					54
*06	1874	R	1874	-0-	-0-	-0-	1862	3	12	9	N	11					65

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	#	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					95
02	672	#	641	-0-	-31	-0-	640	2	1	9	N	1					96
03	744	#	709	-0-	-35	-0-	708	2	1	9	N	1					97
04	690	#	642	-0-	-48	-0-	641	2	1	9	N	1					98
05	741	R	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	N	1					99
*06	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					99

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	93	3	110	9	N	100	163	1			37
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	118	3	55	9	N	50					87
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	157	3	110	9	N	100	149	1			38
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	139	3	57	9	N	52					90
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	146	3	11	9	N	10					100
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					4
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					4
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					4
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					4
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					4
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					4

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	19					103
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1284	3	12	9	N	11					114
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	709	3	25	9	N	23					137
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	696	3	9	9	N	8					145
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	724	3	11	9	N	10					155
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					155

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					143
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					143
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					143
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	57	1			86
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					86
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					86

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HUNT OPERATING, LLC 416525
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					101
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					101
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					101
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					101
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					101
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					30
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					30
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					30
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					190
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					190
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					190
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					190
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					190
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					190

HAMMAN, BLAKE 350160
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					64
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	368	3			N	-0-					64
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					64
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					64
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					64
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					64

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE //CONT.// 350160
STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					25
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					25
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					25
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-	12	1			13
05	403	N	84	-0-	-319	-0-	82	3	2	9	N	2					15
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					15

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

01	372	N	284	-0-	-88	-0-	282	2	2	9	Y	2					26
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	298	2	1	9	Y	1					27
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					27
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	25	1			5
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	313	2	1	9	Y	1					6
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	300	2	2	9	Y	2					8

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	382	3	20	9	Y	18	17	1			6
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	347	3	20	9	Y	18	18	1			6
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					6
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	344	3	26	9	Y	24	19	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	21	1			3
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					3

2C OPERATING, LLC 954911
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	337	3	15	9	N	14	111	1			60
02	420	N	342	-0-	-78	-0-	286	3	56	9	N	51					111
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	344	3	40	9	N	36	104	1			43
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	342	3	55	9	N	50					93
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	306	3	54	9	N	49	110	1			32
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					32

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	328	-0-	-2772	28695	328	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	311	-0-	-2489	26206	311	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	340	-0-	-2760	23446	340	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	323	-0-	-2677	20769	323	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	352	-0-	-2748	18021	352	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	325	-0-	-2675	15346	325	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					8
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					8
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					8
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					8
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					8
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					8

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	N	2					46
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	15	2	2	9	N	2					48
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					48
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					48
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	19	2	4	9	N	4					52
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					52

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					81
02	1288	N	953	-0-	-335	-0-	953	3			N	-0-					81
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					81
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					81
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					81
06	1380	N	1132	-0-	-248	-0-	1132	3			N	-0-					81

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			56
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			56
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			56
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			56
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			56
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			56

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					29
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					29
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					29
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					29
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					29
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					30
02	2296	N	1736	-0-	-560	-0-	1736	2			N	-0-					30
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					30
04	2430	N	1745	-0-	-685	-0-	1745	2			N	-0-					30
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					30
06	2190	N	2082	-0-	-108	-0-	2082	2			N	-0-					30

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					21
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					21
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					21
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					21
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					21
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1378	2	135	9	N	123	176	1			47
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1290	2	66	9	N	60					107
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1468	2	119	9	N	108	162	1			53
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1426	2	70	9	N	64					117
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1501	2	105	9	N	95	170	1			42
*06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1451	2	109	9	N	99					141

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					51
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	143	2	1	9	Y	1					52
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					52
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					52
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					52
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					52

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	270	N	17	-0-	-253	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	657	2	6	9	Y	5					25
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	592	2	1	9	Y	1					26
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-					26
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					26
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					26
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			Y	-0-					26

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					61
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			Y	-0-					61
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					61
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					61
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					61
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					61

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			Y	-0-					149
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	473	2	1	9	Y	1					150
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					150
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			Y	-0-					150
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					150
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					150

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					76
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					76
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					76
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					76
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					76
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			Y	-0-					44
02	952	N	805	-0-	-147	-0-	804	2	1	9	Y	1					45
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			Y	-0-					45
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					45
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					45
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					45

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	N	4					28
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	N	5					33
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	463	2	4	9	N	4					37
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					37
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					38
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	N	3					41

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					150
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					150
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					150
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					150
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	150	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2016 - P/A 07/27/16

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2			Y	-0-					49
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	899	2	1	9	Y	1					50
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					50
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					50
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					50
06	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	2			Y	-0-					50

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					230
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-					230
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					230
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					230
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					230
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					230

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1985	2	6	9	N	5					195
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	N	10					205
03	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2066	2	9	9	N	8					213
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	N	3					216
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2121	2	11	9	N	10					226
*06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2073	2	8	9	N	7					233

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					137
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-					137
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					137
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					137
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					137
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					137

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	571	3	7	9	N	6					92
02	532	N	430	-0-	-102	-0-	429	3	1	9	N	1					93
03	589	N	333	-0-	-256	-0-	333	3			N	-0-					93
04	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	3			N	-0-					93
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					93
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					93

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

01	279	N	215	-0-	-64	-0-	20	1	195	2	N	-0-					32
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	10	1	136	2	N	-0-					32
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	15	1	163	2	N	-0-					32
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	17	1	184	2	N	-0-					32
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	N	-0-					32
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	N	-0-					32

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	2619	-0-	-481	8664	200	1	2411	2	N	7					77
							8	9									
02	2800	N	2586	-0-	-214	8450	180	1	2384	2	N	20					97
							22	9									
03	3100	N	2869	-0-	-231	8219	210	1	2623	2	N	33	1	8			129
							36	9									
04	3000	N	2656	-0-	-344	7875	195	1	2452	2	N	8	2	8			135
							9	9									
05	3100	N	2865	-0-	-235	7640	208	1	2612	2	N	41					176
							45	9									
*06	3000	N	2467	-0-	-533	7107	178	1	2260	2	N	26	155	1			47
							29	9									

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					125
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					125
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					125
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					113
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					113
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					113
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					113
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					113
*06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					113

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					47

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

01	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					25
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	3			N	-0-					25
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					25
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					25
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					25
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					25

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					19
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					19
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					19
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					19
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					19
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					75
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					75
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					75
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					75
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					75
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					75

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

01	837	N	604	-0-	-233	-0-	15	1	589	2	N	-0-					5
02	616	N	433	-0-	-183	-0-	10	1	412	2	N	10					15
							11	9									
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	65	1	494	2	N	1					16
							1	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	73	1	557	2	N	15					31
							17	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	85	1	576	2	N	75					106
							83	9									
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	72	1	485	2	N	33	91	1			48
							36	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					134
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					134
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					134
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					134
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					134
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	#	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					108
02	489	R	489	-0-	-0-	-0-	464	2	25	9	N	23					131
03	527	#	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					131
04	510	#	502	-0-	-8	-0-	501	2	1	9	N	1					132
05	527	#	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					132
06	510	#	500	-0-	-10	-0-	499	2	1	9	N	1					133

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	902	R	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	N	2					69
02	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					69
03	3074	R	3074	-0-	-0-	-0-	3072	2	2	9	N	2					71
04	3533	R	3533	-0-	-0-	-0-	3531	2	2	9	N	2					73
05	2590	R	2590	-0-	-0-	-0-	2588	2	2	9	N	2	2	8			73
06	2970	#	2191	-0-	-779	-0-	2191	2			N	-0-					73

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					40
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	#	457	-0-	-163	-0-	454	2	3	9	N	3					58
02	560	#	503	-0-	-57	-0-	499	2	4	9	N	4					62
03	685	R	685	-0-	-0-	-0-	683	2	2	9	N	2					64
04	654	R	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1					65
05	651	#	643	-0-	-8	-0-	640	2	3	9	N	3					68
*06	746	R	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					70

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

01	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	450	#	168	-0-	-282	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*06	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

01	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					45
02	84	#	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					45
03	93	#	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	N	2	2	8			45
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					45
05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					45
*06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					45

GEURIN OIL & GAS 302513
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2016 - PLUGGED 12/29/16

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					15
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					15
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					15
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					15
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					15
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					15

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	#	869	-0-	-154	-0-	869	2			N	-0-					75
02	924	#	606	-0-	-318	-0-	606	2			N	-0-					75
03	1023	#	266	-0-	-757	-0-	266	2			N	-0-					75
04	840	#	265	-0-	-575	-0-	265	2			N	-0-					75
05	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					75
*06	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					75

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1339	3	9	9	Y	8					50
02	1372	N	972	-0-	-400	-0-	969	3	3	9	Y	3					53
03	1736	N	1015	-0-	-721	-0-	1011	3	4	9	Y	4					57
04	1290	N	856	-0-	-434	-0-	852	3	4	9	Y	4					61
05	1085	N	980	-0-	-105	-0-	976	3	4	9	Y	4					65
06	990	N	850	-0-	-140	-0-	844	3	6	9	Y	5					70

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

01	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

01	806	N	649	-0-	-157	-0-	648	3	1	9	N	1					64
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	775	3	1	9	N	1					65
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	3	1	9	N	1					66
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	3	3	9	N	3					69
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-					69
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	767	3	1	9	N	1					70

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

01	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					33
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					33
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					33
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					33
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					33
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					33

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					57
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					57
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1821	3	140	9	N	127	167	1			17
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					17
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					63
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
DINWIDDIE WELL #: 1 RRCID -> 280705 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 5804

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2017

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

01	744	N	514	-0-	-230	-0-	513	3	1	9	Y	1					43
02	700	N	393	-0-	-307	-0-	391	3	2	9	Y	2					45
03	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	3			Y	-0-	28	1			17
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	474	3	1	9	Y	1	1	1			17
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					17
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	565	3	2	9	Y	2					19

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1671	2	113	9	N	103	173	1	1	8	68
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1416	2	100	9	N	91					159
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1564	2	113	9	N	103	169	1			93
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1723	2	89	9	N	81	5	8			169
05	1674	N	1376	-0-	-298	-0-	1304	2	72	9	N	65	165	1			69
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1691	2	110	9	N	100	1	8			168

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					28
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					28
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					28
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					28
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					28
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					28

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					18
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					18
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					18
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					18
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY E. E. WELL #: 1 RRCID -> 129457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - PLUGGED 05/16/17

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					62
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					62
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					62
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					62
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					62
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					62

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	308	N	190	-0-	-118	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	20 1 48 9		133	2	N	44					98
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	15 1 26 9		102	2	N	24	65	1			57
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	25 1 41 9		135	2	N	37	64	1			30
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22 1 39 9		119	2	N	35	53	1			12
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22 1 39 9		120	2	N	35	36	1			11
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28 1 40 9		154	2	N	36					47

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					34
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					34
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					34
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					34
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	868	N	602	-0-	-266	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	840	N	639	-0-	-201	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	992	N	657	-0-	-335	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	N	1					51
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1					52
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					52
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					52
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					52
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					52

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					91
02	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					91
03	392	R	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	N	2					93
04	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					93
05	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					93
*06	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					93

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140	#	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

01	267	R	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	N	9					167
02	239	R	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1	151	1			17
03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					17
04	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					17
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					17
*06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					17

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

01	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196	#	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	#	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	210	#	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	308	#	301	-0-	-7	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	341	#	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330	#	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*06	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

01	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	#	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					97
02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					97
03	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					97
04	330	#	178	-0-	-152	-0-	178	2			N	-0-					97
05	341	#	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					97
06	330	#	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					97

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					15
*03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					15
04	270	#	190	-0-	-80	-0-	190	3			N	-0-					15
*05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					15
06	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					15

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					19
*02	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					19
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					19
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					19

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					150
04	270	#	149	-0-	-121	-0-	149	3			N	-0-					150
*05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					150
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					87
*03	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					87
*04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	117	3	63	9	N	57					144
*05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					144
06	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					144

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

01	10881		5846	-0-	-5035	-0-	5821	3	25	9	N	23					87
02	9828		4431	-0-	-5397	-0-	4414	3	17	9	N	15					102
03	10881		4341	-0-	-6540	-0-	4319	3	22	9	N	20					122
04	0		3749	-0-	3749 B	3749	3739	3	10	9	N	9					131
05	0		3353	-0-	3353 B	7102	3345	3	8	9	N	7					138
06	0		2941	-0-	2941 B	10043	2934	3	7	9	N	6					144

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BERNHARDT, A. WELL #: 1 RRCID -> 230807 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2017 - P/A 03/06/17

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					191
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					191
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					191
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					191
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					191
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					191

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	2			N	-0-					-0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

01	3100	X	1927	-0-	-1173	-0-	1927	2			N	-0-					64
02	2296	X	1727	-0-	-569	-0-	1727	2			N	-0-					64
03	2356	X	1886	-0-	-470	-0-	1886	2			N	-0-					64
04	2100	X	1695	-0-	-405	-0-	1695	2			N	-0-					64
05	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1758	2			N	-0-					64
06	1830	N	1534	-0-	-296	-0-	1534	2			N	-0-					64

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					165
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					165
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					165
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					165
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					165
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					165

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					172
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	471	2			N	-0-					172
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					172
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					172
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					172
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					46
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					46
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					46
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					46
05	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	3			N	-0-					46
06	570	N	135	-0-	-435	-0-	135	3			N	-0-					46

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					29
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					29
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					161
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					161
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					161
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					161
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					161
06	870	N	587	-0-	-283	-0-	587	2			N	-0-					161

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	1150	2			N	-0-					18
02	1092	N	927	-0-		-165	-0-	927	2			N	-0-					18
03	1240	N	1062	-0-		-178	-0-	1062	2			N	-0-					18
04	1110	N	1079	-0-		-31	-0-	1079	2			N	-0-					18
05	1192	N	1192	-0-		-0-	-0-	1192	2			N	-0-					18
*06	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	1272	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

01	527	N	515	-0-		-12	-0-	515	2			N	-0-					61
02	478	N	478	-0-		-0-	-0-	478	2			N	-0-					61
03	521	N	521	-0-		-0-	-0-	521	2			N	-0-					61
04	510	N	476	-0-		-34	-0-	476	2			N	-0-					61
05	527	N	506	-0-		-21	-0-	506	2			N	-0-					61
06	510	N	508	-0-		-2	-0-	508	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

01	124	N	94	-0-		-30	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-		-35	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-		-15	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-		-23	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-		-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		53	-0-		53	53	53	3			Y	-0-					-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

01	2292	N	2292	-0-		-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-		-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-		-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-		-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
*05	2394	N	2394	-0-		-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

01	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		1274	-0-	1274	1274	1268	3	6	9	Y	5					67
02	2100	N	1160	-0-	-940	334	1156	3	4	9	Y	4					71
03	1610	N	1276	-0-	-334	-0-	1268	3	8	9	Y	7	48	1			30
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1169	3	9	9	Y	8					38
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1215	3	7	9	Y	6					44
*06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	3	7	9	Y	6					50

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		652	-0-	652	652	642	3	10	9	Y	9					18
02	1280	N	628	-0-	-652	-0-	618	3	10	9	Y	9					27
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	647	3	14	9	Y	13	37	1			3
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	649	3	15	9	Y	14					17
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	675	3	13	9	Y	12					29
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	618	3	12	9	Y	11					40

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		103	-0-	103	103	102	3	1	9	Y	1					16
02	181	N	78	-0-	-103	-0-	77	3	1	9	Y	1					17
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	3	2	9	Y	2	7	1			12
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1					13
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2					15
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2					17

GARRETT CREEK(CADDO CONGL. 4100) 34037 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POWERS, WILLIAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 127350 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4113 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - P/A 01/25/17

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	756	N	724	-0-	-32	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	728	N	582	-0-	-146	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					27
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					27
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					27
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					27
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					27
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					27

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					1
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377	3			N	-0-					1
03	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	3			N	-0-					1
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					1
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					1
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					1

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					70
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					70
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					70
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	295	3	53	9	N	48					118
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					118
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	248	3	4	9	N	4	103	1			19

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

01	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
04	119	X	55	-0-	-64	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					64
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					64
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					64
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					64
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					64
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					64

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					92
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					92
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					92
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					92
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					92
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					28
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					28
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					28
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					28
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					28
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	3			N	-0-					28

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					54
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					54
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					54
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					54
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					54
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					9
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					9
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					9
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

01	DLQ	G-10	215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					101
02	DLQ	G-10	189	-0-	189	404	189	2			Y	-0-					101
03	623	R	219	-0-	-404	-0-	219	2			Y	-0-					101
04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					101
05	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					101
*06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					101

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	124	1	10	3	Y	-0-					1
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	112	1	44	3	Y	-0-					1
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	124	1	20	3	Y	-0-					1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	120	1	32	3	Y	-0-					1
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	124	1	11	3	Y	-0-					1
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	120	1	12	3	Y	-0-					1

MYERS, A. J. 597440
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					75
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					75
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					75
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					75
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					11
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					11
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					11
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					11
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					11
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					11

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 085435
CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		49	-0-	49	96	47	2	2	9	Y	2	50	1			-0-
03	144	N	48	-0-	-96	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					54
02	DLQ G-10		49	-0-	49	96	47	2	2	9	Y	2	56	1			-0-
03	144	N	48	-0-	-96	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					51
02	DLQ G-10		51	-0-	51	98	47	2	4	9	Y	4	55	1			-0-
03	146	N	48	-0-	-98	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					11
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					11
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					11
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					11
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					11
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					11

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 6 RRCID -> 252824 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 5778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					161
02	980	N	723	-0-	-257	-0-	723	3			N	-0-					161
03	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					161
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					161
05	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					161
06	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	3			N	-0-					161

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					59
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					59
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					59
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					59
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					59
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-					60
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					60
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					60
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					60
05	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	3			N	-0-					60
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					60

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					105
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					105
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					105
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					105
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					105
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					105

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
MCNEILL, JESSIE WELL #: 1 U RRCID -> 046249 COMPL. DATE 11/28/1963 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 3938 - 4144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

01	3100 #	2295	-0-	-805	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	2408 #	1870	-0-	-538	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	2387 #	2107	-0-	-280	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
04	2220 #	1889	-0-	-331	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
05	2294 #	1934	-0-	-360	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	2220 #	1398	-0-	-822	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

01	1333	#	1214	-0-	-119	-0-	1211	2	3	9	N	3					192
02	1148	#	1082	-0-	-66	-0-	1076	2	6	9	N	5					197
03	1271	#	1232	-0-	-39	-0-	1223	2	9	9	N	8					205
04	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					205
05	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1312	2	94	9	N	85	175	1			115
*06	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1210	2	24	9	N	22					137

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					139
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					139
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					139
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					139
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					139
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	N	1	1	8			76
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					76
03	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	3			N	-0-					76
04	480	N	41	-0-	-439	-0-	41	3			N	-0-					76
05	558	N	279	-0-	-279	-0-	279	3			N	-0-					76
06	480	N	213	-0-	-267	-0-	213	3			N	-0-					76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					7
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	2			N	-0-					7
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					7
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					7
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					7
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					49
05	14B2 EXT		305	-0-	305	305	305	2			N	-0-					49
06	14B2 EXT		289	-0-	289	594	289	2			N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					76
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	2			N	-0-					76
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					76
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					76
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					76
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					22
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					22
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					22
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					22
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					22
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	Y	3					8
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	572	3	15	9	Y	14					22
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	649	3	11	9	Y	10					32
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	596	3	11	9	Y	10					42
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	611	3	3	9	Y	3					45
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	947	3	4	9	Y	4			24
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	859	3	23	9	Y	21			45
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	974	3	15	9	Y	14			59
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	893	3	15	9	Y	14			73
05	992	N	920	-0-	-72	-0-	916	3	4	9	Y	4			77
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-			-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	61	3	11	9	Y	10			173
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8			181
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	3	8	9	Y	7			188
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8			196
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	61	3	8	9	Y	7			203
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			203

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
03	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-			-0-
04	1080	N	282	-0-	-798	-0-	282	2			N	-0-			-0-
05	961	N	282	-0-	-679	-0-	282	2			N	-0-			-0-
06	540	N	296	-0-	-244	-0-	296	2			N	-0-			-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

01	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-			16
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	1	1	175	3	Y	-0-			16
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-			16
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	-0-			16
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	182	3	Y	-0-			16
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	1	1	177	3	Y	-0-			16

GREENWOOD (ATOKA 6650) //CONT.// 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					78
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					78
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					78
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					78
05	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-					78
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7750		NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7000		NO RPT	-0-	-7000	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7750		NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
04	7500		NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-
05	7750		NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7500		NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					407
02	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					407
03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					407
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					407
05	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					407
*06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

01	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					1330
02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					1330
03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					1330
04	450	#	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					1330
05	465	#	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					1330
06	390	#	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

01	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	150	#	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	155	#	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	150	#	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

01	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					263
02	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					263
03	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					263
04	1620	#	1455	-0-	-165	-0-	1455	2			N	-0-					263
05	1674	#	1463	-0-	-211	-0-	1463	2			N	-0-					263
06	1470	#	1463	-0-	-7	-0-	1463	2			N	-0-					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					22
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					22
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					22
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					22
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					22
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					22

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	7					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	345	169	1			311
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	495	1	1	8	146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	172	1			189
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	166	1			172

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	Y	24	1	1			36
							26	9									
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	1	1	196	3	Y	39					75
							43	9									
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	1	1	176	3	Y	15					90
							17	9									
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	1	1	141	3	Y	3					93
							3	9									
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	1	1	179	3	Y	13					106
							14	9									
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	1	1	138	3	Y	-0-	77	1			22

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					120
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					120
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					120
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					120
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					120
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					120

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	#	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					5
02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					5
03	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					5
04	360	#	188	-0-	-172	-0-	188	2			N	-0-					5
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					5
*06	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					5

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		30					Y	-0-					87
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		30					Y	-0-					87
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		30					Y	-0-					87
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		30					Y	-0-					87
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		30					Y	-0-					87
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		30					Y	-0-					87
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		30					Y	-0-					87
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		30					Y	-0-					87
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		30					Y	-0-					87
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		30					Y	-0-					87
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		30					Y	-0-					87
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		30					Y	-0-					87

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					124
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					59

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	43	-0-	-1507	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	40	-0-	-1460	-0-	40	2			N	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					4
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					4
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					4
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					4
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					4
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					4

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	100	2	17	9	N	15					64
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	220	2	3	9	N	3					67
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	2	11	9	N	10					77
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	120	2	17	9	N	15	79	1			13
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	240	2	11	9	N	10					23
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	N	4					27

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
*06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	X	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					5
02	336	X	287	-0-	-49	-0-	287	2			N	-0-					5
03	372	X	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					5
04	330	X	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					5
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					5
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					5

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					40
02	616	X	546	-0-	-70	-0-	546	2			N	-0-					40
03	651	X	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					40
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					40
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					40
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					40

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2542	X	2276	-0-	-266	-0-	2276	2			N	-0-					58
02	2296	X	1965	-0-	-331	-0-	1964	2	1	9	N	1					59
03	2449	X	2219	-0-	-230	-0-	2219	2			N	-0-					59
04	2340	X	2335	-0-	-5	-0-	2335	2			N	-0-					59
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					59
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					59

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	18 X	18	-0-	-0-	-0-	12	2	6	9	Y	5					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	899	N	10	-0-	-889	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	399	-0-	-301	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	578	-0-	-414	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	669	2	66	9	N	60	157	1			42
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	740	2	153	9	N	139					181
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	789	2	66	9	N	60	162	1			79
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	718	2	61	9	N	55					134
05	992	N	821	-0-	-171	-0-	751	2	70	9	N	64	165	1			33
06	840	N	724	-0-	-116	-0-	688	2	36	9	N	33					66

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	X	406	-0-	-834	-0-	406	2			N	-0-					77
02	896	X	348	-0-	-548	-0-	348	2			N	-0-					77
03	744	X	119	-0-	-625	-0-	119	2			N	-0-					77
04	630	X	273	-0-	-357	-0-	273	2			N	-0-					77
05	465	X	176	-0-	-289	-0-	176	2			N	-0-					77
06	390	X	158	-0-	-232	-0-	158	2			N	-0-					77

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					32
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					32
04	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					32

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3844	X	1335	-0-	-2509	-0-	1327	2	8	9	N	7					125
02	3472	X	926	-0-	-2546	-0-	926	2			N	-0-					125
03	3751	X	862	-0-	-2889	-0-	862	2			N	-0-					125
04	2280	X	723	-0-	-1557	-0-	721	2	2	9	N	2					127
05	1860	X	737	-0-	-1123	-0-	737	2			N	-0-					127
06	1290	X	677	-0-	-613	-0-	677	2			N	-0-					127

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	1268	2			N	-0-					115
02	1456	X	1115	-0-	-341	-0-	1115	2			N	-0-					115
03	1612	X	1241	-0-	-371	-0-	1241	2			N	-0-					115
04	1560	X	1218	-0-	-342	-0-	1218	2			N	-0-					115
05	1612	X	1321	-0-	-291	-0-	1319	2	2	9	N	2					117
*06	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	N	2					119

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					12
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
04	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					12
05	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					12
06	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					12

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	60	1	54	2	N	-0-					115
04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	270	1	327	2	N	-0-					115
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					115

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					88
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					88
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					88
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					88
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					88
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2418	X	1147	-0-	-1271	-0-	1023	2	124	9	N	113	165	1			84
02	1876	X	1248	-0-	-628	-0-	1130	2	118	9	N	107					191
03	2077	X	840	-0-	-1237	-0-	724	2	116	9	N	105	166	1			130
04	2010	X	422	-0-	-1588	-0-	422	2			N	-0-					130
05	1736	X	311	-0-	-1425	-0-	267	2	44	9	N	40					170
06	1350	X	955	-0-	-395	-0-	792	2	163	9	N	148	162	1			156

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					57
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					57
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					57
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					57
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					57
06	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	2			N	-0-					57

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	920 118	1 9	8338	2	N	107					261
02	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	840 176	1 9	9500	2	N	160	164	1			257
03	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	930 136	1 9	11387	2	N	124	164	1			217
04	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	898 128	1 9	11249	2	N	116	166	1			167
05	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	930 154	1 9	10613	2	N	140	170	1			137
*06	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	895 133	1 9	8942	2	N	121	165	1			93

HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

01	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					1
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					1
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					1
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					1
*05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					1
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					31

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38

STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 5560

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	48	-0-	-262	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					94

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					13

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					26
02	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					26
03	930	X	744	-0-	-186	-0-	744	2			N	-0-					26
04	900	X	633	-0-	-267	-0-	633	2			N	-0-					26
05	930	X	596	-0-	-334	-0-	596	2			N	-0-					26
06	900	X	538	-0-	-362	-0-	538	2			N	-0-					26

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	10					101
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					111
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					111
05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	N	2					113
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4836	X	4203	-0-	-633	-0-	4200	2	3	9	N	3					111
02	4368	X	2803	-0-	-1565	-0-	2800	2	3	9	N	3					114
03	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	4340	2	4	9	N	4					118
04	4200	X	4050	-0-	-150	-0-	4050	2			N	-0-					118
05	4216	X	3857	-0-	-359	-0-	3840	2	17	9	N	15					133
06	4200	X	3849	-0-	-351	-0-	3830	2	19	9	N	17	123	1			27

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7393	2	50	9	N	45					79
02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6578	2	55	9	N	50					129
03	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7266	2	50	9	N	45	158	1			16
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6932	2	33	9	N	30					46
05	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7007	2	39	9	N	35					81
*06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6743	2	11	9	N	10					91

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					16
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					16
03	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2			N	-0-					16
04	930	N	664	-0-	-266	-0-	664	2			N	-0-					16
05	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	2			N	-0-					16
06	750	N	562	-0-	-188	-0-	562	2			N	-0-					16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					65
04	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					73
04	14B2 EXT	3	-0-	3	3	2	2	1	9		N	1					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					74

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						N	1					84
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	1					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					87
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9		N	1					88
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9		N	1					89

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2				N	-0-					59
02	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2				N	-0-					59
03	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2				N	-0-					59
04	1650	X	1572	-0-	-78	-0-	1572	2				N	-0-					59
05	1705	X	1595	-0-	-110	-0-	1595	2				N	-0-					59
06	1650	X	1516	-0-	-134	-0-	1516	2				N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9		N	1					61
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9		N	1					62
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9		N	1					63
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9		N	1					64
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9		N	1					65
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9		N	1					66

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					88

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					14
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					14
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					14
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					14
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					14
06	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					20
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					20
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					20
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					20
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					20
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	635	2	70	9	N	64	145	1			2
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	684	2	59	9	N	54					56
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					56
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					56
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					56
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					56

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2					25
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					26
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	2	1	9	N	1					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					29

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					46
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					46
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					46
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					46
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					46
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	N	5	173	1			3
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	528	2	45	9	N	41					44
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	505	2	22	9	N	20					64
04	630	N	340	-0-	-290	-0-	317	2	23	9	N	21					85
05	620	N	290	-0-	-330	-0-	290	2			N	-0-					85
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					85

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

RECLASSIFIED TO OIL 03/02/2014

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					28
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					29
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1					30
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	108	2	1	9	N	1					31
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					32
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	N	1					33

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

01	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					151
02	644	N	406	-0-	-238	-0-	406	2			N	-0-					151
03	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					151
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					151
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					151
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					151

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

01	124	X	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					20
02	112	X	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					20
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					20
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
05	93	X	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					20
06	90	X	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					20

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

01	310	X	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					15
02	280	X	243	-0-	-37	-0-	243	2			N	-0-					15
03	310	X	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					15
04	270	X	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					15
05	279	X	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					15
06	270	X	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1166	2	2	9	N	2					72
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1144	2	150	9	N	136	170	1			38
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1337	2	47	9	N	43					81
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1197	2	45	9	N	41					122
05	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1141	2	85	9	N	77	171	1			28
06	1350	N	1034	-0-	-316	-0-	1028	2	6	9	N	5					33

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	213	2	111	9	N	101	165	1			2
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	165	2	22	9	N	20					22
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	213	2	18	9	N	16					38
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	197	2	13	9	N	12					50
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	196	2	26	9	N	24					74
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					74

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					46
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					46
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					46
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					46
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					46
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					46

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

01	217	X	111	-0-	-106	-0-	110	2	1	9	N	1					34
02	196	X	61	-0-	-135	-0-	60	2	1	9	N	1					35
03	217	X	73	-0-	-144	-0-	72	2	1	9	N	1					36
04	210	X	59	-0-	-151	-0-	58	2	1	9	N	1					37
05	155	X	29	-0-	-126	-0-	28	2	1	9	N	1					38
06	120	X	85	-0-	-35	-0-	84	2	1	9	N	1					39

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					15
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2			N	-0-					15
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					15
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					15
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					16
06	150	N	7	-0-	-143	-0-	6	2	1	9	N	1					17

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1					60
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1					61
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					62
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	N	1					63

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					38
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					39
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					40
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					41
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					42
*06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					43

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					107
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					108
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					109
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	2	2	1	9	N	1					110
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					111

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

01	341	X	284	-0-	-57	-0-	271	2	13	9	N	12					135
02	280	X	248	-0-	-32	-0-	237	2	11	9	N	10					145
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	260	2	30	9	N	27					172
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	242	2	28	9	N	25	160	1			37
05	279	X	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					37
06	270	X	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					37

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					25
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					25
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					25
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					25
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					25
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

01	403	X	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					50
02	364	X	344	-0-	-20	-0-	344	2			N	-0-					50
03	403	X	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					50
04	390	X	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					50
05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					50
*06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					67
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					67
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					67
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					67
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					67

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

01	1209	X	26	-0-	-1183	-0-	26	2			N	-0-					9
02	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1443	2	44	9	N	40					49
03	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1564	2	23	9	N	21					70
04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1250	2	50	9	N	45					115
05	1643	X	1224	-0-	-419	-0-	1173	2	51	9	N	46	150	1			11
06	1590	X	1119	-0-	-471	-0-	1075	2	44	9	N	40					51

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					1
02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					1
03	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					1
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					1
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					2
06	120	X	92	-0-	-28	-0-	91	2	1	9	N	1					3

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

01	62	X	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					1
02	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					1
03	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					1
04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					1
05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					1
06	270	X	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

01	403	X	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					123
02	336	X	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-					123
03	372	X	211	-0-	-161	-0-	211	2			N	-0-					123
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	1					124
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					125
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					126

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

01	186	N	162	-0-	-24	-0-	154	2	8	9	N	7					122
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	124	2	2	9	N	2					124
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	N	7					131
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	N	2					133
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	66	2	1	9	N	1					134
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					134

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

01	465	N	390	-0-	-75	-0-	383	2	7	9	N	6					44
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	884	2	45	9	N	41					85
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	744	2	26	9	N	24					109
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2214	2	163	9	N	148	161	1			96
05	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	2936	2	154	9	N	140	162	1			74
*06	3000	N	3303	-0-	303	303	3131	2	172	9	N	156	170	1			60

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

01	1891	X	1577	-0-	-314	-0-	1577	2			N	-0-					7
02	1708	X	1591	-0-	-117	-0-	1591	2			N	-0-					7
03	1891	X	1759	-0-	-132	-0-	1759	2			N	-0-					7
04	1800	X	1563	-0-	-237	-0-	1563	2			N	-0-					7
05	1767	X	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-					7
06	1710	X	1647	-0-	-63	-0-	1647	2			N	-0-					7

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					24
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					24
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					24
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					24
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					24
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713	X	670	-0-	-43	-0-	669	2	1	9	N	1					83
02	644	X	594	-0-	-50	-0-	592	2	2	9	N	2					85
03	713	X	703	-0-	-10	-0-	702	2	1	9	N	1					86
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					86
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					88
*06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	N	2					90

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	360	X	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	420	X	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	403	X	112	-0-	-291	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	390	X	120	-0-	-270	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	403	X	124	-0-	-279	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	390	X	96	-0-	-294	-0-	96	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					10
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					90
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					90
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					90
04	120	#	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					90
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					90
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					90

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					59
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					59
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					59
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					59
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					59
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					59

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2356		2592	-0-	236	236	2592	2			N	-0-					177
02	2128		2134	-0-	6	242	2134	2			N	-0-					177
03	1612	#	1359	-0-	-253	-0-	1359	2			N	-0-					177
04	2040	#	1149	-0-	-891	-0-	1149	2			N	-0-					177
05	2108	#	1336	-0-	-772	-0-	1336	2			N	-0-					177
06	2040	#	1138	-0-	-902	-0-	1138	2			N	-0-					177

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	#	933	-0-	-90	-0-	933	3			N	-0-					17
02	952	#	764	-0-	-188	-0-	764	3			N	-0-					17
03	1054	#	768	-0-	-286	-0-	768	3			N	-0-					17
04	990	#	971	-0-	-19	-0-	971	3			N	-0-					17
*05	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					17
06	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					17

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					154
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					154
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					154
04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					154
05	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					154
*06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					154

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

01	2356		-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

01	48	R	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					12
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	7	1	72	2	N	-0-					12
03	121	R	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					12
04	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					12
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					12
*06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					12

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

01	124	#	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	N	-0-					24
02	112	#	81	-0-	-31	-0-	7	1	74	2	N	-0-					24
03	93	#	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	N	-0-					24
04	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					24
05	114	R	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					24
*06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					24

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

01	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					60
02	112	#	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					60
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					60
04	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					60
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					60
*06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					60

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	168	#	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*05	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*06	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	#	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	308	#	202	-0-	-106	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	341	#	199	-0-	-142	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	240	#	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2356		2107	-0-	-249	671	2107	3			N	-0-					-0-
02	2128		2195	-0-	67	738	2195	3			N	-0-					-0-
03	2356		2254	-0-	-102	636	2254	3			N	-0-					-0-
04	2023	R	1387	-0-	-636	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	1953	#	1366	-0-	-587	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	1890	#	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	168	#	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	168	#	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	#	297	-0-	-540	-0-	282	2	15	9	N	14					135
02	756	#	660	-0-	-96	-0-	651	2	9	9	N	8					143
03	837	#	758	-0-	-79	-0-	749	2	9	9	N	8					151
04	622	R	622	-0-	-0-	-0-	589	2	33	9	N	30					181
05	791	R	791	-0-	-0-	-0-	761	2	30	9	N	27	176	1			32
06	720	#	705	-0-	-15	-0-	696	2	9	9	N	8					40

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

01	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

01	837	#	804	-0-	-33	-0-	794	2	10	9	N	9					154
02	737	R	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	N	6					160
03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9	9	N	8					168
04	780	#	497	-0-	-283	-0-	496	2	1	9	N	1					169
05	806	#	676	-0-	-130	-0-	661	2	15	9	N	14					183
*06	843	R	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	N	3					186

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

01	682	#	382	-0-	-300	-0-	32	1	350	2	N	-0-					-0-
02	560	#	480	-0-	-80	-0-	50	1	430	2	N	-0-					-0-
03	620	#	537	-0-	-83	-0-	65	1	472	2	N	-0-					-0-
04	526	R	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	N	-0-					-0-
05	543	R	543	-0-	-0-	-0-	66	1	477	2	N	-0-					-0-
*06	534	R	534	-0-	-0-	-0-	71	1	463	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

01	29	R	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
03	31	#	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
06	30	#	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

01	60	R	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					95
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	N	-0-					95
03	93	#	54	-0-	-39	-0-	15	1	39	2	N	-0-					95
04	90	#	28	-0-	-62	-0-	8	1	20	2	N	-0-					95
05	93	#	29	-0-	-64	-0-	8	1	21	2	N	-0-					95
06	60	#	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	2	N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

01	620	#	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					70
02	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					70
03	577	R	577	-0-	-0-	-0-	571	2	6	9	N	5					75
04	590	R	590	-0-	-0-	-0-	573	2	17	9	N	15	70	1	1	8	19
05	620	#	569	-0-	-51	-0-	565	2	4	9	N	4					23
06	600	#	559	-0-	-41	-0-	552	2	7	9	N	6					29

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*05	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-					-0-
02	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					146
02	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					146
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					146
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

01	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	56	#	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

01	248	#	193	-0-	-55	-0-	186	2	7	9	N	6					18
02	224	#	155	-0-	-69	-0-	154	2	1	9	N	1					19
03	333	R	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2					21
04	274	R	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					22
05	307	R	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1					23
06	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					23

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - P/A 02/22/17

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

01	11	#	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					2
02	11	#	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					2
03	8	#	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					2
04	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					2
*05	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	2	7			-0-
06	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	434	#	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	540	#	380	-0-	-160	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	558	#	383	-0-	-175	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	540	#	328	-0-	-212	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1364	#	1244	-0-	-120	-0-	1242	3	2	9	N	2					220
02	1204	#	940	-0-	-264	-0-	938	3	2	9	N	2					222
03	1302	#	740	-0-	-562	-0-	737	3	3	9	N	3					225
04	1260	#	1129	-0-	-131	-0-	1127	3	2	9	N	2					227
05	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					227
06	1200	#	1196	-0-	-4	-0-	1194	3	2	9	N	2					229

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1116	#	787	-0-	-329	-0-	784	3	3	9	N	3					161
02	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1008	3	3	9	N	3					164
03	1085	#	996	-0-	-89	-0-	993	3	3	9	N	3					167
04	930	#	875	-0-	-55	-0-	867	3	8	9	N	7					174
05	1116	#	1005	-0-	-111	-0-	999	3	6	9	N	5					179
06	1080	#	1049	-0-	-31	-0-	1047	3	2	9	N	2					181

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*01	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*02	112	#	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*03	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808

SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	N	4					89
02	279	R	279	-0-	-0-	-0-	273	3	6	9	N	5					94
03	301	R	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	N	5					99
04	296	R	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	N	5					104
05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	314	3	6	9	N	5					109
*06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	297	3	7	9	N	6					115

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940

LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	28	#	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	#	324	-0-	-48	-0-	314	3	10	9	N	9					32
02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					32
03	372	#	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					32
04	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					32
05	372	#	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					32
06	360	#	265	-0-	-95	-0-	265	3			N	-0-					32

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	207	R	207	-0-	-0-	-0-	200	3	7	9	N	6					29
02	211	R	211	-0-	-0-	-0-	194	3	17	9	N	15					44
03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					44
04	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					44
05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					44
*06	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					44

BRANSFORD WELL #: U 1 RRCID -> 276694 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	491	R	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	-0-					-0-
02	460	R	460	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	N	-0-					-0-
03	524	R	524	-0-	-0-	-0-	37	1	487	2	N	-0-					-0-
04	501	R	501	-0-	-0-	-0-	35	1	466	2	N	-0-					-0-
05	526	R	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	2	N	-0-					-0-
*06	528	R	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	N	1					12
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1					13
03	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					14
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					14
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1					15
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	112	2	1	9	N	1					16

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1					13
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					13
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					14
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	N	1					15
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					15
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	112	2	1	9	N	1					16

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

01	124	#	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1					13
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					13
03	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					14
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	N	1					15
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	N	1					16
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					16

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	27	1	78	3	N	-0-					-0-
02	109	R	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	3	N	-0-					-0-
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	34	1	96	2	N	-0-					-0-
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	27	1	74	3	N	-0-					-0-
05	108	R	108	-0-	-0-	-0-	29	1	79	3	N	-0-					-0-
*06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	3	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					54
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					54
06	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					54

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					14
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					14
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					14
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					75
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					75
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					75
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					75
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					75
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					75

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

01	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	2			N	-0-					305
02	644	N	161	-0-	-483	-0-	161	2			N	-0-					305
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					305
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					305
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-	182	1			123
06	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	2			N	-0-					123

AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	143	1	783	2	N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	143	1	756	2	N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	143	1	869	2	N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	143	1	887	2	N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	143	1	854	2	N	-0-					-0-
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	143	1	983	2	N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					20
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1974	3	201	9	N	183	168	1			35
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					35
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2145	3	39	9	N	35					70
05	2418	N	2248	-0-	-170	-0-	2216	3	32	9	N	29					99
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		492	-0-	492	492	492	3			N	-0-					16
02	T. A.		414	-0-	414	906	414	3			N	-0-					16
03	T. A.		431	-0-	431	1337	431	3			N	-0-					16
04	T. A.		421	-0-	421	1758	421	3			N	-0-					16
05	2183		425	-0-	-1758	-0-	425	3			N	-0-					16
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					16

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1530	3	14	9	Y	13					120
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1455	3	4	9	Y	4	112	1			12
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1566	3	11	9	Y	10					22
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1555	3	11	9	Y	10					32
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1621	3	12	9	Y	11					43
*06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1544	3	9	9	Y	8					51

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					36
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					36
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					36
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					36
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					36
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					36

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2206	3	50	9	N	45					177
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					177
03	1984	N	1114	-0-	-870	-0-	984	3	130	9	N	118	180	1			115
04	2070	N	1005	-0-	-1065	-0-	993	3	12	9	N	11					126
05	2077	N	264	-0-	-1813	-0-	261	3	3	9	N	3					129
06	1080	N	118	-0-	-962	-0-	117	3	1	9	N	1					130

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

01	1984	#	1198	-0-	-786	-0-	1198	2			N	-0-					30
02	1792	#	1485	-0-	-307	-0-	1485	2			N	-0-					30
03	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					30
04	1920	#	1815	-0-	-105	-0-	1815	2			N	-0-					30
05	1643	#	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			N	-0-					30
06	1590	#	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					30

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					31
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					31
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					31
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					31
05	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

01	51648	X	31	-0-	-51617	-0-	31	2			N	-0-					29
02	51648	X	-0-	-0-	-51648	-0-					N	-0-					29
03	496	#	245	-0-	-251	-0-	117	2	128	9	N	116					145
04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	184	2	105	9	N	95	156	1			84
*05	562	R	562	-0-	-0-	-0-	477	2	85	9	N	77					161
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					161

BRITTON OPERATING, INC. 094640
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					23
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	N	-0-					23
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					23
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					23
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					23
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

01	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					24
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					24
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					24
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					24
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					24
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

01	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					24
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					24
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					24
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					24
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					24
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

CLM OPERATING 161182
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	114	1	747	2	Y	1					72
							1	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	53	1	285	2	Y	-0-					72
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	86	1	354	2	Y	-0-					72
04	840	N	507	-0-	-333	-0-	110	1	397	2	Y	-0-					72
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	103	1	367	2	Y	-0-					72
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	100	1	370	2	Y	1					73
							1	9									

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					132
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					132
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					132
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					13
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					13
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					13
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					13
05	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	3			N	-0-					13
06	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

01	620	N	502	-0-	-118	-0-	496	3	6	9	N	5					72
02	560	N	383	-0-	-177	-0-	381	3	2	9	N	2					74
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	3	1	9	N	1					75
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	655	3	109	9	N	99	155	1			19
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	749	3	51	9	N	46					65
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1016	3	35	9	N	32					97

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					44
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	55	2			N	-0-					44
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					44
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					44
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					44
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					44

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713	N	471	-0-	-242	-0-	65	1	403	2	N	3					74
							3	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	80	1	494	2	N	-0-					74
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	100	1	543	2	N	16					90
							18	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	98	1	531	2	N	-0-					90
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	101	1	549	2	N	6					96
							7	9									
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	107	1	532	2	N	8					104
							9	9									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	115	1	577	2	N	-0-					90
02	1008	N	633	-0-	-375	-0-	105	1	528	2	N	-0-					90
03	651	N	490	-0-	-161	-0-	112	1	378	2	N	-0-					90
04	660	N	472	-0-	-188	-0-	108	1	364	2	N	-0-					90
05	713	N	446	-0-	-267	-0-	102	1	344	2	N	-0-					90
06	480	N	393	-0-	-87	-0-	90	1	303	2	N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					11
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	5	1	59	2	N	-0-					11
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	12	1	42	2	N	-0-					11
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	11	1	40	2	N	-0-					11
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	N	-0-					11
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	7	1	34	2	N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1					3
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					3
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-					3
04	690	N	464	-0-	-226	-0-	462	2	2	9	Y	2					5
05	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	2			Y	-0-	3	1			2
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			Y	-0-					2

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	668	2	N	-0-					1
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	526	2	N	-0-					1
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	37	1	667	2	N	-0-					1
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	715	2	N	-0-					1
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	695	2	N	-0-					1
06	690	N	652	-0-	-38	-0-	35	1	616	2	N	1	1	8			1
							1	9									

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

01	7750		4939	-0-	-2811	12639	124	1	4774	2	N	37	119	1			15
							41	9									
02	7000		4807	-0-	-2193	10446	105	1	4700	2	N	2					17
							2	9									
03	7750		6551	-0-	-1199	9247	155	1	6396	2	N	-0-					17
04	7500		5052	-0-	-2448	6799	120	1	4932	2	N	-0-					17
05	7750		5124	-0-	-2626	4173	125	1	4999	2	N	-0-					17
*06	7500		4765	-0-	-2735	1438	116	1	4649	2	N	-0-					17

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					15
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					15
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					15
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					15
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					15
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					15

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	95	1	456	2	N	-0-					-0-
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	83	1	407	2	N	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	89	1	449	2	N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	91	1	474	2	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	96	1	524	2	N	-0-					-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	91	1	478	2	N	-0-					-0-

OXENERGY INCORPORATED 630140
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

01	496	N	179	-0-	-317	-0-	40	1	139	2	N	-0-					1
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					65
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	3					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIP OIL AND GAS INC 665782
BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PITCOCK, INC. 665870

CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					24
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	408	2			N	-0-					24
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					24
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					24
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					24
06	720	N	421	-0-	-299	-0-	421	2			N	-0-					24

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1149	2	4	9	N	4	66	1	1	8	2
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					2
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					2
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					2
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					2
*06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					2

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					17
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					17
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					17
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					17
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					17
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					17

PRC OPERATING, INC. 675993

RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					22
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					22
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					22
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					22
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					22
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					22

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	194	R	47	-0-	-147	-0-	47	2			N	-0-					14
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					14
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					14
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					14
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					14
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					19
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					19
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					19
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					19
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					19
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	N	-0-					28
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	3	1	123	2	N	-0-					28
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	2	1	143	2	N	-0-					28
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	2	1	138	2	N	-0-					28
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	N	-0-					28
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	-0-					28

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					59
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					59
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					59
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					59
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					59

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	529	2	12	9	N	11					98
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	N	7					105
03	651	N	531	-0-	-120	-0-	522	2	9	9	N	8					113
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	407	2	9	9	N	8					121
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					121
06	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-					121

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					38
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	3			N	-0-					38
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					38
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					38
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					38
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					38

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - PLUGGED 12/19/2012

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	6892	-0-	3892	3892	6892	2			N	-0-					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					7
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					7
03	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					7
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					7
*05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-	7	7			-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					23
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	23	7			-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

T. R. PRODUCTION, INC. 834151
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					16
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	494	3			N	-0-					16
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					16
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					16
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					16
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY		21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					70
02	14B2 EXT		17	-0-	17	38	17	3			N	-0-					70
03	14B2 EXT		52	-0-	52	90	52	3			N	-0-					70
04	14B2 EXT		64	-0-	64	154	64	3			N	-0-					70
05	14B2 EXT		64	-0-	64	218	64	3			N	-0-					70
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	218					N	NO RPT					70

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					88
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					88
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					88
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	309	3	67	9	Y	61					149
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					149
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					149

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					61
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	3			N	-0-					61
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	3			N	-0-					61
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	496	3	67	9	N	61					122
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					122
06	510	N	205	-0-	-305	-0-	205	3			N	-0-					122

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					15
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	193	3			N	-0-					15
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					15
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					15
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					15
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					15

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					181
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	3			N	-0-					181
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					181
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					181
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					181
06	1140	N	339	-0-	-801	-0-	339	3			N	-0-					181

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					152
02	2408	N	2280	-0-	-128	-0-	2280	3			N	-0-					152
03	2666	N	921	-0-	-1745	-0-	921	3			N	-0-					152
04	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					152
05	3100	N	3417	-0-	317	317	3417	3			N	-0-					152
*06	3000	N	2931	-0-	-69	248	2931	3			N	-0-					152

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	101	1	401	3	Y	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	132	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	58	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	101	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	93	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	79	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	35	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	183	-0-	-147	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					31
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					31
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					31
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					31
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					31
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

01	589	N	410	-0-	-179	-0-	52	1	358	2	N	-0-					171
02	448	N	232	-0-	-216	-0-	25	1	207	2	N	-0-					171
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	56	1	406	2	N	-0-					171
04	390	N	207	-0-	-183	-0-	25	1	181	2	N	1					172
							1	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	52	1	380	2	N	1					173
							1	9									
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	54	1	350	2	N	12	173	1			12
							13	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					39
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					39
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					39
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					39
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					39
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					6
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	2			N	-0-					6
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					6
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					6
05	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					6
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-					6

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					21
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					21
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					21
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					21
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					21
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					29
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	3			N	-0-					29
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					29
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					29
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					29
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					26
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					26
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					26
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					26
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					26
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					26

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

XPLORE OPERATING, LLC 946023
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					60
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					60
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					60
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					60
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					31
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					31
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					31
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	644	2	48	9	N	44					75

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - P/A 09/24/13

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					181
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					181
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					181
06	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					181

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	20	1	267	2	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	14	1	188	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
05	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	35	1	463	2	N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	2	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	2	N	-0-					-0-
05	558	N	147	-0-	-411	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
06	540	N	211	-0-	-329	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	242	3	2	9	N	2					127
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					127
03	310	N	196	-0-	-114	-0-	195	3	1	9	N	1					128
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	188	3	4	9	N	4					132
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					132
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					132

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	#	195	-0-	-363	-0-	195	3			N	-0-					70
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					70
03	403	#	30	-0-	-373	-0-	30	3			N	-0-					70
04	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					70
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					70
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					70

ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					35
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					35
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					35
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					35
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2449	#	2195	-0-	-254	-0-	217	1	1923	2	Y	50	174	1	1	8	49
							55	9									
02	2212	#	1993	-0-	-219	-0-	185	1	1754	2	Y	49	1	8			97
							54	9									
03	2449	#	2139	-0-	-310	-0-	217	1	1863	2	Y	54	2	8			149
							59	9									
04	2310	#	2185	-0-	-125	-0-	217	1	1914	2	Y	49	173	1	3	8	22
							54	9									
05	2263	#	2230	-0-	-33	-0-	221	1	1953	2	Y	51	1	8			72
							56	9									
*06	2192	R	2192	-0-	-0-	-0-	220	1	1921	2	Y	46	3	8			115
							51	9									

PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	20	7			29
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					31
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	30	1	230	2	N	-0-					-0-
04	300	N	170	-0-	-130	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	20	1	212	2	N	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					10
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					7
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					7
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					7
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

01	341	#	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	308	#	254	-0-	-54	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	341	#	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	330	#	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

01	693	R	693	-0-	-0-	-0-	176	1	500	3	N	15					103
							17	9									
02	559	R	559	-0-	-0-	-0-	128	1	361	3	N	64					167
							70	9									
03	583	R	583	-0-	-0-	-0-	151	1	431	3	N	1					168
							1	9									
04	660	#	536	-0-	-124	-0-	124	1	344	3	N	62	166	1			64
							68	9									
05	682	#	511	-0-	-171	-0-	133	1	364	3	N	13					77
							14	9									
06	660	#	411	-0-	-249	-0-	111	1	298	3	N	2					79
							2	9									

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

01	3658	#	484	-0-	-3174	-0-	484	2			N	-0-					110
02	3304	#	333	-0-	-2971	-0-	333	2			N	-0-					110
03	3658	#	244	-0-	-3414	-0-	244	2			N	-0-					110
04	1620	#	154	-0-	-1466	-0-	154	2			N	-0-					110
05	589	#	122	-0-	-467	-0-	122	2			N	-0-					110
06	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					110

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

01	7254		615	-0-	-6639	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	6552		1677	-0-	-4875	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	7254		1524	-0-	-5730	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1860	#	1127	-0-	-733	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1800	#	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					23
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					23
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					23
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					23
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					23
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	855	-0-	-230	-0-	853	2	2	9	N	2					35
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	2	1	9	N	1					36
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					36
04	840	N	655	-0-	-185	-0-	655	2			N	-0-					36
05	1178	N	891	-0-	-287	-0-	891	2			N	-0-					36
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					36

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	33	1	85	2	N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	33	1	97	2	N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	33	1	70	2	N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	33	1	76	2	N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	33	1	94	2	N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	33	1	58	2	N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					17
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					17
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					17
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					17
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					39
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					39
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					93
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					93
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					93
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					39
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					39
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					39
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					39
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					75
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					75
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					75
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					99
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	110	3	13	9	N	12					111
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					111
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					111
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					111
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	487	2	1	9	N	1					53
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2					55
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	N	3					58
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	397	2	17	9	N	15					73
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	524	2	17	9	N	15					88
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	560	2	4	9	N	4					92

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	30	1	53	2	N	-0-					67
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	25	1	41	2	N	-0-					67
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	25	1	53	2	N	-0-					67
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	21	1	45	2	N	-0-					67
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	2	N	-0-					67
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	23	1	48	2	N	-0-					67

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TARRANT B & C WELL #: C 3 RRCID -> 112985 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - PLUGGED 02/03/17

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					28
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					28
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					28
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					28
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					28
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	#	669	-0-	-168	-0-	122	1	547	3	Y	-0-					-0-
02	672	#	628	-0-	-44	-0-	120	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	744	#	664	-0-	-80	-0-	127	1	537	3	Y	-0-					-0-
04	720	#	507	-0-	-213	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	713	#	511	-0-	-202	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	660	#	464	-0-	-196	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	353	R	353	-0-	-0-	-0-	90	1	263	2	N	-0-					12
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	76	1	242	2	N	-0-					12
03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	80	1	262	2	N	-0-					12
04	330	#	314	-0-	-16	-0-	65	1	249	2	N	-0-					12
05	341	#	314	-0-	-27	-0-	65	1	249	2	N	-0-					12
06	330	#	303	-0-	-27	-0-	63	1	240	2	N	-0-					12

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	#	424	-0-	-382	-0-	424	2			N	-0-					27
02	728	#	726	-0-	-2	-0-	726	2			N	-0-					27
03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27
04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					27
05	806	#	434	-0-	-372	-0-	434	2			N	-0-					27
06	780	#	676	-0-	-104	-0-	676	2			N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

01	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					4
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1					5
03	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					5
04	240	#	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					5
05	310	#	102	-0-	-208	-0-	102	2			N	-0-					5
06	300	#	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					5

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

01	558	#	515	-0-	-43	-0-	80	1	435	2	N	-0-					-0-
02	504	#	416	-0-	-88	-0-	65	1	351	2	N	-0-					-0-
03	558	#	454	-0-	-104	-0-	93	1	361	2	N	-0-					-0-
04	540	#	478	-0-	-62	-0-	95	1	383	2	N	-0-					-0-
05	558	#	465	-0-	-93	-0-	92	1	373	2	N	-0-					-0-
06	510	#	478	-0-	-32	-0-	95	1	383	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

01	2232	#	2052	-0-	-180	-0-	115	1	1937	2	N	-0-					-0-
02	2016	#	1644	-0-	-372	-0-	80	1	1564	2	N	-0-					-0-
03	2232	#	1682	-0-	-550	-0-	124	1	1558	2	N	-0-					-0-
04	2130	#	1690	-0-	-440	-0-	87	1	1603	2	N	-0-					-0-
05	2170	#	1754	-0-	-416	-0-	91	1	1663	2	N	-0-					-0-
06	1980	#	1695	-0-	-285	-0-	88	1	1607	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

01	403	#	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					27
02	364	#	257	-0-	-107	-0-	257	2			N	-0-					27
03	434	#	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					27
04	300	#	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					27
05	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					27
*06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					27

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					2
02	392	#	389	-0-	-3	-0-	389	2			Y	-0-					2
03	434	#	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					2
04	420	#	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					2
05	434	#	382	-0-	-52	-0-	376	2	6	9	Y	5					7
06	420	#	349	-0-	-71	-0-	349	2			Y	-0-					7

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					109
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					109
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					109
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					109
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	2	2	9	N	2					111
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	682	2	13	9	N	12					123

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					97
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					97
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					97
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					97
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					97
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					125
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					125
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					125
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					125
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					125
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					11
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	Y	-0-					11
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					11
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					11
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					11
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					52
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					52
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					52
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					52
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					52
06	720	N	412	-0-	-308	-0-	412	2			N	-0-					52

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

01	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1369	3	31	9	Y	28					49
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1240	3	13	9	Y	12					61
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1344	3	42	9	Y	38					99
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1288	3	19	9	Y	17					116
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1327	3	22	9	Y	20					136
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					136

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

01	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					61
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					61
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	3			N	-0-					66
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					66
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					66
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					66
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	N	1					67
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					67

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

01	14B DENY		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	135	1	1818	2	N	-0-					28
02	1764	N	1696	-0-	-68	-0-	105	1	1591	2	N	-0-					28
03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	124	1	1759	2	N	-0-					28
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	115	1	1703	2	N	-0-					28
05	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	119	1	1758	2	N	-0-					28
06	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	115	1	1696	2	N	-0-					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	69	2	52	9	N	47	95	1			22
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	147	2	64	9	N	58					80
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	168	2	68	9	N	62					142
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	111	2	8	9	N	7					149
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	175	2	113	9	N	103					252
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-	178	1			74

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

01	961	N	797	-0-	-164	-0-	100	1	636	2	N	55	63	1			49
							61	9									
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	85	1	598	2	N	19					68
							21	9									
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	130	1	825	2	N	56					124
							62	9									
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	105	1	656	2	N	7	98	1	1	8	32
							8	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	103	1	644	2	N	43					75
							47	9									
06	990	N	776	-0-	-214	-0-	102	1	642	2	N	29	72	1			32
							32	9									

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	71	1	373	2	N	-0-					24
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	60	1	334	2	N	-0-					24
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	71	1	361	2	N	-0-					24
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	69	1	343	2	N	-0-					24
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	69	1	344	2	N	-0-					24
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	65	1	330	2	N	-0-					24

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	1186	2			N	-0-					90
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1500	2	6	9	N	5					95
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1511	2	7	9	N	6					101
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1457	2	6	9	N	5					106
05	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1508	2	6	9	N	5					111
*06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	N	3					114

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					16
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					16
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					16
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					16
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					16
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					16

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1798	#	1736	-0-	-62	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
02	1624	#	1612	-0-	-12	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	1786	R	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	1830	#	1730	-0-	-100	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1891	#	1784	-0-	-107	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	1740	#	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AOGP, LLC 026812
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	29165	X	4415	-0-	-24750	-0-	4387	3	28	9	N	25	24	8			26
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4056	3	22	9	N	20	14	8			32
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4488	3	20	9	N	18	15	8			35
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					35
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					77
02	14	X	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					77
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					77
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					77

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2263	X	1689	-0-	-574	-0-	1689	2			N	-0-					37
02	1876	X	1442	-0-	-434	-0-	1442	2			N	-0-					37
03	1984	X	1515	-0-	-469	-0-	1515	2			N	-0-					37
04	1770	X	1404	-0-	-366	-0-	1404	2			N	-0-					37
05	1674	X	1432	-0-	-242	-0-	1432	2			N	-0-					37
06	1620	X	1344	-0-	-276	-0-	1344	2			N	-0-					37

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8184	X	7368	-0-	-816	-0-	7313	2	55	9	N	50					209
02	7392	X	6542	-0-	-850	-0-	6488	2	54	9	N	49	167	1			91
03	8184	X	6943	-0-	-1241	-0-	6862	2	81	9	N	74					165
04	7860	X	7158	-0-	-702	-0-	7090	2	68	9	N	62					227
05	7533	X	7082	-0-	-451	-0-	7013	2	69	9	N	63	164	1			126
06	7140	X	6706	-0-	-434	-0-	6648	2	58	9	N	53					179

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3937	X	3184	-0-	-753	-0-	3177	2	7	9	N	6					48
02	3556	X	2697	-0-	-859	-0-	2697	2			N	-0-					48
03	3937	X	3073	-0-	-864	-0-	3073	2			N	-0-					48
04	3330	X	3056	-0-	-274	-0-	3054	2	2	9	N	2					50
*05	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	2981	2			N	-0-					50
06	3090	X	2971	-0-	-119	-0-	2971	2			N	-0-					127

HAMMAN C WELL #: 1 RRCID -> 280790 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					53

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					19

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5396 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	X	20	-0-	-290	-0-	12	2	8	9	N	7					7
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	310	X	34	-0-	-276	-0-	34	2			N	-0-					7
04	300	X	22	-0-	-278	-0-	16	2	6	9	N	5					12
*05	310	X	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-					12
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					35

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2511	X	1369	-0-	-1142	-0-	1369	2			N	-0-					136
02	2156	X	1146	-0-	-1010	-0-	1146	2			N	-0-					136
03	2232	X	1132	-0-	-1100	-0-	1132	2			N	-0-					136
04	1860	X	462	-0-	-1398	-0-	462	2			N	-0-					136
05	1612	X	274	-0-	-1338	-0-	274	2			N	-0-					136
06	1320	X	1041	-0-	-279	-0-	1041	2			N	-0-					136

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		9	-0-	9	9	7	2	2	9	N	2					21
06	14B2 EXT		21	-0-	21	30	13	2	8	9	N	7					28

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4302	3	1	9	N	1					46
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4523	3	1	9	N	1					47
03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6346	3	2	9	N	2					49
04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			N	-0-					49
*05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					49
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					49

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7799	2	75	9	N	68	116	1			22
02	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7092	2	56	9	N	51					73
03	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8083	2	77	9	N	70	103	1	10	8	30
04	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7716	2	61	9	N	55					85
*05	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8121	2	64	9	N	58	104	1	9	8	30
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					30

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3658	X	266	-0-	-3392	-0-	266	2			N	-0-					50
02	3304	X	49	-0-	-3255	-0-	49	2			N	-0-					50
03	2418	X	19	-0-	-2399	-0-	19	2			N	-0-					50
04	270	X	55	-0-	-215	-0-	55	2			N	-0-					50
*05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					50
06	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					50

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1457	X	1333	-0-	-124	-0-	1325	2	8	9	N	7					55
02	1344	X	1100	-0-	-244	-0-	1091	2	9	9	N	8					63
03	1488	X	1186	-0-	-302	-0-	1174	2	12	9	N	11	51	1			23
04	1440	X	816	-0-	-624	-0-	803	2	13	9	N	12					35
05	1426	X	1040	-0-	-386	-0-	1031	2	9	9	N	8					43
06	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					43

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4157	2	94	9	N	85	87	1			58
*08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4034	2	84	9	N	76	111	1			23
*09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3903	2	72	9	N	65					88
*10	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	3870	2	80	9	N	73	137	1			24
*11	4140	X	3737	-0-	-403	-0-	3675	2	62	9	N	56	50	1			30
*12	4247	X	3881	-0-	-366	-0-	3794	2	87	9	N	79	81	1			28
*01	4123	X	3751	-0-	-372	-0-	3708	2	43	9	N	39					67
*02	3724	X	2525	-0-	-1199	-0-	2486	2	39	9	N	35	78	1			24
*03	3937	X	2657	-0-	-1280	-0-	2616	2	41	9	N	37					61
*04	3750	X	2428	-0-	-1322	-0-	2389	2	39	9	N	35	30	1			66
05	3875	X	2498	-0-	-1377	-0-	2469	2	29	9	N	26	65	1			27
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					27

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	36524					N	NO RPT					-0-

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2883	X	1606	-0-	-1277	-0-	1515	2	91	9	N	83	156	1			122
02	2324	X	1765	-0-	-559	-0-	1614	2	151	9	N	137	172	1			87
03	2480	X	1880	-0-	-600	-0-	1731	2	149	9	N	135	169	1			53
04	2340	X	1912	-0-	-428	-0-	1792	2	120	9	N	109					162
05	2108	X	1904	-0-	-204	-0-	1792	2	112	9	N	102	162	1			102
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					102

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	3720	2	21	9	N	19	17	1			94
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3519	2	24	9	N	22	74	1			42
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3907	2	31	9	N	28					70
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3769	2	34	9	N	31					101
*05	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	3850	2	39	9	N	35	104	1			32
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					32

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1550	X	202	-0-	-1348	-0-	202	2			N	-0-					65
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					65
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					65
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					65
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					65
06	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					65

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4309	X	986	-0-	-3323	-0-	986	2			N	-0-					26
02	3892	X	16	-0-	-3876	-0-	16	2			N	-0-					26
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					26
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					26
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					26
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					26

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					61
02	2100	X	501	-0-	-1599	-0-	501	2			N	-0-					61
03	2325	X	239	-0-	-2086	-0-	239	2			N	-0-					61
04	2250	X	491	-0-	-1759	-0-	491	2			N	-0-					61
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					61
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					61

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3596	X	3134	-0-	-462	-0-	3115	2	19	9	N	17	39	1			12
02	3248	X	1953	-0-	-1295	-0-	1953	2			N	-0-					12
03	3596	X	1950	-0-	-1646	-0-	1950	2			N	-0-					12
04	3330	X	960	-0-	-2370	-0-	960	2			N	-0-					12
05	3286	X	1197	-0-	-2089	-0-	1197	2			N	-0-					12
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					12

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11346	X	9234	-0-	-2112	-0-	8942	2	292	9	N	265	341	1			37
02	10248	X	9067	-0-	-1181	-0-	8810	2	257	9	N	234	170	1			101
03	11346	X	10182	-0-	-1164	-0-	9900	2	282	9	N	256	290	1			67
04	10050	X	8932	-0-	-1118	-0-	8705	2	227	9	N	206	236	1			37
05	10044	X	9544	-0-	-500	-0-	9311	2	233	9	N	212	167	1			82
06	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					82

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4278	X	714	-0-	-3564	-0-	680	2	34	9	N	31					51
02	3864	X	461	-0-	-3403	-0-	461	2			N	-0-					51
03	1209	X	413	-0-	-796	-0-	405	2	8	9	N	7	31	1			27
04	990	X	332	-0-	-658	-0-	332	2			N	-0-					27
05	806	X	291	-0-	-515	-0-	291	2			N	-0-					27
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					27

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5022	X	3531	-0-	-1491	-0-	3417	2	114	9	N	104	33	1			129
02	4592	X	2219	-0-	-2373	-0-	2149	2	70	9	N	64	165	1			28
03	5084	X	761	-0-	-4323	-0-	720	2	41	9	N	37					65
04	4920	X	191	-0-	-4729	-0-	158	2	33	9	N	30					95
05	4123	X	487	-0-	-3636	-0-	473	2	14	9	N	13					108
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					108

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9176	X	4029	-0-	-5147	-0-	4018	2	11	9	N	10					95
02	8288	X	983	-0-	-7305	-0-	982	2	1	9	N	1					96
03	7595	X	390	-0-	-7205	-0-	390	2			N	-0-					96
04	5640	X	1357	-0-	-4283	-0-	1357	2			N	-0-					96
05	5301	X	904	-0-	-4397	-0-	904	2			N	-0-					96
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					96

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4526	X	3226	-0-	-1300	-0-	3190	2	36	9	N	33					125
02	4088	X	3508	-0-	-580	-0-	3474	2	34	9	N	31	99	1			57
03	4526	X	3982	-0-	-544	-0-	3930	2	52	9	N	47					104
04	3870	X	2925	-0-	-945	-0-	2881	2	44	9	N	40					144
05	3875	X	1631	-0-	-2244	-0-	1625	2	6	9	N	5	110	1			39
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					39

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	X	1073	-0-	-136	-0-	966	2	107	9	N	97	132	1			35
02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1171	2	99	9	N	90	76	1			49
03	1209	X	1092	-0-	-117	-0-	985	2	107	9	N	97					146
04	1170	X	1018	-0-	-152	-0-	916	2	102	9	N	93	109	1			130
05	1395	X	1279	-0-	-116	-0-	1176	2	103	9	N	94	160	1			64
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					64

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					24
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					24
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2139	X	1609	-0-	-530	-0-	1499	2	110	9	N	100	113	1			30
02	1932	X	1447	-0-	-485	-0-	1314	2	133	9	N	121	35	1			116
03	2139	X	1636	-0-	-503	-0-	1519	2	117	9	N	106	159	1			63
04	1770	X	686	-0-	-1084	-0-	686	2			N	-0-					63
05	1674	X	20	-0-	-1654	-0-	20	2			N	-0-					63
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					63

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6697	2	108	9	N	98	109	1			37
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5992	2	110	9	N	100	105	1			32
03	5952	X	5884	-0-	-68	-0-	5809	2	75	9	N	68	40	1			60
04	5760	X	5601	-0-	-159	-0-	5546	2	55	9	N	50					110
05	5952	X	4634	-0-	-1318	-0-	4600	2	34	9	N	31					141
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					141

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2005	2	67	9	N	61					116
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1918	2	81	9	N	74	142	1			48
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2106	2	105	9	N	95	136	1			7
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2014	2	97	9	N	88					95
05	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2112	2	83	9	N	75	135	1			35
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					35

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	X	158	-0-	-245	-0-	158	2			N	-0-					18
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					18
03	217	X	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					18
04	210	X	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					18
05	217	X	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					18
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					18

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8494	X	8201	-0-	-293	-0-	8066	2	135	9	N	123	169	1			96
02	7672	X	7321	-0-	-351	-0-	7152	2	169	9	N	154	164	1			86
03	8494	X	7889	-0-	-605	-0-	7737	2	152	9	N	138	158	1			66
04	8220	X	7443	-0-	-777	-0-	7299	2	144	9	N	131	156	1			41
05	8463	X	7679	-0-	-784	-0-	7525	2	154	9	N	140					181
06	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT					181

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5084	X	3891	-0-	-1193	-0-	3816	2	75	9	N	68					95
02	4592	X	3885	-0-	-707	-0-	3786	2	99	9	N	90	155	1			30
03	5084	X	4453	-0-	-631	-0-	4313	2	140	9	N	127	115	1			42
04	4440	X	3933	-0-	-507	-0-	3835	2	98	9	N	89					131
05	4309	X	4270	-0-	-39	-0-	4154	2	116	9	N	105	88	1			148
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					148

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3286	X	2302	-0-	-984	-0-	2296	2	6	9	N	5					25
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2897	2	77	9	N	70					95
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3141	2	106	9	N	96	156	1			35
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2872	2	78	9	N	71					106
05	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	3172	2	53	9	N	48	78	1			76
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					76

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					22
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1					23
03	868	N	358	-0-	-510	-0-	358	2			N	-0-					23
04	1140	N	243	-0-	-897	-0-	243	2			N	-0-					23
05	1178	N	566	-0-	-612	-0-	566	2			N	-0-					23
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					23

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	N	374	-0-	-246	-0-	374	2			N	-0-					56
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	520	2			N	-0-					56
03	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	2			N	-0-					56
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					56
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					56
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					56

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4332	2	176	9	N	160	119	1			151
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4065	2	114	9	N	104	150	1			105
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4454	2	120	9	N	109					214
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4404	2	145	9	N	132	183	1			163
*05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4623	2	130	9	N	118	155	1			126
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					126

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4167	2	326	9	N	296	344	1			148
02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5399	2	398	9	N	362	352	1			158
03	3782	X	925	-0-	-2857	-0-	875	2	50	9	N	45	123	1			80
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3553	2	133	9	N	121	120	1			81
05	3782	X	2063	-0-	-1719	-0-	1984	2	79	9	N	72	62	1			91
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					91

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	3642	2	107	9	N	97	92	1			58
02	3612	X	3206	-0-	-406	-0-	3151	2	55	9	N	50	52	1			56
03	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	3392	2	63	9	N	57	52	1			61
04	3630	X	2473	-0-	-1157	-0-	2419	2	54	9	N	49	67	1			43
05	3751	X	3253	-0-	-498	-0-	3207	2	46	9	N	42					85
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					85

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18	9	N	16	34	1			43
02	1764	X	1429	-0-	-335	-0-	1429	2			N	-0-					43
03	1953	X	1648	-0-	-305	-0-	1637	2	11	9	N	10					53
04	1890	X	1833	-0-	-57	-0-	1813	2	20	9	N	18					71
*05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1896	2	13	9	N	12					83
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					83

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8463	X	2460	-0-	-6003	-0-	2313	2	147	9	N	134	122	1			131
02	7644	X	2106	-0-	-5538	-0-	1989	2	117	9	N	106	126	1			111
03	6944	X	1829	-0-	-5115	-0-	1543	2	286	9	N	260	199	1			172
*04	4320	X	1399	-0-	-2921	-0-	1268	2	131	9	N	119	152	1			139
05	2945	X	1683	-0-	-1262	-0-	1489	2	194	9	N	176	121	1			194
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					194

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5115	X	2089	-0-	-3026	-0-	2072	2	17	9	N	15					140
02	4620	X	1155	-0-	-3465	-0-	1154	2	1	9	N	1	97	1			44
03	4774	X	815	-0-	-3959	-0-	815	2			N	-0-					44
04	3720	X	442	-0-	-3278	-0-	442	2			N	-0-					44
05	3007	X	623	-0-	-2384	-0-	623	2			N	-0-					44
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					44

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5580	X	2807	-0-	-2773	-0-	2756	2	51	9	N	46	47	1			71
02	5040	X	1267	-0-	-3773	-0-	1267	2			N	-0-					71
03	5580	X	1319	-0-	-4261	-0-	1319	2			N	-0-					71
04	5220	X	1151	-0-	-4069	-0-	1151	2			N	-0-	30	1			41
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					41
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					41

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8897	X	5536	-0-	-3361	-0-	5420	2	116	9	N	105					160
02	7980	X	5087	-0-	-2893	-0-	5024	2	63	9	N	57	153	1			64
03	8494	X	5009	-0-	-3485	-0-	4932	2	77	9	N	70	77	1			57
04	7380	X	4266	-0-	-3114	-0-	4210	2	56	9	N	51					108
05	6417	X	4720	-0-	-1697	-0-	4667	2	53	9	N	48	89	1			67
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					67

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1319	2	220	9	N	200	225	1			70
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1123	2	176	9	N	160	154	1			76
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1223	2	151	9	N	137	157	1			56
04	1500	N	1272	-0-	-228	-0-	1107	2	165	9	N	150					206
05	1426	N	329	-0-	-1097	-0-	311	2	18	9	N	16	172	1			50
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					50

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3224	X	2412	-0-	-812	-0-	2333	2	79	9	N	72					143
02	2912	X	2313	-0-	-599	-0-	2230	2	83	9	N	75	44	1			174
03	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	2512	2	83	9	N	75	166	1			83
*04	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	2331	2	72	9	N	65	37	1			111
05	2604	X	2511	-0-	-93	-0-	2431	2	80	9	N	73	59	1			125
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					125

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1395	N	776	-0-	-619	-0-	741	2	35	9	N	32	54	1			29
02	1092	N	604	-0-	-488	-0-	597	2	7	9	N	6					35
03	930	N	708	-0-	-222	-0-	701	2	7	9	N	6					41
04	750	N	570	-0-	-180	-0-	561	2	9	9	N	8					49
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	635	2	3	9	N	3	28	1			24
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					24

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5735	X	644	-0-	-5091	-0-	644	2			N	-0-					34
02	4340	X	690	-0-	-3650	-0-	690	2			N	-0-					34
03	2449	X	859	-0-	-1590	-0-	859	2			N	-0-					34
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					34
05	775	X	494	-0-	-281	-0-	494	2			N	-0-					34
06	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					34

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	2965	2	56	9	N	51					102
02	2884	X	2538	-0-	-346	-0-	2504	2	34	9	N	31	27	1			106
03	3131	X	2645	-0-	-486	-0-	2608	2	37	9	N	34	47	1			93
04	3030	X	2388	-0-	-642	-0-	2369	2	19	9	N	17	53	1			57
05	3131	X	2216	-0-	-915	-0-	2158	2	58	9	N	53	83	1			27
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					27

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					45
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2449	X	525	-0-	-1924	-0-	525	2			N	-0-					41
02	2156	X	398	-0-	-1758	-0-	398	2			N	-0-					41
03	899	X	420	-0-	-479	-0-	420	2			N	-0-					41
04	690	X	365	-0-	-325	-0-	365	2			N	-0-					41
05	620	X	460	-0-	-160	-0-	460	2			N	-0-					41
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					41

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	X	221	-0-	-1019	-0-	221	2			N	-0-					31
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					31
03	868	X	561	-0-	-307	-0-	561	2			N	-0-					31
04	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					31
05	806	X	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					31
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					31

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					29
02	112	X	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					29
03	124	X	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					29
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
05	124	X	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					29
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					29

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

01	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16222	2	9	9	N	8	23	1			96
02	14784	X	14368	-0-	-416	-0-	14364	2	4	9	N	4					100
03	16368	X	13580	-0-	-2788	-0-	13579	2	1	9	N	1					101
04	15840	X	8334	-0-	-7506	-0-	8334	2			N	-0-					101
05	16368	X	8192	-0-	-8176	-0-	8192	2			N	-0-					101
06	15720	X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					N	NO RPT					101

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

01	465	X	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	X	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5456	X	5260	-0-	-196	-0-	5188	2	72	9	N	65	148	1			46
02	4928	X	4385	-0-	-543	-0-	4341	2	44	9	N	40					86
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4670	2	50	9	N	45					131
04	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5212	2	56	9	N	51	131	1			51
*05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4767	2	55	9	N	50					101
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2449	X	1042	-0-	-1407	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1165	-0-	-907	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1659	-0-	-321	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1510	-0-	-40	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					242
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					242
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					242
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					242
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					242
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					242

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	496	N	145	-0-	-351	-0-	144	2	1	9	N	1					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					2
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					2
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	N	1					3
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					3
*05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					3
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					3

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167

BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

01	9982	X	6673	-0-	-3309	-0-	6504	3	169	9	N	154	172	1			322
02	9016	X	5959	-0-	-3057	-0-	5752	3	207	9	N	188	165	1			345
03	9982	X	5842	-0-	-4140	-0-	5664	3	178	9	N	162	168	1			339
04	9060	X	5179	-0-	-3881	-0-	4966	3	213	9	N	194	167	1	26	8	340
05	8463	X	5254	-0-	-3209	-0-	5126	3	128	9	N	116	171	1	28	8	257
06	6450	X	4722	-0-	-1728	-0-	4621	3	101	9	N	92	2	8			347

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

01	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					12
02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					12
03	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					12
04	540	X	402	-0-	-138	-0-	402	3			N	-0-					12
05	806	X	445	-0-	-361	-0-	445	3			N	-0-					12
06	780	X	401	-0-	-379	-0-	401	3			N	-0-					12

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

01	4402	X	2305	-0-	-2097	-0-	2134	3	171	9	N	155	171	1			228
02	3332	X	1834	-0-	-1498	-0-	1688	3	146	9	N	133	169	1			192
03	3193	X	2343	-0-	-850	-0-	2180	3	163	9	N	148	172	1	4	8	164
04	2670	X	2015	-0-	-655	-0-	1893	3	122	9	N	111	175	1			100
05	2635	X	2157	-0-	-478	-0-	1983	3	174	9	N	158	4	8			254
06	2280	X	1980	-0-	-300	-0-	1863	3	117	9	N	106	173	1	1	8	186

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					30
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3751	3	151	9	N	137	167	1			106
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4268	3	190	9	N	173	168	1			111
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	4864	3	185	9	N	168	169	1			110
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4023	3	179	9	N	163	169	1			104
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4389	3	161	9	N	146					250
*06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5278	3	180	9	N	164	167	1			247

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1278	3	149	9	N	135					212
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1216	3	164	9	N	149	171	1			190
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1253	3	125	9	N	114	160	1			144
04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1255	3	120	9	N	109	169	1	1	8	83
05	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	1126	3	119	9	N	108	1	8			190
06	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	955	3	171	9	N	155	169	1	27	8	149

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4495	X	3408	-0-	-1087	-0-	3390	3	18	9	N	16					160
02	3948	X	3069	-0-	-879	-0-	3065	3	4	9	N	4					164
03	3999	X	3333	-0-	-666	-0-	3321	3	12	9	N	11	1	8			174
04	3780	X	3166	-0-	-614	-0-	3152	3	14	9	N	13					187
05	3627	X	3181	-0-	-446	-0-	3168	3	13	9	N	12					199
06	3300	X	2972	-0-	-328	-0-	2966	3	6	9	N	5					204

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8525	X	7373	-0-	-1152	-0-	7250	3	123	9	N	112					230
02	7700	X	6129	-0-	-1571	-0-	6077	3	52	9	N	47					277
03	7936	X	6426	-0-	-1510	-0-	6371	3	55	9	N	50	172	1			155
04	7290	X	6010	-0-	-1280	-0-	5855	3	155	9	N	141	153	1			143
05	7440	X	5463	-0-	-1977	-0-	5400	3	63	9	N	57					200
06	7140	X	5456	-0-	-1684	-0-	5370	3	86	9	N	78	163	1			115

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7246	3	407	9	N	370	172	1			332
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6483	3	327	9	N	297	515	1			114
03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	5962	3	208	9	N	189	162	1	4	8	137
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6484	3	327	9	N	297	172	1	1	8	261
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6686	3	284	9	N	258	340	1			179
*06	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6693	3	259	9	N	235	339	1			75

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	8704	3	353	9	N	321	341	1			90
02	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	7772	3	285	9	N	259	174	1			175
03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8267	3	314	9	N	285	336	1			124
04	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	7911	3	305	9	N	277	166	1			235
05	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	8835	3	274	9	N	249	344	1			140
*06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8152	3	250	9	N	227	172	1			195

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1213	3	29	9	N	26					143
02	1120	N	1098	-0-	-22	-0-	1063	3	35	9	N	32					175
03	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1168	3	21	9	N	19	1	8			193
04	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1115	3	30	9	N	27					220
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1125	3	19	9	N	17	165	1			72
06	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1082	3	23	9	N	21					93

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	-0-					34
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					34
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					34
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	X	357	-0-	-263	-0-	357	3			N	-0-					102
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					102
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					102
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					102
05	372	X	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					102
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					102

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

01	6603	X	3318	-0-	-3285	-0-	3318	3			N	-0-					140
02	5684	X	1077	-0-	-4607	-0-	1060	3	17	9	N	15					155
03	6262	X	2233	-0-	-4029	-0-	2225	3	8	9	N	7					162
04	4710	X	3077	-0-	-1633	-0-	3066	3	11	9	N	10	10	8			162
05	4867	X	2111	-0-	-2756	-0-	2054	3	57	9	N	52	9	8			205
*06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5531	3	131	9	N	119	169	1			155

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

01	8463	X	7071	-0-	-1392	-0-	6980	3	91	9	N	83					150
02	7336	X	5923	-0-	-1413	-0-	5851	3	72	9	N	65					215
03	7998	X	6666	-0-	-1332	-0-	6530	3	136	9	N	124	159	1			180
04	7440	X	6106	-0-	-1334	-0-	6031	3	75	9	N	68	166	1	1	8	81
05	7533	X	6007	-0-	-1526	-0-	5940	3	67	9	N	61					142
06	6840	X	5186	-0-	-1654	-0-	5040	3	146	9	N	133	171	1	15	8	89

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2687	3	120	9	N	109					235
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2122	3	234	9	N	213	166	1			282
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2532	3	265	9	N	241	341	1	7	8	175
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2373	3	224	9	N	204	164	1			215
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2467	3	252	9	N	229	165	1	7	8	272
*06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2358	3	217	9	N	197	342	1	2	8	125

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

01	8556	X	6873	-0-	-1683	-0-	6664	3	209	9	N	190	169	1			89
02	7420	X	6810	-0-	-610	-0-	6597	3	213	9	N	194	171	1			112
03	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	8966	3	241	9	N	219	172	1			159
04	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7587	3	199	9	N	181	160	1	1	8	179
05	7750	X	7531	-0-	-219	-0-	7375	3	156	9	N	142	159	1			162
06	8670	X	7004	-0-	-1666	-0-	6860	3	144	9	N	131	166	1			127

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

01	4929	X	3582	-0-	-1347	-0-	3366	3	216	9	N	196	158	1			167
02	3696	X	3085	-0-	-611	-0-	2898	3	187	9	N	170	172	1			165
03	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	3317	3	180	9	N	164	159	1			170
04	3570	X	3408	-0-	-162	-0-	3235	3	173	9	N	157	167	1			160
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3733	3	167	9	N	152	172	1			140
06	3480	X	3475	-0-	-5	-0-	3332	3	143	9	N	130	170	1			100

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

01	3379	X	2591	-0-	-788	-0-	2369	3	222	9	N	202	338	1			119
02	3052	X	2330	-0-	-722	-0-	2133	3	197	9	N	179	169	1			129
03	3379	X	2846	-0-	-533	-0-	2634	3	212	9	N	193	163	1	7	8	152
04	3090	X	2457	-0-	-633	-0-	2278	3	179	9	N	163	170	1			145
05	2914	X	2364	-0-	-550	-0-	2223	3	141	9	N	128	175	1	6	8	92
06	2760	X	1956	-0-	-804	-0-	1827	3	129	9	N	117	2	8			207

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1581	X	1037	-0-	-544	-0-	1037	3			N	-0-					37
02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					37
03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					37
04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					37
05	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					37
06	1710	X	961	-0-	-749	-0-	961	3			N	-0-					37

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8308	X	6478	-0-	-1830	-0-	6356	3	122	9	N	111	170	1			105
02	7140	X	4846	-0-	-2294	-0-	4765	3	81	9	N	74					179
03	6665	X	5733	-0-	-932	-0-	5612	3	121	9	N	110	170	1			119
04	6270	X	6103	-0-	-167	-0-	5980	3	123	9	N	112	9	8			222
05	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6578	3	133	9	N	121	169	1	9	8	165
*06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6232	3	102	9	N	93	170	1	1	8	87

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4278	X	4254	-0-	-24	-0-	3827	3	427	9	N	388	507	1			135
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	3743	3	386	9	N	351	341	1			145
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4088	3	420	9	N	382	333	1			194
04	4110	X	3976	-0-	-134	-0-	3637	3	339	9	N	308	342	1	5	8	155
05	4557	X	3639	-0-	-918	-0-	3294	3	345	9	N	314	170	1	5	8	294
06	4410	X	3544	-0-	-866	-0-	3216	3	328	9	N	298	338	1	65	8	189

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4526	X	3290	-0-	-1236	-0-	3100	3	190	9	N	173	170	1			112
02	4088	X	3434	-0-	-654	-0-	3205	3	229	9	N	208	166	1			154
03	4216	X	3628	-0-	-588	-0-	3353	3	275	9	N	250	167	1			237
04	3900	X	3222	-0-	-678	-0-	3078	3	144	9	N	131	171	1	3	8	194
05	3813	X	3136	-0-	-677	-0-	2923	3	213	9	N	194	168	1	1	8	219
06	3690	X	2593	-0-	-1097	-0-	2480	3	113	9	N	103	160	1			162

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1645	3	74	9	N	67					179
02	1344	X	1278	-0-	-66	-0-	1233	3	45	9	N	41					220
03	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1653	3	70	9	N	64	162	1			122
04	1650	X	939	-0-	-711	-0-	865	3	74	9	N	67					189
05	1705	X	751	-0-	-954	-0-	665	3	86	9	N	78	168	1			99
06	1680	X	676	-0-	-1004	-0-	612	3	64	9	N	58					157

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3937	X	2294	-0-	-1643	-0-	2022	3	272	9	N	247	170	1			149
02	3360	X	2226	-0-	-1134	-0-	1960	3	266	9	N	242	166	1			225
03	3317	X	2735	-0-	-582	-0-	2413	3	322	9	N	293	336	1			182
04	2940	X	2118	-0-	-822	-0-	1873	3	245	9	N	223	333	1			72
05	2480	X	2343	-0-	-137	-0-	2067	3	276	9	N	251	161	1			162
06	2640	X	1903	-0-	-737	-0-	1664	3	239	9	N	217	169	1			210

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2852	X	2165	-0-	-687	-0-	2032	3	133	9	N	121					189
02	2576	X	1780	-0-	-796	-0-	1713	3	67	9	N	61	168	1			82
03	2666	X	1945	-0-	-721	-0-	1859	3	86	9	N	78					160
04	2370	X	1766	-0-	-604	-0-	1713	3	53	9	N	48	1	8			207
05	2418	X	1897	-0-	-521	-0-	1777	3	120	9	N	109	171	1			145
06	2100	X	1757	-0-	-343	-0-	1635	3	122	9	N	111	156	1	17	8	83

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

01	5177	X	4082	-0-	-1095	-0-	4001	3	81	9	N	74	169	1			124
02	4676	X	3535	-0-	-1141	-0-	3437	3	98	9	N	89					213
03	4960	X	3589	-0-	-1371	-0-	3519	3	70	9	N	64	166	1			111
04	4410	X	3357	-0-	-1053	-0-	3301	3	56	9	N	51					162
05	4092	X	3418	-0-	-674	-0-	3361	3	57	9	N	52					214
06	3960	X	3310	-0-	-650	-0-	3237	3	73	9	N	66	169	1			111

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

01	3751	X	3031	-0-	-720	-0-	2968	3	63	9	N	57					114
02	3220	X	2793	-0-	-427	-0-	2738	3	55	9	N	50					164
03	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	3064	3	99	9	N	90	164	1			90
04	3210	X	2939	-0-	-271	-0-	2867	3	72	9	N	65	1	8			154
05	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	2917	3	61	9	N	55					209
06	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	2475	3	95	9	N	86	155	1	20	8	120

DIXON WELL #: 1 RRCID -> 280028 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4820 - 5100

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	193	3	15	9	N	14					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

01	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7088	3	123	9	N	112	162	1			165
02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6361	3	120	9	N	109	136	1			138
03	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7058	3	112	9	N	102	171	1			69
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6784	3	94	9	N	85					154
05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6784	3	86	9	N	78					232
*06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7728	3	68	9	N	62	164	1			130

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

01	27652	X	6368	-0-	-21284	-0-	6238	3	130	9	N	118	94	1	9	8	165
02	24976	X	18946	-0-	-6030	-0-	18723	3	223	9	N	203	167	1	2	8	199
03	27652	X	9175	-0-	-18477	-0-	9074	3	101	9	N	92	156	1			135
04	25620	X	24535	-0-	-1085	-0-	24284	3	251	9	N	228	171	1			192
05	20987	X	15427	-0-	-5560	-0-	15273	3	154	9	N	140	171	1	4	8	157
06	20310	X	13046	-0-	-7264	-0-	12863	3	183	9	N	166	198	1	40	8	85

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

01	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	1749	3	298	9	N	271	340	1			83
02	2296	X	1672	-0-	-624	-0-	1422	3	250	9	N	227	169	1			141
03	2542	X	1889	-0-	-653	-0-	1558	3	331	9	N	301	343	1			99
04	2130	X	1637	-0-	-493	-0-	1416	3	221	9	N	201	159	1	1	8	140
05	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1457	3	222	9	N	202	170	1			172
06	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	1340	3	278	9	N	253	327	1	13	8	85

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2542	X	1441	-0-	-1101	-0-	1266	3	175	9	N	159	168	1			205
02	1932	X	1188	-0-	-744	-0-	1066	3	122	9	N	111	159	1			157
03	2077	X	1318	-0-	-759	-0-	1161	3	157	9	N	143	168	1			132
04	1680	X	1241	-0-	-439	-0-	1125	3	116	9	N	105	169	1			68
05	1488	X	1304	-0-	-184	-0-	1182	3	122	9	N	111					179
06	1380	X	1265	-0-	-115	-0-	1087	3	178	9	N	162	169	1	15	8	157

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7205	3	108	9	N	98					185
02	7280	X	6321	-0-	-959	-0-	6246	3	75	9	N	68	155	1			98
03	8060	X	7026	-0-	-1034	-0-	6960	3	66	9	N	60					158
04	7410	X	6530	-0-	-880	-0-	6478	3	52	9	N	47					205
05	7440	X	6533	-0-	-907	-0-	6496	3	37	9	N	34	167	1			72
06	7080	X	6098	-0-	-982	-0-	5978	3	120	9	N	109	39	8			142

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16895	X	11335	-0-	-5560	-0-	10913	3	422	9	N	384	417	1	3	8	174
02	15260	X	9898	-0-	-5362	-0-	9559	3	339	9	N	308	342	1	1	8	139
03	15810	X	9936	-0-	-5874	-0-	9583	3	353	9	N	321	346	1			114
04	15300	X	9449	-0-	-5851	-0-	9143	3	306	9	N	278	172	1			220
05	12307	X	9410	-0-	-2897	-0-	9095	3	315	9	N	286	342	1	4	8	160
06	10980	X	7966	-0-	-3014	-0-	7661	3	305	9	N	277	169	1	36	8	232

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5120 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4464	X	670	-0-	-3794	-0-	670	3			N	-0-					53
02	4032	X	1901	-0-	-2131	-0-	113	1	1782	3	N	5					58
							6	9									
03	3007	X	1987	-0-	-1020	-0-	123	1	1860	3	N	4	4	8			58
							4	9									
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	206	1	3108	3	N	4					62
							4	9									
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	211	1	2828	3	N	11	11	8			62
							12	9									
06	2040	X	457	-0-	-1583	-0-	35	1	420	3	N	2	2	8			62
							2	9									

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	728	N	555	-0-	-173	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	612	-0-	-408	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	930	N	514	-0-	-416	-0-	514	2			N	-0-					-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1054	N	892	-0-	-162	-0-	890	3	2	9	N	2					183
02	1064	N	990	-0-	-74	-0-	979	3	11	9	N	10	167	1			26
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	3	6	9	N	5					31
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1060	3	10	9	N	9					40
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1096	3	15	9	N	14					54
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1099	3	12	9	N	11					65

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	#	732	-0-	-105	-0-	732	2			N	-0-					123
02	756	#	668	-0-	-88	-0-	668	2			N	-0-					123
03	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					123
04	780	#	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					123
05	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					123
06	810	#	724	-0-	-86	-0-	718	2	6	9	N	5					128

MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	149	3	6	9	N	5					40
02	196	#	156	-0-	-40	-0-	150	3	6	9	N	5					45
03	217	#	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					45
*04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	194	3	6	9	N	5					50
*05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					50
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					50

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	#	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					26
02	476	#	453	-0-	-23	-0-	453	3			N	-0-					26
03	527	#	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					26
04	510	#	409	-0-	-101	-0-	409	3			N	-0-					26
05	527	#	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					26
06	480	#	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					26

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					83
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					83
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					83
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					83
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					83
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					83

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					42
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					42
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					42

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - PLUGGED 02/23/17

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	40					93
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	22					115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	24	103	1			36
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	54					90
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	41					131
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	49					180

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					180
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					180
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					180
04	1950	N	1538	-0-	-412	-0-	1538	2			N	-0-					180
05	2015	N	1531	-0-	-484	-0-	1531	2			N	-0-					180
06	1920	N	1363	-0-	-557	-0-	1363	2			N	-0-					180

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	804	2	8	9	N	7					446
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	752	2	102	9	N	93					539
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3					542
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					542
05	961	N	715	-0-	-246	-0-	715	2			N	-0-					542
06	780	N	667	-0-	-113	-0-	666	2	1	9	N	1					543

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					34
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					34
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					34
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					34
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					34
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					2
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					2
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					2
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					2
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					2

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

01	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-					27
02	353	N	154	-0-	-199	-0-	154	3			Y	-0-					27
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					27
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					27
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					27
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					27

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 5332

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2017 - PLUGGED 04/21/17

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. //CONT.// 131827
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1857	R	1857	-0-	-0-	-0-	1832	2	25	9	N	23					123
02	3360	#	2628	-0-	-732	-0-	2606	2	22	9	N	20					143
03	3379	#	1377	-0-	-2002	-0-	1365	2	12	9	N	11					154
*04	3639	R	3639	-0-	-0-	-0-	3620	2	19	9	N	17					171
05	2945	#	1958	-0-	-987	-0-	1937	2	21	9	N	19	171	1			19
06	2790	#	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					19

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	12	1	1824	3	Y	-0-					15
02	1708	R	1708	-0-	-0-	-0-	11	1	1697	3	Y	-0-					15
03	1872	R	1872	-0-	-0-	-0-	13	1	1859	3	Y	-0-					15
04	1736	R	1736	-0-	-0-	-0-	11	1	1725	3	Y	-0-					15
05	1767	#	1722	-0-	-45	-0-	11	1	1711	3	Y	-0-					15
06	1710	#	1530	-0-	-180	-0-	10	1	1520	3	Y	-0-					15

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	#	542	-0-	-543	-0-	96	1	446	3	Y	-0-					15
02	980	#	565	-0-	-415	-0-	87	1	478	3	Y	-0-					15
03	1085	#	625	-0-	-460	-0-	97	1	528	3	Y	-0-					15
04	900	#	520	-0-	-380	-0-	93	1	427	3	Y	-0-					15
05	651	#	93	-0-	-558	-0-	93	1			Y	-0-					15
06	600	#	90	-0-	-510	-0-	90	1			Y	-0-					15

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	#	394	-0-	-9	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	357	-0-	-7	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
03	403	#	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	382	-0-	-8	-0-	2	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	396	-0-	-7	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	375	-0-	-15	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1798	#	1638	-0-	-160	-0-	11	1	1609	3	Y	16					41
							18	9									
02	1624	#	1580	-0-	-44	-0-	10	1	1570	3	Y	-0-					41
03	1767	#	1714	-0-	-53	-0-	12	1	1702	3	Y	-0-	36	1			5
04	1710	#	1655	-0-	-55	-0-	10	1	1639	3	Y	5	2	1			8
							6	9									
05	1767	#	1661	-0-	-106	-0-	11	1	1650	3	Y	-0-					8
06	1710	#	1595	-0-	-115	-0-	11	1	1583	3	Y	1					9
							1	9									

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDSEY, MARY WELL #: 2 RRCID -> 147271 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5224 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

01	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					4
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					4
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					4
*04	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					4
*05	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					4
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					4

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6094 - 6204

01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					353
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN) 52958 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 038688 COMPL. DATE 01/14/1966 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4306 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1116	N	849	-0-	-267	-0-	848	3	1	9	N	1					53
02	1120	N	757	-0-	-363	-0-	753	3	4	9	N	4					57
03	1240	N	873	-0-	-367	-0-	869	3	4	9	N	4					61
04	810	N	4	-0-	-806	-0-	4	3			N	-0-					61
05	837	N	407	-0-	-430	-0-	404	3	3	9	N	3					64
06	840	N	786	-0-	-54	-0-	783	3	3	9	N	3					67

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					5
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					5
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					5
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					5
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					5
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	44	1	1153	3	N	47	183	1			128
							52	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1109	3	N	44					172
							48	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	3	N	64	180	1			56
							70	9									
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	40	1	1080	3	N	28					84
							31	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	62	1	1335	3	N	63					147
							69	9									
*06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	3	N	59	162	1			44
							65	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8370		7498	-0-	-872	-0-	7498	2			N	-0-					59
02	7560		5881	-0-	-1679	-0-	5743	2	138	9	N	125	170	1			14
03	8361	R	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					14
04	8027	R	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					14
05	8029	#	6343	-0-	-1686	-0-	6343	2			N	-0-					14
*06	8721		8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					14

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	750	N	644	-0-	-106	-0-	644	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	#	76	-0-	-17	-0-	70	3	6	9	N	5					93
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	97	3	1	9	N	1					94
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	101	3	4	9	N	4					98
04	120	#	57	-0-	-63	-0-	56	3	1	9	N	1					99
05	124	#	90	-0-	-34	-0-	83	3	7	9	N	6	44	1			61
06	120	#	64	-0-	-56	-0-	62	3	2	9	N	2					63

CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	85	116	1			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	78	124	1			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	63					65

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

01	608	R	608	-0-	-0-	-0-	23 44	1 9	541	2	N	40					102
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	79	2	N	5	87	1			20
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					20
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					23
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					23

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

01	1116		-0-	-0-	-1116	897					N	69					144
02	1008		1318	-0-	310	1207	1264	3	54	9	N	49					193
03	2692	N	1485	-0-	-1207	-0-	1483	3	2	9	N	2	166	1			29
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1392	3	28	9	N	25					54
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1261	3	103	9	N	94					148
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					43
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					43
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					43
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					43
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					43
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		8	-0-	8 B	8	8	2			Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-					31

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1302	N	1281	-0-	-21 B	-0-	1205	2	76	9	N	69	37	1			128
02	1232	N	1220	-0-	-12 B	-0-	1163	2	57	9	N	52					180
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1146	-0-	-187 B	-0-	1132	2	14	9	N	13	170	1			23
04	1229	N	1140	-0-	-89 B	-0-	1115	2	25	9	N	23					46
05	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1583	2	61	9	N	55					101
*06	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1444	2	65	9	N	59					160

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					55
02	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					55
04	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					55
05	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					55
*06	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					55

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	N	1170	-0-	-39 B	-0-	1160	2	10	9	N	9					186
02	1092	N	1049	-0-	-43 B	-0-	1040	2	9	9	N	8					194
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1164	-0-	-14 B	-0-	1153	3	11	9	N	10	167	1			37
04	1140	N	1036	-0-	-104 B	-0-	1034	3	2	9	N	2					39
05	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1155	3	10	9	N	9					48
*06	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1147	3	3	9	N	3					51

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1	54	7	-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2017 - PLUGGED 04/05/17

LUNDY (CONGL) //CONT.// 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1					37
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					39
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1					40
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	364	2	3	9	N	3					43
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	322	2	1	9	N	1					44
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	305	2	2	9	N	2					46

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	#	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	224	#	115	-0-	-109	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					43
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					43
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					43
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					43
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					43
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					26
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					26
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					26
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					26
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					26
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MABRY (MARBLE FALLS) 56385 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE-MABRY WELL #: 1 RRCID -> 277203 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					52
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					52
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					52
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					52
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					52
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					52

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	341	2	7	9	N	6					19
02	392	N	234	-0-	-158	-0-	231	2	3	9	N	3					22
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	235	2	2	9	N	2					24
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	391	2	6	9	N	5					29
05	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-	26	1			3
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					3

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	90	1	406	2	N	12					30
							13	9									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	98	1	417	2	N	8					38
							9	9									
03	620	N	408	-0-	-212	-0-	75	1	324	2	N	8					46
							9	9									
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	90	1	356	2	N	4					50
							4	9									
05	589	N	478	-0-	-111	-0-	95	1	375	2	N	7					57
							8	9									
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	57	1	225	2	N	1					58
							1	9									

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	150	1	1225	2	N	2					43
							2	9									
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	98	1	1100	2	N	2					45
							2	9									
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	124	1	1155	2	N	15					60
							17	9									
04	1320	N	1111	-0-	-209	-0-	108	1	1003	2	N	-0-					60
05	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	123	1	1146	2	N	7					67
							8	9									
06	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	109	1	1019	2	N	1					68
							1	9									

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1323	2	23	9	N	21					53
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					53
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					53
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	858	2	22	9	N	20					73
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-	54	1			19
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					19

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	N	298	-0-	-477	-0-	298	2			N	-0-					92
02	532	N	34	-0-	-498	-0-	34	2			N	-0-					92
03	713	N	43	-0-	-670	-0-	43	2			N	-0-					92
04	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	2			N	-0-					92
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					92
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					92

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	N	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	40	1	297	2	N	-0-					-0-
03	465	N	280	-0-	-185	-0-	35	1	245	2	N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	34	1	240	2	N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	45	1	321	2	N	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	26	1	187	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

01	310	N	254	-0-	-56	-0-	36	1	212	2	N	5					42
							6	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	214	2	N	-0-					42
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	45	1	238	2	N	1					43
							1	9									
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	41	1	218	2	N	6					49
							7	9									
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	52	1	197	2	N	2					51
							2	9									
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	258	2	N	-0-					51

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	75	1	513	2	N	5					71
							6	9									
02	924	N	557	-0-	-367	-0-	55	1	470	2	N	29					100
							32	9									
03	558	N	368	-0-	-190	-0-	30	1	336	2	N	2	96	1			6
							2	9									
04	570	N	354	-0-	-216	-0-	29	1	324	2	N	1					7
							1	9									
05	620	N	333	-0-	-287	-0-	27	1	306	2	N	-0-					7
06	360	N	294	-0-	-66	-0-	24	1	270	2	N	-0-					7

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					68
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					68
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					68
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					68
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					68
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

01	124	N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					23
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					23
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					23
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					23
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					23
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					23

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	65	1	394	2	N	45					109
							50	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	N	18					127
							20	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	109	1	455	2	N	6	84	1			49
							7	9									
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	74	1	307	2	N	-0-					49
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	121	1	504	2	N	-0-					49
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	98	1	408	2	N	-0-					49

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

01	279	N	275	-0-	-4	-0-	63	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	65	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	58	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	52	1	197	2	Y	-0-					-0-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	258	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

01	279	N	275	-0-	-4	-0-	63	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	65	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	58	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	52	1	197	2	Y	-0-					-0-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	258	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

01	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					146
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					146
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					146
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					146
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					146
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					146

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	992	N	876	-0-	-116	-0-	115 11	1 9	750	2	N	10					42
02	1008	N	613	-0-	-395	-0-	100 6	1 9	507	2	N	5					47
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	105 6	1 9	516	2	N	5					52
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	175 21	1 9	861	2	N	19					71
05	682	N	276	-0-	-406	-0-	47	1	229	2	N	-0-	64	1			7
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	80	1	390	2	N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	36	1	212	2	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	214	2	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	2	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	58	1	218	2	N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	52	1	197	2	N	-0-					-0-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	258	2	N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	Y	-0-					74
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	297	2	Y	3					77
							3	9									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	1	245	2	Y	3					80
							3	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	2	Y	-0-					80
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	45	1	321	2	Y	-0-					80
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	26	1	187	2	Y	-0-					80

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

01	5991		3489	-0-	-2502	-0-	3465	2	24	9	N	22					50
02	2716	#	2479	-0-	-237	-0-	2468	2	11	9	N	10					60
03	2852	#	2788	-0-	-64	-0-	2768	2	20	9	N	18					78
04	3000		2671	-0-	-329	-0-	2645	2	26	9	N	24					102
05	3100		2478	-0-	-622	-0-	2459	2	19	9	N	17					119
06	3000		2740	-0-	-260	-0-	2718	2	22	9	N	20					139

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	273	2	4	9	N	4					15
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					17
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					17
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1					18
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-	16	1			2
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					2

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

01	2263	N	1758	-0-	-505	B	-0-	1758	2			N	-0-				-0-
02	1624	N	1594	-0-	-30	B	-0-	1594	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1561	-0-	-361	B	-0-	1561	2			N	-0-				-0-
04	1710	N	1604	-0-	-106	B	-0-	1604	2			N	-0-				-0-
05	1767	N	1509	-0-	-258	B	-0-	1509	2			N	-0-				-0-
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1631	2			N	-0-				-0-

BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	36	R	36	-0-	-0-		-0-	30	1	6	9	N	5					75
02	36	R	36	-0-	-0-		-0-	30	1	6	9	N	5					80
03	34	R	34	-0-	-0-		-0-	30	1	4	9	N	4					84
04	36	R	36	-0-	-0-		-0-	30	1	6	9	N	5					89
05	36	R	36	-0-	-0-		-0-	30	1	6	9	N	5					94
*06	34	R	34	-0-	-0-		-0-	30	1	4	9	N	4					98

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3	R	3	-0-	-0-		-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-		-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-		-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-		-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	R	3	-0-	-0-		-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-		-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	760	-0-	-46		-0-	5	1	755	3	Y	-0-					3
02	728	N	692	-0-	-36		-0-	5	1	687	3	Y	-0-					3
03	807	N	807	-0-	-0-		-0-	6	1	801	3	Y	-0-					3
04	793	N	793	-0-	-0-		-0-	5	1	788	3	Y	-0-					3
05	816	N	816	-0-	-0-		-0-	5	1	811	3	Y	-0-					3
*06	791	N	791	-0-	-0-		-0-	5	1	786	3	Y	-0-					3

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	8 13	1 9	1189	3	Y	12	98	1			33
02	1148	N	979	-0-	-169	-0-	6 40	1 9	933	3	Y	36	7	1			62
03	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	8 29	1 9	1136	3	Y	26					88
04	1170	N	986	-0-	-184	-0-	6 21	1 9	959	3	Y	19					107
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	7 25	1 9	1055	3	Y	23					130
06	1140	N	979	-0-	-161	-0-	6 17	1 9	956	3	Y	15					145

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	449	3	24	9	N	22					78
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	289	3	3	9	N	3					81
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	322	3	1	9	N	1					82
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	N	2					84
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	371	3	17	9	N	15					99
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	362	3	43	9	N	39					138

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	2	N	-0-					5
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	N	-0-					5
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	3	1	329	2	N	-0-					5
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	3	1	292	2	N	-0-					5
05	310	N	87	-0-	-223	-0-	2	1	85	2	N	-0-					5
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					5

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					10
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					10
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					10
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					10
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					10
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					10

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATLOCK 58301 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
BEGGS, W. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270450 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5160 - 5180

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					35
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					35
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					35
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					35
05	465	N	57	-0-	-408	-0-	57	3			N	-0-					35
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	178	3	2	9	N	2	71	1			55
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	N	2					57
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	N	2					59
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	175	3	3	9	N	3					62
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	N	2					64
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	N	2					66

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	N	475	-0-	-734	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	702	-0-	-390	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
*06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1749	2	180	9	N	164	164	1			-0-
05	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

01	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			Y	-0-					46
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-	39	1			7
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	3	3	9	Y	3	3	1			7
04	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	3			Y	-0-					7
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					7
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	Y	1					8

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	93	1	259	3	Y	16					87
							18	9									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	84	1	238	3	Y	8					95
							9	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	93	1	252	3	Y	8	66	1			37
							9	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	90	1	251	3	Y	15	3	1			49
							17	9									
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	93	1	236	3	Y	7					56
							8	9									
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	90	1	243	3	Y	10					66
							11	9									

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					132
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					132
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					132
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					132
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					132
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					120
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					120
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					120
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					120
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2017 - PLUGGED 03/29/17

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					100
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					100
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					100
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					100
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					100
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4464		3634	-0-	-830	-0-	3634	3			N	-0-					50
02	3976	#	3198	-0-	-778	-0-	3198	3			N	-0-					50
03	4123	#	3020	-0-	-1103	-0-	3020	3			N	-0-					50
04	3990	#	2938	-0-	-1052	-0-	2938	3			N	-0-					50
05	4123	#	2730	-0-	-1393	-0-	2730	3			N	-0-					50
06	3510	#	2654	-0-	-856	-0-	2654	3			N	-0-					50

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					69
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					69
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					69
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					69
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					69
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					69

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5301	X	4913	-0-	-388	-0-	4891	3	22	9	N	20					294
02	4788	X	3858	-0-	-930	-0-	3848	3	10	9	N	9	192	1			111
03	5270	X	4546	-0-	-724	-0-	4514	3	32	9	N	29					140
04	4920	X	4772	-0-	-148	-0-	4733	3	39	9	N	35					175
05	5084	X	4952	-0-	-132	-0-	4915	3	37	9	N	34					209
06	4740	X	4449	-0-	-291	-0-	4413	3	36	9	N	33					242

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1550	#	1373	-0-	-177	-0-	1290	2	83	9	N	75	180	1			53
02	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1150	2	90	9	N	82					135
03	1302	#	1259	-0-	-43	-0-	1151	2	108	9	N	98	184	1			49
04	2111	R	2111	-0-	-0-	-0-	2059	2	52	9	N	47					96
05	1364	#	146	-0-	-1218	-0-	142	2	4	9	N	4					100
*06	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1441	2	25	9	N	23					123

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	196	#	135	-0-	-61	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	210	#	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	210	#	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

01	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	#	71	-0-	-41	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					92
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					92
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					92
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					92
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					92
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					92

PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

01	64		64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	59		59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124		64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	112		59	-0-	-53	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	124		77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	120		62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	124		70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	120		67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	81		81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	59		59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	88		88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	66		66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	159	-0-	-231	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	372	N	177	-0-	-195	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	94	1	1012	2	N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	87	1	939	2	N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	101	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	96	1	905	2	N	-0-					-0-
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	96	1	1016	2	N	-0-					-0-
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	89	1	930	2	N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					185
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					185
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					185
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					185
*05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					185
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					8
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					8
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					8
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	868	3	25	9	N	23					31
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					8
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	397	3			N	-0-					8
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					8
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					8
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					8
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2017 - PLUGGED 07/29/17

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

01	372	N	325	-0-	-47	B	-0-	11	1	314	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	164	-0-	-60	B	-0-	5	1	159	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	163	-0-	-240	B	-0-	5	1	158	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	100	-0-	-200	B	-0-	3	1	97	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					Y	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

01	1085	N	1082	-0-	-3	B	-0-	36	1	1046	2	N	-0-			-0-
02	980	N	977	-0-	-3	B	-0-	32	1	945	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1070	-0-	-77	B	-0-	35	1	1035	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	1028	-0-	-22	B	-0-	34	1	994	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1062	-0-	-23	B	-0-	38	1	1024	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	1022	-0-	-28	B	-0-	33	1	989	2	N	-0-			-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2017

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

01	853	N	853	-0-	-0-		-0-	853	3			N	-0-			-0-
02	810	N	810	-0-	-0-		-0-	810	3			N	-0-			-0-
03	426	N	426	-0-	-0-		-0-	426	3			N	-0-			-0-
04	840	N	452	-0-	-388		-0-	452	3			N	-0-			-0-
05	899	N	430	-0-	-469		-0-	430	3			N	-0-			-0-
06	420	N	405	-0-	-15		-0-	405	3			N	-0-			-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					1
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					1
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	N	-0-					1
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-					1
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	1	1	133	3	N	-0-					1
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					14
02	448	#	399	-0-	-49	-0-	399	3			N	-0-					14
03	496	#	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					14
04	510	#	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					14
05	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					14
06	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					14

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	#	526	-0-	-218	-0-	522	3	4	9	N	4					41
02	679	R	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1	9	N	1					42
03	785	R	785	-0-	-0-	-0-	783	3	2	9	N	2					44
04	864	R	864	-0-	-0-	-0-	858	3	6	9	N	5					49
05	764	R	764	-0-	-0-	-0-	756	3	8	9	N	7					56
06	750	R	750	-0-	-0-	-0-	742	3	8	9	N	7					63

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					34
02	308	#	296	-0-	-12	-0-	296	3			Y	-0-					34
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					34
04	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					34
05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					34
06	390	#	353	-0-	-37	-0-	353	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	#	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
04	190	R	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
*06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	#	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
02	168	#	159	-0-	-9	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
04	180	#	166	-0-	-14	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-
05	186	#	152	-0-	-34	-0-	1	1	151	3	N	-0-					-0-
06	180	#	149	-0-	-31	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	#	350	-0-	-22	-0-	2	1	348	3	N	-0-					-0-
02	336	#	317	-0-	-19	-0-	2	1	315	3	N	-0-					-0-
03	372	#	351	-0-	-21	-0-	2	1	349	3	N	-0-					-0-
04	360	#	343	-0-	-17	-0-	2	1	341	3	N	-0-					-0-
05	356	R	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	N	-0-					-0-
*06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	#	160	-0-	-26	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-
02	168	#	143	-0-	-25	-0-	1	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	N	-0-					-0-
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	1	1	146	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713	#	662	-0-	-51	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
02	644	#	610	-0-	-34	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
03	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
04	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
05	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		662	-0-	662	662	662	3			Y	-0-					-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	765	R	765	-0-	-0-	-0-	742	3	23	9	Y	21					73
02	874	R	874	-0-	-0-	-0-	779	3	95	9	Y	86	74	1			85
03	884	R	884	-0-	-0-	-0-	877	3	7	9	Y	6	6	1			85
04	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					85
*05	893	R	893	-0-	-0-	-0-	873	3	20	9	Y	18					67
06	DLQ G-10		686	-0-	686	686	673	3	13	9	Y	12	76	1			3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	868	#	799	-0-	-69	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
02	756	#	720	-0-	-36	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
03	831	R	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
04	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
05	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		783	-0-	783	783	783	3			Y	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

01	403	#	328	-0-	-75	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					3
02	364	#	265	-0-	-99	-0-	2	1	263	3	Y	-0-					3
03	403	#	311	-0-	-92	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					3
04	390	#	263	-0-	-127	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					3
05	372	#	342	-0-	-30	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		365	-0-	365	365	2	1	363	3	Y	-0-					3

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

01	2139	#	2115	-0-	-24	-0-	14	1	2101	3	Y	-0-					1
02	1932	#	1714	-0-	-218	-0-	11	1	1703	3	Y	-0-					1
03	2604	#	1644	-0-	-960	-0-	12	1	1632	3	Y	-0-					1
04	2520	#	1540	-0-	-980	-0-	10	1	1530	3	Y	-0-					1
05	2604	#	1080	-0-	-1524	-0-	7	1	1073	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		581	-0-	581	581	4	1	577	3	Y	-0-					1

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2017 - P/A 03/09/17

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

01	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	7	1	964	3	Y	42					118
							46	9									
02	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	Y	48					166
							53	9									
03	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	8	1	1103	3	Y	31	128	1			69
							34	9									
04	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	Y	29	78	1			20
							32	9									
05	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	Y	28	4	1			44
							31	9									
06	DLQ G-10		980	-0-	980	980	6	1	963	3	Y	10					54
							11	9									

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

01	868	#	806	-0-	-62	-0-	28	1	774	3	Y	4					33
							4	9									
02	812	#	748	-0-	-64	-0-	25	1	719	3	Y	4					37
							4	9									
03	899	#	833	-0-	-66	-0-	26	1	805	3	Y	2					39
							2	9									
04	870	#	835	-0-	-35	-0-	21	1	814	3	Y	-0-					39
05	899	#	874	-0-	-25	-0-	6	1	868	3	Y	-0-					39
06	DLQ G-10		785	-0-	785	785	21	1	763	3	Y	1					40
							1	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	795	R	795	-0-	-0-	-0-	5	1	790	3	N	-0-					-0-
02	722	R	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	N	-0-					-0-
03	802	R	802	-0-	-0-	-0-	6	1	796	3	N	-0-					-0-
04	777	R	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	N	-0-					-0-
05	798	R	798	-0-	-0-	-0-	5	1	793	3	N	-0-					-0-
*06	761	R	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					4
02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	Y	-0-					4
03	403	#	402	-0-	-1	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					4
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	2	1	388	3	Y	-0-					4
05	418	R	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		415	-0-	415	415	3	1	412	3	Y	-0-					4

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

01	2046	#	1578	-0-	-468	-0-	11	1	1567	3	Y	-0-					2
02	1932	#	1469	-0-	-463	-0-	10	1	1459	3	Y	-0-					2
03	2139	#	790	-0-	-1349	-0-	6	1	784	3	Y	-0-					2
04	2070	#	1083	-0-	-987	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					2
*05	1612	#	1348	-0-	-264	-0-	6	1	1279	3	Y	57					59
							63	9									
06	DLQ G-10		1305	-0-	1305	1305	6	1	1276	3	Y	21	77	1			3
							23	9									

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					3
02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					3
03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					3
04	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					3
05	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		253	-0-	253	253	253	3			Y	-0-					3

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

01	930	#	856	-0-	-74	-0-	341	1	460	3	N	50					84
							55	9									
02	840	#	714	-0-	-126	-0-	303	1	369	3	N	38					122
							42	9									
03	930	#	719	-0-	-211	-0-	276	1	408	3	N	32					154
							35	9									
04	900	#	632	-0-	-268	-0-	226	1	376	3	N	27					181
							30	9									
05	930	#	771	-0-	-159	-0-	255	1	480	3	N	33	179	1			35
							36	9									
06	840	#	829	-0-	-11	-0-	363	1	431	3	N	32					67
							35	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	#	1029	-0-	-56	-0-	7	1	1022	3	Y	-0-					-0-
02	980	#	914	-0-	-66	-0-	6	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	8	1	1091	3	Y	-0-					-0-
04	1050	#	1029	-0-	-21	-0-	6	1	1023	3	Y	-0-					-0-
05	1085	#	1063	-0-	-22	-0-	7	1	1056	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	7	1	1016	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	#	395	-0-	-101	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					3
02	420	#	348	-0-	-72	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					3
03	434	#	359	-0-	-75	-0-	3	1	356	3	Y	-0-					3
04	420	#	361	-0-	-59	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					3
05	403	#	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		389	-0-	389	389	3	1	386	3	Y	-0-					3

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	Y	11					60
							12	9									
02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	20					80
							22	9									
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	9					89
							10	9									
04	328	R	328	-0-	-0-	-0-	4	1	324	3	Y	-0-					89
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	16					105
							18	9									
06	DLQ G-10		300	-0-	300	300	23	1	273	3	Y	4	78	1			31
							4	9									

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		253	-0-	253	253	253	3			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	937	R	937	-0-	-0-	-0-	6	1	931	3	Y	-0-					7
02	804	R	804	-0-	-0-	-0-	5	1	799	3	Y	-0-					7
03	873	R	873	-0-	-0-	-0-	6	1	867	3	Y	-0-					7
04	910	R	910	-0-	-0-	-0-	6	1	904	3	Y	-0-					7
05	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	7	1	1079	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		902	-0-	902	902	6	1	896	3	Y	-0-					7

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	#	843	-0-	-335	-0-	6	1	837	3	Y	-0-					-0-
02	1064	#	784	-0-	-280	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	961	#	872	-0-	-89	-0-	6	1	866	3	Y	-0-					-0-
04	810	#	699	-0-	-111	-0-	4	1	695	3	Y	-0-					-0-
05	868	#	158	-0-	-710	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		447	-0-	447	447	3	1	444	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

01	1054	#	1035	-0-	-19	-0-	7	1	1028	3	N	-0-					-0-
02	952	#	938	-0-	-14	-0-	6	1	932	3	N	-0-					-0-
03	1054	#	1037	-0-	-17	-0-	7	1	1030	3	N	-0-					-0-
04	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	6	1	1018	3	N	-0-					-0-
05	1054	#	1042	-0-	-12	-0-	7	1	1035	3	N	-0-					-0-
06	1020	#	1001	-0-	-19	-0-	7	1	994	3	N	-0-					-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

01	775	#	728	-0-	-47	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					7
02	700	#	600	-0-	-100	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					7
03	775	#	715	-0-	-60	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					7
04	690	#	641	-0-	-49	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					7
05	719	R	719	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		689	-0-	689	689	5	1	684	3	Y	-0-					7

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

01	217	#	174	-0-	-43	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	189	R	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	176	-0-	-10	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		168	-0-	168	168	1	1	167	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

01	372	#	221	-0-	-151	-0-	2	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	173	-0-	-135	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	156	-0-	-123	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	219	-0-	-51	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	267	R	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		282	-0-	282	282	2	1	280	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-
02	282	R	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
03	309	R	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	N	-0-					-0-
04	303	R	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	N	-0-					-0-
*06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1550	#	1311	-0-	-239	-0-	156	1	1144	3	Y	10					71
							11	9									
02	1400	#	1234	-0-	-166	-0-	133	1	1090	3	Y	10					81
							11	9									
03	1550	#	1366	-0-	-184	-0-	158	1	1198	3	Y	9					90
							10	9									
04	1410	#	1060	-0-	-350	-0-	113	1	939	3	Y	7					97
							8	9									
05	1364	#	1243	-0-	-121	-0-	127	1	1114	3	Y	2					99
							2	9									
06	DLQ G-10		1158	-0-	1158	1158	115	1	1043	3	Y	-0-					99

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	408	R	408	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
02	396	R	396	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
03	423	R	423	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
04	416	R	416	-0-	-0-	-0-	2	1	167	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	2	1	169	2	Y	-0-					-0-
							245	3									
06	DLQ G-10		380	-0-	380	380	2	1	154	2	Y	-0-					-0-
							224	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	419	R	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	435	R	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	432	R	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		413	-0-	413	413	3	1	410	3	Y	-0-					-0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2017 - P/A 04/21/17

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	485	R	485	-0-	-0-	-0-	96	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	366	R	366	-0-	-0-	-0-	86	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	274	-0-	-98	-0-	94	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3379	#	3201	-0-	-178	-0-	21	1	3180	3	Y	-0-					8
02	3052	#	2899	-0-	-153	-0-	19	1	2880	3	Y	-0-					8
03	3379	#	3251	-0-	-128	-0-	23	1	3228	3	Y	-0-					8
04	3180	#	3117	-0-	-63	-0-	19	1	3084	3	Y	13	21	1			-0-
							14	9									
05	3289	R	3289	-0-	-0-	-0-	21	1	3267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		3872	-0-	3872	3872	26	1	3840	3	Y	5					5
							6	9									

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

01	1302	#	1095	-0-	-207	-0-	7	1	1087	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
02	1344	#	889	-0-	-455	-0-	6	1	857	3	Y	24					42
							26	9									
03	1550	#	957	-0-	-593	-0-	7	1	948	3	Y	2					44
							2	9									
04	1530	#	1138	-0-	-392	-0-	7	1	1131	3	Y	-0-					44
05	1581	#	1243	-0-	-338	-0-	8	1	1235	3	Y	-0-					44
06	DLQ G-10		1136	-0-	1136	1136	8	1	1128	3	Y	-0-					44

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

01	342	R	342	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	9	1	1			8
							271	3	10	9							
02	332	R	332	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	35					43
							238	3	39	9							
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	19					62
							247	3	21	9							
04	365	R	365	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	14					76
							286	3	15	9							
05	414	R	414	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	8					84
							330	3	9	9							
06	DLQ G-10		327	-0-	327	327	2	1	58	2	Y	3					87
							264	3	3	9							

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

01	837	#	765	-0-	-72	-0-	5	1	756	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
02	756	#	630	-0-	-126	-0-	4	1	620	3	Y	5					12
							6	9									
03	806	#	744	-0-	-62	-0-	5	1	732	3	Y	6					18
							7	9									
04	780	#	758	-0-	-22	-0-	5	1	747	3	Y	5					23
							6	9									
05	844	R	844	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	4					27
							4	9									
06	DLQ G-10		743	-0-	743	743	5	1	735	3	Y	3					30
							3	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	866	R	866	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	24	166	1			45
							26	9									
02	764	R	764	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	24					69
							26	9									
03	862	R	862	-0-	-0-	-0-	6	1	831	3	Y	23					92
							25	9									
04	711	R	711	-0-	-0-	-0-	4	1	684	3	Y	21					113
							23	9									
05	749	R	749	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	17					130
							19	9									
06	DLQ G-10		724	-0-	724	724	5	1	697	3	Y	20					150
							22	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

01	186	#	167	-0-	-19	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					9
							138	3									
02	168	#	148	-0-	-20	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					9
							122	3									
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	1	1	27	2	Y	15					24
							135	3	17	9							
04	180	#	162	-0-	-18	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					24
							134	3									
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					24
							143	3									
06	DLQ G-10		164	-0-	164	164	1	1	28	2	Y	-0-					24
							135	3									

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

01	124	#	114	-0-	-10	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							87	3									
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
							78	3									
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							87	3									
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							95	3									
05	131	R	131	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							100	3									
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							89	3									

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

01	821	R	821	-0-	-0-	-0-	6	1	815	3	Y	-0-					2
02	701	R	701	-0-	-0-	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					2
03	815	R	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	Y	-0-					2
04	748	R	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					2
05	761	R	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		748	-0-	748	748	5	1	743	3	Y	-0-					2

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	#	174	-0-	-12	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					10
							133	3									
02	196	#	133	-0-	-63	-0-	1	1	30	2	Y	1	5	1			6
							101	3	1	9							
03	248	#	137	-0-	-111	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					6
							105	3									
04	240	#	167	-0-	-73	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					6
							128	3									
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					6
							194	3									
06	DLQ G-10		188	-0-	188	188	1	1	42	2	Y	-0-					6
							145	3									

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

01	527	#	436	-0-	-91	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	476	#	404	-0-	-72	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
03	527	#	452	-0-	-75	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					-0-
04	480	#	447	-0-	-33	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		410	-0-	410	410	3	1	407	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

01	511	R	511	-0-	-0-	-0-	3	1	490	3	N	16					106
							18	9									
02	447	R	447	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	N	14					120
							15	9									
03	388	R	388	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	N	8					128
							9	9									
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	N	-0-					128
05	186	#	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	N	-0-					128
06	180	#	172	-0-	-8	-0-	1	1	171	3	N	-0-					128

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - P/A 05/04/17

SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	700	R	700	-0-	-0-	-0-	4	1	649	3	Y	43					63
							47	9									
02	761	R	761	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	Y	86					149
							95	9									
03	810	R	810	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	70					219
							77	9									
04	826	R	826	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	Y	83					302
							91	9									
05	876	R	876	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	Y	99	328	1			73
							109	9									
06	DLQ G-10		776	-0-	776	776	5	1	728	3	Y	39					112
							43	9									

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	10	1	1497	3	Y	-0-					4
02	1456	#	1354	-0-	-102	-0-	9	1	1345	3	Y	-0-					4
03	1550	#	1455	-0-	-95	-0-	10	1	1445	3	Y	-0-					4
04	1470	#	1449	-0-	-21	-0-	9	1	1440	3	Y	-0-					4
*05	1519	#	1502	-0-	-17	-0-	10	1	1492	3	Y	-0-					4
06	1470	#	1426	-0-	-44	-0-	9	1	1417	3	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1364	#	1035	-0-	-329	-0-	7	1	1028	3	Y	-0-					1
02	890	R	890	-0-	-0-	-0-	6	1	884	3	Y	-0-					1
03	1023	#	983	-0-	-40	-0-	7	1	976	3	Y	-0-					1
04	990	#	968	-0-	-22	-0-	6	1	962	3	Y	-0-					1
*05	1023	#	929	-0-	-94	-0-	6	1	923	3	Y	-0-					1
06	990	#	891	-0-	-99	-0-	6	1	885	3	Y	-0-					28

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	#	338	-0-	-3	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	341	#	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	330	#	310	-0-	-20	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	341	#	315	-0-	-26	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	330	#	301	-0-	-29	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					3
02	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					3
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					3
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					3
05	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					3
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	#	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	476	#	468	-0-	-8	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	527	#	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	510	#	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	#	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	392	#	318	-0-	-74	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	434	#	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	420	#	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	434	#	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*06	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	341	#	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	330	#	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	341	#	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	330	#	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

01	558	#	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					39
02	448	#	447	-0-	-1	-0-	447	2			N	-0-					39
03	496	#	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					39
04	480	#	325	-0-	-155	-0-	325	2			N	-0-					39
05	496	#	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					39
06	480	#	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					23
02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					23
03	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					23
04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					23
05	403	#	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					23
06	390	#	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					23

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1506	2	15	9	N	14					148
*02	1964	R	1964	-0-	-0-	-0-	1961	2	3	9	N	3					173
*03	1488	#	1045	-0-	-443	-0-	1033	2	12	9	N	11					184
*04	1470	#	-0-	-0-	-1470	-0-					N	1					185
*05	1788	R	1788	-0-	-0-	-0-	1786	2	2	9	N	2					187
06	1470	#	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					187

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

01	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					45
02	252	#	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					45
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					45
04	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					45
05	279	#	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					45
06	270	#	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					45

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

01	1705	#	1089	-0-	-616	-0-	81	1	1008	2	N	-0-					20
02	1978	R	1978	-0-	-0-	-0-	73	1	1894	2	N	10					30
							11	9									
03	1896	R	1896	-0-	-0-	-0-	81	1	1803	2	N	11					41
							12	9									
04	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	2	N	4					45
							4	9									
05	2201	#	1725	-0-	-476	-0-	81	1	1632	2	N	11					56
							12	9									
06	2130	#	1661	-0-	-469	-0-	78	1	1572	2	N	10					66
							11	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

01	341	#	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					19
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					19
03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					19
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					19
05	341	#	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					19
06	330	#	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

01	828	R	828	-0-	-0-	-0-	755	2	73	9	N	66	161	1			222
02	844	R	844	-0-	-0-	-0-	767	2	77	9	N	70	175	1			117
03	981	R	981	-0-	-0-	-0-	907	2	74	9	N	67					184
04	884	R	884	-0-	-0-	-0-	809	2	75	9	N	68					252
*05	903	R	903	-0-	-0-	-0-	815	2	88	9	N	80	169	1			163
*06	859	R	859	-0-	-0-	-0-	798	2	61	9	N	55					218

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	84	#	20	-0-	-64	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*04	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
02	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					112
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					112
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					112
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					112

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

01	279	#	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					62
02	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					62
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					62
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					62
05	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					62
*06	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					62

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	336	#	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	372	#	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	360	#	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	341	#	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	330	#	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

01	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	252	#	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	300	#	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	#	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

01	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	279	#	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	330	#	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

01	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					33
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					33
04	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					33
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

01	697	R	697	-0-	-0-	-0-	680	3	17	9	N	15					184
02	640	R	640	-0-	-0-	-0-	611	3	29	9	N	26	179	1			31
03	651	R	651	-0-	-0-	-0-	636	3	15	9	N	14					45
04	660	#	626	-0-	-34	-0-	615	3	11	9	N	10					55
05	713	#	599	-0-	-114	-0-	585	3	14	9	N	13					68
*06	723	R	723	-0-	-0-	-0-	712	3	11	9	N	10					78

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	840	#	810	-0-	-30	-0-	113	1	697	3	Y	-0-					-0-
*12	750	R	750	-0-	-0-	-0-	139	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	868	#	505	-0-	-363	-0-	76	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	756	#	510	-0-	-246	-0-	104	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	837	#	720	-0-	-117	-0-	125	1	595	3	Y	-0-					-0-
04	810	#	676	-0-	-134	-0-	116	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	756	R	756	-0-	-0-	-0-	137	1	619	3	Y	-0-					-0-
*06	708	R	708	-0-	-0-	-0-	121	1	587	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

*11	1200	#	1162	-0-	-38	-0-	161	1	995	3	Y	5					53
							6	9									
*12	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	225	1	988	3	Y	3					49
							3	9									
01	1240	#	1153	-0-	-87	-0-	174	1	976	3	Y	3					52
							3	9									
02	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	236	1	920	3	Y	6					58
							7	9									
03	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	223	1	1057	3	Y	7					65
							8	9									
04	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	214	1	1029	3	Y	3					68
							3	9									
05	1273	R	1273	-0-	-0-	-0-	231	1	1042	3	Y	-0-					68
*06	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	231	1	1042	3	Y	1					69
							1	9									

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

*09	734	R	734	-0-	-0-	-0-	92	1	526	3	Y	105	159	1	2	8	141
							116	9									
10	786	R	786	-0-	-0-	-0-	106	1	559	3	Y	110					251
							121	9									
*11	830	R	830	-0-	-0-	-0-	95	1	583	3	Y	138	75	1			314
							152	9									
*12	733	R	733	-0-	-0-	-0-	115	1	504	3	Y	104	157	1			261
							114	9									
*01	878	R	878	-0-	-0-	-0-	115	1	643	3	Y	109	151	1			219
							120	9									
*02	745	R	745	-0-	-0-	-0-	132	1	518	3	Y	86					305
							95	9									
*03	860	R	860	-0-	-0-	-0-	130	1	616	3	Y	104	79	1			330
							114	9									
*04	809	R	809	-0-	-0-	-0-	118	1	569	3	Y	111	154	1			287
							122	9									
*05	756	R	756	-0-	-0-	-0-	120	1	540	3	Y	87	155	1			219
							96	9									
*06	778	R	778	-0-	-0-	-0-	120	1	540	3	Y	107	78	1			248
							118	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1271	#	1010	-0-	-261	-0-	158	1	835	3	Y	15					162
							17	9									
*11	1230	#	997	-0-	-233	-0-	139	1	855	3	Y	3					165
							3	9									
*12	995	R	995	-0-	-0-	-0-	182	1	799	3	Y	13					162
							14	9									
01	1085	#	1052	-0-	-33	-0-	159	1	891	3	Y	2	158	1			6
							2	9									
02	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	216	1	845	3	Y	2					8
							2	9									
03	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	190	1	904	3	Y	15					23
							17	9									
04	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	189	1	914	3	Y	13					36
							14	9									
05	1178	#	1157	-0-	-21	-0-	207	1	935	3	Y	14					50
							15	9									
06	930	#	164	-0-	-766	-0-	26	1	128	3	Y	9					59
							10	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

*11	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	178	1	1096	3	Y	14					82
							15	9									
*12	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	229	1	1005	3	Y	-0-					82
01	1240	#	1124	-0-	-116	-0-	170	1	954	3	Y	-0-					82
02	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	277	1	1080	3	Y	-0-					82
03	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	234	1	1111	3	Y	-0-					82
04	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	207	1	999	3	Y	1					83
							1	9									
05	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	252	1	1137	3	Y	2					85
							2	9									
*06	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	252	1	1137	3	Y	3					89
							3	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

*11	2128	R	2128	-0-	-0-	-0-	296	1	1825	3	Y	6	77	1			44
							7	9									
*12	2026	R	2026	-0-	-0-	-0-	376	1	1650	3	Y	-0-					39
01	2015	#	1683	-0-	-332	-0-	255	1	1425	3	Y	3					42
							3	9									
02	2107	R	2107	-0-	-0-	-0-	428	1	1672	3	Y	6					48
							7	9									
03	2122	R	2122	-0-	-0-	-0-	368	1	1748	3	Y	5					53
							6	9									
04	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	363	1	1749	3	Y	6					59
							7	9									
05	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	388	1	1751	3	Y	5					64
							6	9									
*06	2143	R	2143	-0-	-0-	-0-	388	1	1751	3	Y	4					67
							4	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	197	1	1215	3	Y	15					117
							17	9									
*12	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	292	1	1278	3	Y	1					107
							1	9									
01	1612	#	1576	-0-	-36	-0-	238	1	1336	3	Y	2					109
							2	9									
02	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	305	1	1192	3	Y	6					115
							7	9									
03	1707	R	1707	-0-	-0-	-0-	295	1	1400	3	Y	11					126
							12	9									
04	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	267	1	1290	3	Y	13					139
							14	9									
05	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	304	1	1373	3	Y	5					144
							6	9									
*06	1694	R	1694	-0-	-0-	-0-	304	1	1373	3	Y	15					159
							17	9									

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

*11	1290	#	1135	-0-	-155	-0-	157	1	970	3	Y	7					70
							8	9									
*12	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	202	1	885	3	Y	2					59
							2	9									
01	1209	#	202	-0-	-1007	-0-	29	1	163	3	Y	9					68
							10	9									
02	1092	#	973	-0-	-119	-0-	197	1	768	3	Y	7					75
							8	9									
03	1178	#	980	-0-	-198	-0-	169	1	803	3	Y	7					82
							8	9									
04	1140	#	952	-0-	-188	-0-	163	1	786	3	Y	3					85
							3	9									
05	1085	#	912	-0-	-173	-0-	164	1	740	3	Y	7					92
							8	9									
*06	907	R	907	-0-	-0-	-0-	154	1	750	3	Y	3					95
							3	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					36
02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					36
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					36
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					36
05	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					36
06	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	3			Y	-0-					36

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

01	517	R	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	Y	1					25
02	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					25
03	574	R	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	Y	2					27
04	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					27
05	553	R	553	-0-	-0-	-0-	552	3	1	9	Y	1					28
*06	522	R	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1					29

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	632	R	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	Y	1					25
02	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					25
03	702	R	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	Y	2					27
04	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					27
05	675	R	675	-0-	-0-	-0-	674	3	1	9	Y	1					28
*06	638	R	638	-0-	-0-	-0-	637	3	1	9	Y	1					29

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	Y	1					25
02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					25
03	384	R	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	Y	2					27
04	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					27
05	369	R	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1					28
*06	348	R	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	Y	1					29

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	#	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	224	#	135	-0-	-89	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - PLUGGED 03/21/17

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	269	R	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	275	R	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		262	-0-	262	262	2	1	260	3	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

01	868	#	781	-0-	-87	-0-	5	1	776	3	Y	-0-					-0-
02	721	R	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	812	R	812	-0-	-0-	-0-	6	1	806	3	Y	-0-					-0-
04	796	R	796	-0-	-0-	-0-	5	1	791	3	Y	-0-					-0-
05	828	R	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	-0-					-0-
*06	806	R	806	-0-	-0-	-0-	5	1	801	3	Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

*01	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*04	120	#	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					36
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					36
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					36
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					36
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					36
*06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					36

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1230	3	26	9	Y	24					138
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1225	3	20	9	Y	18					156
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	3	15	9	Y	14					170
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1251	3	20	9	Y	18					188
05	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1264	3	7	9	Y	6	160	1			34
06	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1133	3	23	9	Y	21					55

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					5
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	7	1	145	2	N	-0-					5
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					5
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	10	1	145	2	N	-0-					5
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-					5
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	N	-0-					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
*12	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*08	431	N	220	-0-	-211	-0-	119	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	34	1	175	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	201	-0-	-9	-0-	27	1	174	3	Y	-0-					-0-
*12	217	N	192	-0-	-25	-0-	35	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	30	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	37	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	31	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	34	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	36	1	168	3	Y	-0-					-0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	425	2	1	9	N	1					172
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	389	2	1	9	N	1					173
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	N	2					175
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1					176
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	420	2	164	9	N	149	148	1			177
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					177

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	251	2	12	9	N	11					65
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	275	2	9	9	N	8					73
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	292	2	10	9	N	9					82
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	N	7					89
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	294	2	9	9	N	8					97
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	283	2	10	9	N	9					106

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
04	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					2
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					30

BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3808		4529	-0-	721 B	14544	4505	2	24	9	N	22					105
02	3467		2126	-0-	-1341 B	13203	2097	2	29	9	N	26					131
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13203																	
03	2428		3793	-0-	1365 B	14568	3783	2	10	9	N	9					140
04	3715		3532	-0-	-183 B	14385	3515	2	17	9	N	15					155
05	3839		3404	-0-	-435	13950	3379	2	25	9	N	23					178
*06	3715		1706	-0-	-2009 B	11941	1669	2	37	9	N	34	164	1			48

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3808		4510	-0-	702 B	1797	4488	2	22	9	N	20					20
02	3467		4126	-0-	659 B	2456	4124	2	2	9	N	2					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2456																	
03	2428		4350	-0-	1922 B	4378	4350	2			N	-0-					22
04	4836	N	3944	-0-	-892 B	3486	3944	2			N	-0-					22
*05	7400	X	3914	-0-	-3486	-0-	3914	2			N	-0-					22
06	3715		3483	-0-	-232 B	-232	3483	2			N	-0-					74

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5108 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	18	-0-	-3082 B	26409	18	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800 B	23609					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23609																	
03	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	20509					N	-0-					-0-
04	3000	N	20	-0-	-2980 B	17529	20	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	14429					N	-0-					-0-
*06	3000	N	28	-0-	-2972 B	11457	28	2			N	-0-					37

BLOODWORTH WELL #: 2 RRCID -> 279782 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					30

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

01	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	228	2	86	9	N	78					239
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	217	2	47	9	N	43	164	1			118
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	104	2	56	9	N	51					169
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	222	2	32	9	N	29					198
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	177	2	51	9	N	46	164	1			80
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	21					101

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1702 - 1725

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

01 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	430					1144
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					1193
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1193
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1193
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1193
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1193

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

01	DLQ G-10		3673	-0-	3673	6978	3667	2	6	9	N	5					70
02	10016	X	3038	-0-	-6978	-0-	3038	2			N	-0-					70
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					70
04	3870	X	3061	-0-	-809	-0-	3061	2			N	-0-					70
05	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	3397	2			N	-0-					70
06	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	3403	2			N	-0-					70

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

01	DLQ G-10		5632	-0-	5632	10095	5632	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5195	-0-	5195	15290	5195	3			N	-0-					-0-
03	20532	X	5242	-0-	-15290	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5278	-0-	-182	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
*06	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	574	-0-	-511	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	255	-0-	-675	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
*06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1747	-0-	-241	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1746	-0-	-455	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1302	-0-	-828	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1705	-0-	-496	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1627	-0-	-503	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
*06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

01	1581	N	983	-0-	-598	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	653	-0-	-719	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	778	-0-	-276	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	960	N	772	-0-	-188	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

01	868	N	433	-0-	-435	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	992	N	374	-0-	-618	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			N	-0-					26
02	1036	N	1030	-0-	-6	-0-	1030	3			N	-0-					26
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					26
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					26
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					26
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					26

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					44
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					44
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					44
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					44
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					44

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2387	N	1556	-0-	-831	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1551	-0-	-1115	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

01	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

01	1178	N	875	-0-	-303	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	810	-0-	-282	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	996	-0-	-712	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
*06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	570	N	358	-0-	-212	-0-	358	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

01	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1306	-0-	-10	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					99
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					99
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

01	1457	N	575	-0-	-882	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	600	-0-	-408	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

01	775	N	40	-0-	-735	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	832	1	481	2	N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	956	1	415	2	N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	471	-0-	-789	-0-	471	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	532	N	402	-0-	-130	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					1
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					1
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					1
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					1
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					1
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	510	N	306	-0-	-204	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
*06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1342	-0-	-487	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1294	-0-	-506	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1389	-0-	-440	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

01	527	N	114	-0-	-413	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

01	837	N	63	-0-	-774	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	3	-0-	-555	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	3	11	9	N	10					147
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	477	3	11	9	N	10					157
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					157
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					157
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					157
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	280	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	300	1	3	2	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
05	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	1			N	-0-					-0-
*06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	100	1	2501	2	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

01	DLQ G-10		4460	-0-	4460	9363	4460	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4149	-0-	4149	13512	4149	2			N	-0-					-0-
03	17642	X	4130	-0-	-13512	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4123	-0-	-317	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3897	-0-	-543	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
*06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					1
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					1
03	1271	N	850	-0-	-421	-0-	850	2			N	-0-					1
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					1
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					1
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

01	1178	N	977	-0-	-201	-0-	977	3			N	-0-					190
02	1064	N	879	-0-	-185	-0-	879	3			N	-0-					190
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					190
04	960	N	765	-0-	-195	-0-	765	3			N	-0-					190
05	961	N	730	-0-	-231	-0-	730	3			N	-0-					190
06	840	N	637	-0-	-203	-0-	637	3			N	-0-					190

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

01	DLQ G-10		5007	-0-	5007	10319	5007	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4805	-0-	4805	15124	4805	2			N	-0-					-0-
03	20414	X	5290	-0-	-15124	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4936	-0-	-44	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4953	-0-	-193	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4759	-0-	-221	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1426	N	644	-0-	-782	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	756	N	570	-0-	-186	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6564	-0-	3764	3764	6564	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2868	-0-	-232	3532	2868	2			N	-0-					-0-
04	9055	X	5523	-0-	-3532	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
05	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
*06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					20
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					20
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					20
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					20
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					20
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					20

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

01	DLQ G-10		484	-0-	484	572	484	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1447	-0-	1447	2019	1447	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		43	-0-	43	2062	43	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		87	-0-	87	2149	87	2			N	-0-					-0-
05	3000	N	2062	-0-	-938	1211	2062	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	11682	-0-	8682	9893	11682	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		5324	-0-	5324	11490	5324	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5552	-0-	5552	17042	5552	2			N	-0-					-0-
03	22983	X	5941	-0-	-17042	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5697	-0-	-273	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6005	-0-	-164	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
*06	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

01	DLQ G-10		4857	-0-	4857	10811	300	1	4557	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3851	-0-	3851	14662	280	1	3571	2	N	-0-					-0-
03	19085	X	4423	-0-	-14662	-0-	310	1	4113	2	N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	300	1	3471	2	N	-0-					-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	310	1	3390	2	N	-0-					-0-
*06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	299	1	3211	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

01	DLQ G-10		14820	-0-	14820	19574	14820	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7126	-0-	7126	26700	7126	2			N	-0-					-0-
03	31765	X	5065	-0-	-26700	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
05	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
*06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

01	DLQ G-10		8224	-0-	8224	15814	8224	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7657	-0-	7657	23471	7657	2			N	-0-					-0-
03	30936	X	7465	-0-	-23471	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
04	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
05	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
*06	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

01	DLQ G-10		4640	-0-	4640	9319	4640	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4367	-0-	4367	13686	4367	2			N	-0-					-0-
03	18127	X	4441	-0-	-13686	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4024	-0-	-506	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4352	-0-	-422	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
*06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

01	DLQ G-10		3890	-0-	3890	8415	3890	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4212	-0-	4212	12627	4212	2			N	-0-					-0-
03	16706	X	4079	-0-	-12627	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4157	-0-	-523	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
*06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
*06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

01	DLQ G-10		6941	-0-	6941	12005	248	1	6693	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6333	-0-	6333	18338	224	1	6109	2	N	-0-					-0-
03	27706	X	9368	-0-	-18338	-0-	248	1	9120	2	N	-0-					-0-
04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	240	1	8983	2	N	-0-					-0-
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	248	1	7811	2	N	-0-					-0-
*06	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	240	1	8279	2	N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

01	DLQ G-10		4434	-0-	4434	9115	4434	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4311	-0-	4311	13426	4311	2			N	-0-					-0-
03	17895	X	4469	-0-	-13426	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4669	-0-	-71	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
*06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

01	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	560	N	232	-0-	-328	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	775	N	312	-0-	-463	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	690	N	327	-0-	-363	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

01	DLQ G-10		3138	-0-	3138	8377	3138	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4439	-0-	4439	12816	4439	2			N	-0-					-0-
03	17864	X	5048	-0-	-12816	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4581	-0-	-1029	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4622	-0-	-617	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4256	-0-	-634	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

01	DLQ G-10		6060	-0-	6060	12753	6060	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5627	-0-	5627	18380	5627	2			N	-0-					-0-
03	23985	X	5605	-0-	-18380	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5872	-0-	-98	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5452	-0-	-717	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4865	-0-	-1105	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
*06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		5058	-0-	5058	9240	5058	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4609	-0-	4609	13849	4609	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	4627	-0-	-13849	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4745	-0-	-535	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
*06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	310	1	6931	2	N	-0-					-0-
02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	280	1	6396	2	N	-0-					-0-
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	270	1	5940	2	N	-0-					-0-
04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	270	1	6248	2	N	-0-					-0-
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	310	1	6552	2	N	-0-					-0-
*06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	134	1	6156	2	N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1006	1	2772	2	N	-0-					-0-
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	931	1	2016	2	N	-0-					-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	890	1	2240	2	N	-0-					-0-
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	987	1	4865	2	N	-0-					-0-
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	1017	1	4122	2	N	-0-					-0-
*06	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	998	1	3522	2	N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

01	DLQ G-10		8180	-0-	8180	17122	8180	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7347	-0-	7347	24469	7347	2			N	-0-					-0-
03	31486	X	7017	-0-	-24469	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
04	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
05	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7354	-0-	-146	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

01	DLQ G-10		11189	-0-	11189	21049	166	1	11023	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8269	-0-	8269	29318	100	1	8169	2	N	-0-					-0-
03	36675	X	7357	-0-	-29318	-0-	90	1	7267	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	7981	-0-	-659	-0-	50	1	7931	2	N	-0-					-0-
05	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	50	1	9280	2	N	-0-					-0-
*06	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	240	1	8815	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
*06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

01	DLQ G-10		4154	-0-	4154	8088	4154	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3855	-0-	3855	11943	3855	2			N	-0-					-0-
03	15855	X	3912	-0-	-11943	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3740	-0-	-280	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3681	-0-	-459	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		8137	-0-	8137	16723	8137	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7573	-0-	7573	24296	7573	3			N	-0-					-0-
03	31976	X	7680	-0-	-24296	-0-	7680	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	6929	-0-	-721	-0-	6929	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	6213	-0-	-1692	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
*06	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	3			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

01	DLQ G-10		10249	-0-	10249	21557	10249	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9631	-0-	9631	31188	9631	2			N	-0-					-0-
03	41093	X	9905	-0-	-31188	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9899	-0-	-241	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9993	-0-	-485	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	10114	-0-	-26	-0-	10114	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

01	1953	N	1575	-0-	-378	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1659	-0-	-497	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1553	-0-	-276	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
*06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

01	DLQ G-10		8145	-0-	8145	16153	8145	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7830	-0-	7830	23983	7830	2			N	-0-					-0-
03	32476	X	8493	-0-	-23983	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7875	-0-	-15	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7932	-0-	-562	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7862	-0-	-358	-0-	7862	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

01	DLQ G-10		13881	-0-	13881	19042	13881	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12285	-0-	12285	31327	12285	2			N	-0-					-0-
03	43655	X	12328	-0-	-31327	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	11974	-0-	-1196	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	11146	-0-	-2463	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	11192	-0-	-1978	-0-	11192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	959	1	4047	2	N	-0-					1
*12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	1347	1	4921	2	N	-0-					1
*01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	928	1	4222	2	N	-0-					1
*02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	884	1	4411	2	N	-0-					1
*03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	940	1	3884	2	N	-0-					1
*04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	998	1	5823	2	N	-0-					1
*05	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	1031	1	5350	2	N	-0-					1
*06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	998	1	5025	2	N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

01	DLQ G-10		5023	-0-	5023	10744	5023	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4775	-0-	4775	15519	4775	2			N	-0-					-0-
03	20448	X	4929	-0-	-15519	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5048	-0-	-22	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5188	-0-	-51	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4874	-0-	-196	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

01	DLQ G-10		3711	-0-	3711	7893	3711	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3338	-0-	3338	11231	3338	2			N	-0-					-0-
03	14886	X	3655	-0-	-11231	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3394	-0-	-26	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

01	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

01	DLQ G-10		12837	-0-	12837	26081	12837	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10394	-0-	10394	36475	10394	2			N	-0-					-0-
03	46258	X	9783	-0-	-36475	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
04	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
05	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11329	-0-	-401	-0-	11329	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
*06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7474	-0-	7474	14115	7474	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6255	-0-	6255	20370	6255	2			N	-0-			-0-
03	26863	X	6493	-0-	-20370	-0-	6493	2			N	-0-			-0-
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-			-0-
05	7130	X	6937	-0-	-193	-0-	6937	2			N	-0-			-0-
06	6900	X	6859	-0-	-41	-0-	6859	2			N	-0-			-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

01	DLQ G-10		3711	-0-	3711	8177	3711	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3259	-0-	3259	11436	3259	2			N	-0-			-0-
03	14023	X	2587	-0-	-11436	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
04	2970	X	1987	-0-	-983	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
05	3069	X	1842	-0-	-1227	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
06	2970	X	1622	-0-	-1348	-0-	1622	2			N	-0-			-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

01	2821	X	1799	-0-	-1022	-0-	1799	3			N	-0-			-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-			-0-
03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	3059	-0-	59	59	3059	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	3203	-0-	103	162	3203	3			N	-0-			-0-
*06	3000	N	3002	-0-	2	164	3002	3			N	-0-			-0-

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

01	DLQ G-10		12188	-0-	12188	24119	12188	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		12598	-0-	12598	36717	12598	3			N	-0-			-0-
03	49747	X	13030	-0-	-36717	-0-	13030	3			N	-0-			-0-
04	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	3			N	-0-			-0-
05	13950	X	11987	-0-	-1963	-0-	11987	3			N	-0-			-0-
06	13500	X	12116	-0-	-1384	-0-	12116	3			N	-0-			-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

01	3100	N	3409	-0-	309	371	3409	3			N	-0-			-0-
02	2138	N	1767	-0-	-371	-0-	1767	3			N	-0-			-0-
03	1984	X	1244	-0-	-740	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
04	1920	X	907	-0-	-1013	-0-	907	3			N	-0-			-0-
05	1984	X	851	-0-	-1133	-0-	851	3			N	-0-			-0-
06	1920	X	883	-0-	-1037	-0-	883	3			N	-0-			-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

01	DLQ G-10		9179	-0-	9179	19640	1017	1	8162	3	N	-0-			20
02	DLQ G-10		8779	-0-	8779	28419	927	1	7841	3	N	10			30
							11	9							
03	35797	X	7378	-0-	-28419	-0-	1031	1	6347	3	N	-0-			30
04	10110	X	8625	-0-	-1485	-0-	998	1	7627	3	N	-0-			30
05	10447	X	7018	-0-	-3429	-0-	1031	1	5987	3	N	-0-			30
06	9420	X	1568	-0-	-7852	-0-	881	1	665	3	N	20			10
							22	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		6678	-0-	6678	13998	6678	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6528	-0-	6528	20526	6528	2			N	-0-					-0-
03	27179	X	6653	-0-	-20526	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6798	-0-	-282	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
*06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

01	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
*06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

01	DLQ G-10		4288	-0-	4288	8501	4288	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5144	-0-	5144	13645	5144	2			N	-0-					-0-
03	19192	X	5547	-0-	-13645	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
*06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

01	DLQ G-10		10491	-0-	10491	20913	10491	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9755	-0-	9755	30668	9755	3			N	-0-					-0-
03	41059	X	10391	-0-	-30668	-0-	10391	3			N	-0-					-0-
04	11520	X	10736	-0-	-784	-0-	10736	3			N	-0-					-0-
05	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	3			N	-0-					-0-
06	10440	X	9195	-0-	-1245	-0-	9195	3			N	-0-					-0-

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

01	DLQ G-10		11587	-0-	11587	15650	120	1	11467	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11958	-0-	11958	27608	100	1	11858	2	N	-0-					-0-
03	38499	X	10891	-0-	-27608	-0-	130	1	10761	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	11152	-0-	-68	-0-	150	1	11002	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	10585	-0-	-2187	-0-	20	1	10565	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	9623	-0-	-2737	-0-	70	1	9553	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

01	DLQ G-10		9219	-0-	9219	18348	9219	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8411	-0-	8411	26759	8411	3			N	-0-					-0-
03	35830	X	9071	-0-	-26759	-0-	9071	3			N	-0-					-0-
04	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	3			N	-0-					-0-
05	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	3			N	-0-					-0-
*06	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

01	DLQ G-10		4593	-0-	4593	9534	4593	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4376	-0-	4376	13910	4376	2			N	-0-					-0-
03	18841	X	4931	-0-	-13910	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
*06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		5245	-0-	5245	10750	5245	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4309	-0-	4309	15059	4309	2			N	-0-					-0-
03	19816	X	4757	-0-	-15059	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4781	-0-	-259	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4856	-0-	-352	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4548	-0-	-492	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	10999	-0-	7899	24909	10999	2			N	-0-					-0-
02	34941	X	10032	-0-	-24909	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
04	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
05	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
*06	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		4613	-0-	4613	8909	4613	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4017	-0-	4017	12926	4017	2			N	-0-					-0-
03	17246	X	4320	-0-	-12926	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4130	-0-	-190	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4359	-0-	-105	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4156	-0-	-164	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		12970	-0-	12970	25720	12970	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11702	-0-	11702	37422	11702	3			N	-0-					-0-
03	48038	X	10616	-0-	-37422	-0-	10616	3			N	-0-					-0-
04	12510	X	10896	-0-	-1614	-0-	10896	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	12032	-0-	-895	-0-	12032	3			N	-0-					-0-
06	12510	X	12331	-0-	-179	-0-	12331	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		1466	-0-	1466	3081	1466	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1063	-0-	1063	4144	1063	3			N	-0-					-0-
03	3000	N	719	-0-	-2281	1863	719	3			N	-0-					-0-
04	2408	N	545	-0-	-1863	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	837	N	312	-0-	-525	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		7229	-0-	7229	15346	7229	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5453	-0-	5453	20799	5453	2			N	-0-					-0-
03	26463	X	5664	-0-	-20799	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
05	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
*06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1674	X	819	-0-	-855	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	746	-0-	-766	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	726	-0-	-948	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	768	-0-	-852	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
*06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

01	DLQ G-10	13809	-0-	13809	30480	13809	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	12610	-0-	12610	43090	12610	2			N	-0-					-0-
03	49720	X	6630	-0-	-43090	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
04	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12804	-0-	-216	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12022	-0-	-578	-0-	12022	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

01	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
02	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
03	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
04	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	2			N	-0-					-0-
05	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
*06	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

01	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4405	-0-	1405	1405	4405	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

01	DLQ G-10	9153	-0-	9153	21420	9153	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	10507	-0-	10507	31927	10507	3			N	-0-					-0-
03	42837	X	10910	-0-	-31927	-0-	10910	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	9761	-0-	-769	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
05	10881	X	8380	-0-	-2501	-0-	8380	3			N	-0-					-0-
06	10530	X	9185	-0-	-1345	-0-	9185	3			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
*06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

01	DLQ G-10	5972	-0-	5972	12595	5972	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3895	-0-	3895	16490	3895	2			N	-0-					-0-
03	21159	X	4669	-0-	-16490	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
*06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		8770	-0-	8770	17980	8770	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8441	-0-	8441	26421	8441	3			N	-0-					-0-
03	35455	X	9034	-0-	-26421	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
04	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	3			N	-0-					-0-
05	9331	X	8819	-0-	-512	-0-	8819	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	5823	-0-	-3207	-0-	5823	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		7281	-0-	7281	14972	7281	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6306	-0-	6306	21278	6306	3			N	-0-					-0-
03	27005	X	5727	-0-	-21278	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6206	-0-	-274	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6482	-0-	-214	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
*06	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		3721	-0-	3721	8459	3721	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3406	-0-	3406	11865	3406	2			N	-0-					-0-
03	15424	X	3559	-0-	-11865	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3098	-0-	-802	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3666	-0-	-364	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3262	-0-	-398	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		9052	-0-	9052	18886	9052	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7950	-0-	7950	26836	7950	2			N	-0-					-0-
03	35627	X	8791	-0-	-26836	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	5904	-0-	-3486	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	5792	-0-	-3911	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	4717	-0-	-4043	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		7525	-0-	7525	14557	7525	3			N	-0-					124
02	DLQ G-10		6816	-0-	6816	21373	6686	3	130	9	N	118					242
03	28814	X	7441	-0-	-21373	-0-	7441	3			N	-0-					242
04	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8224	3	30	9	N	27					269
*05	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8281	3	3	9	N	3	186	1			86
*06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					80

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		12008	-0-	12008	23795	12008	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10817	-0-	10817	34612	10817	3			N	-0-					-0-
03	46278	X	11666	-0-	-34612	-0-	11666	3			N	-0-					-0-
04	11970	X	11956	-0-	-14	-0-	11956	3			N	-0-					-0-
05	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	12187	3			N	-0-					-0-
*06	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		9785	-0-	9785	20136	9785	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8578	-0-	8578	28714	8578	3			N	-0-					-0-
03	37623	X	8909	-0-	-28714	-0-	8909	3			N	-0-					-0-
04	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	3			N	-0-					-0-
05	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	3			N	-0-					-0-
*06	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		2045	-0-	2045	2057	2045	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3733	-0-	3733	5790	3733	3			N	-0-					-0-
03	10381	X	4591	-0-	-5790	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3544	-0-	-896	-0-	3544	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		1861	-0-	1861	5590	1861	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29	-0-	29	5619	29	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5619					N	-0-					-0-
04	5619	X	-0-	-0-	-5619	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		7887	-0-	7887	15408	7887	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5295	-0-	5295	20703	5295	3			N	-0-					-0-
03	25437	X	4734	-0-	-20703	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4700	-0-	-280	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4879	-0-	-267	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4979	-0-	-1	-0-	4979	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		3597	-0-	3597	7673	1204	1	2393	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2556	-0-	2556	10229	899	1	1657	2	N	-0-					-0-
03	11060	X	831	-0-	-10229	-0-	458	1	373	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3585	-0-	-345	-0-	675	1	2910	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2845	-0-	-1216	-0-	619	1	2226	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2149	-0-	-1331	-0-	633	1	1516	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		11212	-0-	11212	11261	11212	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17122	-0-	17122	28383	17122	3			N	-0-					-0-
03	43141	X	14758	-0-	-28383	-0-	14758	3			N	-0-					-0-
04	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	3			N	-0-					-0-
05	17608	X	13345	-0-	-4263	-0-	13345	3			N	-0-					-0-
06	17040	X	11981	-0-	-5059	-0-	11981	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		61	-0-	61	294	61	1			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		191	-0-	191	485	167	1	24	2	N	-0-					-0-
03	803	X	318	-0-	-485	-0-	318	1			N	-0-					-0-
04	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	548	1	780	2	N	-0-					-0-
05	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	635	1	847	2	N	-0-					-0-
*06	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	567	1	582	2	N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

01	DLQ G-10		7993	-0-	7993	16225	7993	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6475	-0-	6475	22700	6475	2			N	-0-					-0-
03	29556	X	6856	-0-	-22700	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
04	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6848	-0-	-685	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
*06	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

01	DLQ G-10		5473	-0-	5473	9506	5473	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5594	-0-	5594	15100	5594	2			N	-0-					-0-
03	20475	X	5375	-0-	-15100	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
05	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
*06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					22
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					22
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					22
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	3			N	-0-					22
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					22
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					22

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

01	DLQ G-10		7702	-0-	7702	18016	7702	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6159	-0-	6159	24175	6159	2			N	-0-					-0-
03	27668	X	3493	-0-	-24175	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	2289	-0-	-7701	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	3768	-0-	-6555	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	4333	-0-	-3107	-0-	4333	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

01	DLQ G-10		7665	-0-	7665	17621	1014	1	6651	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5989	-0-	5989	23610	826	1	5163	2	N	-0-					-0-
03	29115	X	5505	-0-	-23610	-0-	909	1	4596	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8223	-0-	-1407	-0-	934	1	7289	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	6833	-0-	-3118	-0-	1014	1	5819	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	5198	-0-	-2212	-0-	995	1	4203	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5098	-0-	2098	2098	5098	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1668	-0-	-1432	666	1668	2			N	-0-					-0-
*06	666	N	-0-	-0-	-666	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		7287	-0-	7287	8015	7287	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8925	-0-	8925	16940	8925	3			N	-0-					-0-
03	24356	X	7416	-0-	-16940	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
04	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	7305	-0-	-1034	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	6579	-0-	-1491	-0-	6579	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		20531	-0-	20531	21157	723	1	19808	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18723	-0-	18723	39880	499	1	18224	2	N	-0-					-0-
03	48344	X	8464	-0-	-39880	-0-	532	1	7932	2	N	-0-					-0-
04	18900	X	17973	-0-	-927	-0-	499	1	17474	2	N	-0-					-0-
05	19530	X	18064	-0-	-1466	-0-	18064	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	16434	-0-	-2466	-0-	16434	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1165	-0-	1165	1165	1165	3			N	-0-					-0-
05	4778	X	3613	-0-	-1165	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
*06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		4455	-0-	4455	9682	4455	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4320	-0-	4320	14002	4320	3			N	-0-					-0-
03	18229	X	4227	-0-	-14002	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	2906	-0-	-2614	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		15281	-0-	15281	27946	15281	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14110	-0-	14110	42056	14110	3			N	-0-					-0-
03	53594	X	11538	-0-	-42056	-0-	11538	3			N	-0-					-0-
04	14790	X	13001	-0-	-1789	-0-	13001	3			N	-0-					-0-
05	15624	X	14671	-0-	-953	-0-	14671	3			N	-0-					-0-
06	15120	X	13874	-0-	-1246	-0-	13874	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

ALLEDER INC. 013296

ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301

FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEXCO, INC. 027480

JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARP BARNETT, LLC 033055

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
*06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1953	N	1466	-0-	-487	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1239	-0-	-357	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1166	-0-	-454	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	2800	N	4006	-0-	1206	1206	3981	2	25	9	N	23					61
03	1206	N	-0-	-0-	-1206	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	2232	X	13	-0-	-2219	-0-	13	2			N	-0-					61
06	2160	X	8	-0-	-2152	-0-	8	2			N	-0-					61

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1323	-0-	-327	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
*06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	303	1	8361	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7759	-0-	-389	-0-	263	1	7496	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8601	-0-	-420	-0-	300	1	8301	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	6280	-0-	-2450	-0-	228	1	6052	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	6715	-0-	-2213	-0-	265	1	6450	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6226	-0-	-2144	-0-	236	1	5990	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	185	1	5095	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	4457	-0-	-331	-0-	151	1	4306	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	4634	-0-	-760	-0-	162	1	4472	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	3821	-0-	-1399	-0-	139	1	3682	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	3714	-0-	-1680	-0-	147	1	3567	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4132	-0-	-968	-0-	157	1	3975	2	N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6262	X	5508	-0-	-754	-0-	196	1	5312	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	4621	-0-	-1035	-0-	157	1	4464	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	5749	-0-	-513	-0-	200	1	5549	2	N	-0-			-0-
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	233	1	5712	2	N	-0-			-0-
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	235	1	6080	2	N	-0-			-0-
*06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	236	1	6104	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	1243	1	10270	2	N	-0-			-0-
02	10332	X	10222	-0-	-110	-0-	1108	1	9114	2	N	-0-			-0-
03	11439	X	11068	-0-	-371	-0-	1229	1	9839	2	N	-0-			-0-
04	11130	X	10469	-0-	-661	-0-	1201	1	9268	2	N	-0-			-0-
05	11501	X	10870	-0-	-631	-0-	1268	1	9602	2	N	-0-			-0-
06	11130	X	10516	-0-	-614	-0-	1215	1	9301	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	731	1	8846	2	N	-0-			-0-
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	616	1	7014	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	7535	-0-	-215	-0-	652	1	6883	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	5844	-0-	-1656	-0-	564	1	5280	2	N	-0-			-0-
05	7750	X	6251	-0-	-1499	-0-	639	1	5612	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	4874	-0-	-2626	-0-	525	1	4349	2	N	-0-			-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-			15
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-			15
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-			15
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-			15
*05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
*06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-			15

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10013	X	8966	-0-	-1047	-0-	1148	1	7818	2	N	-0-			-0-
02	9044	X	8643	-0-	-401	-0-	1053	1	7590	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	8578	-0-	-1435	-0-	1139	1	7439	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	8867	-0-	-493	-0-	1134	1	7733	2	N	-0-			-0-
05	9579	X	8825	-0-	-754	-0-	1183	1	7642	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	9137	-0-	-133	-0-	1159	1	7978	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	955	1	12928	2	N	-0-					-0-
02	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	807	1	10261	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	11361	-0-	-543	-0-	860	1	10501	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	11336	-0-	-184	-0-	869	1	10467	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	7929	-0-	-3975	-0-	732	1	7197	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10848	-0-	-672	-0-	860	1	9988	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

01	3286	X	1355	-0-	-1931	-0-	48	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	1084	-0-	-1884	-0-	37	1	1047	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	1814	-0-	-1441	-0-	63	1	1751	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1202	-0-	-1168	-0-	47	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	1242	-0-	-897	-0-	46	1	1196	2	N	-0-					-0-
*06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	102	1	2637	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

01	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	404	1	11101	2	N	-0-					-0-
02	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	337	1	9524	2	N	-0-					-0-
03	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	378	1	10369	2	N	-0-					-0-
04	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	376	1	9886	2	N	-0-					-0-
05	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	413	1	10021	2	N	-0-					-0-
*06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	392	1	9825	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
*06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

01	22227	X	20232	-0-	-1995	-0-	733	1	19499	2	N	-0-					-0-
02	20076	X	19802	-0-	-274	-0-	706	1	19096	2	N	-0-					-0-
03	22227	X	21368	-0-	-859	-0-	763	1	20605	2	N	-0-					-0-
04	21563	X	21563	-0-	-0-	-0-	784	1	20779	2	N	-0-					-0-
05	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	870	1	21907	2	N	-0-					-0-
*06	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	791	1	20782	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

01	6696	X	5391	-0-	-1305	-0-	547	1	4844	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	4545	-0-	-1503	-0-	485	1	4060	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	4070	-0-	-2626	-0-	498	1	3572	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	2719	-0-	-3041	-0-	438	1	2281	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4337	-0-	-1119	-0-	522	1	3815	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	3957	-0-	-1263	-0-	505	1	3452	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

01	10385	X	9314	-0-	-1071	-0-	585	1	8729	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	7282	-0-	-2098	-0-	481	1	6801	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	8545	-0-	-1840	-0-	542	1	8003	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8192	-0-	-808	-0-	536	1	7656	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8415	-0-	-885	-0-	568	1	7847	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8445	-0-	-555	-0-	545	1	7900	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

01	6200	X	5637	-0-	-563	-0-	553	1	5084	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	4425	-0-	-1175	-0-	483	1	3942	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4546	-0-	-1654	-0-	514	1	4032	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	3813	-0-	-1827	-0-	469	1	3344	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	3236	-0-	-2406	-0-	455	1	2781	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	3702	-0-	-1758	-0-	470	1	3232	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10509	X	9755	-0-	-754	-0-	344	1	9411	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	7799	-0-	-1693	-0-	265	1	7534	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9339	-0-	-1170	-0-	325	1	9014	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	8637	-0-	-1533	-0-	311	1	8326	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9091	-0-	-674	-0-	351	1	8740	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	9286	-0-	-164	-0-	348	1	8938	2	N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	597	1	5735	2	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	542	1	5142	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5490	-0-	-555	-0-	528	1	4962	2	Y	-0-					-0-
04	5850	X	4669	-0-	-1181	-0-	493	1	4176	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5912	-0-	-133	-0-	518	1	5394	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6736	-0-	6736	6736	581	1	6155	2	Y	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
02	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
03	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
04	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
05	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	18128	2			N	-0-					-0-
*06	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	15231	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		77	-0-	77	77	4	1	73	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		37	-0-	37	114	2	1	35	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					-0-
05	218	X	104	-0-	-114	-0-	104	1			N	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	1			N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

01	13795	X	13178	-0-	-617	-0-	468	1	12710	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	12340	-0-	-120	-0-	419	1	11921	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	13482	-0-	-65	-0-	467	1	13015	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	12711	-0-	-279	-0-	466	1	12245	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	12720	-0-	-951	-0-	490	1	12230	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	11961	-0-	-1269	-0-	452	1	11509	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		60	-0-	60	60	2	1	58	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

01	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	942	1	9775	2	N	-0-					-0-
02	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	818	1	9149	2	N	-0-					-0-
03	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	883	1	9823	2	N	-0-					-0-
04	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	722	1	9939	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5204	-0-	-1647	-0-	471	1	4733	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5584	-0-	-1046	-0-	651	1	4933	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

01	8711	X	7486	-0-	-1225	-0-	705	1	6781	2	Y	-0-					-0-
02	7784	X	6659	-0-	-1125	-0-	634	1	6025	2	Y	-0-					-0-
03	8463	X	8039	-0-	-424	-0-	774	1	7265	2	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7274	-0-	-226	-0-	767	1	6507	2	Y	-0-					-0-
05	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	784	1	8177	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7883	-0-	7883	7883	679	1	7204	2	Y	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

01	11904	X	10887	-0-	-1017	-0-	384	1	10503	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	9463	-0-	-1289	-0-	321	1	9142	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	10876	-0-	-1028	-0-	378	1	10498	2	N	-0-					-0-
04	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	386	1	10325	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	10117	-0-	-764	-0-	391	1	9726	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	10421	-0-	-109	-0-	391	1	10030	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	940	1	11098	2	N	-0-					-0-
02	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	854	1	10679	2	N	-0-					-0-
03	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	944	1	11671	2	N	-0-					-0-
04	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	441	1	10986	2	N	-0-					-0-
05	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	474	1	10740	2	N	-0-					-0-
*06	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	518	1	11046	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	426	1	151	2	N	-0-					-0-
02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	595	1	2168	2	N	-0-					-0-
03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	654	1	2376	2	N	-0-					-0-
04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	947	1	2002	2	N	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	440	1	1032	2	N	-0-					-0-
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	1			N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	619	1	7250	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	538	1	6686	2	N	-0-					-0-
03	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	667	1	7653	2	N	-0-					-0-
04	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	596	1	6856	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	5142	-0-	-2422	-0-	473	1	4669	2	N	-0-					-0-
*06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	597	1	6901	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8959	X	8050	-0-	-909	-0-	779	1	7271	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	6868	-0-	-1224	-0-	698	1	6170	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	5973	-0-	-2986	-0-	666	1	5307	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	6631	-0-	-2039	-0-	730	1	5901	2	N	-0-					-0-
05	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	913	1	8241	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7572	-0-	-228	-0-	780	1	6792	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11005	X	10882	-0-	-123	-0-	386	1	10496	2	N	-0-			-0-
02	9940	X	9559	-0-	-381	-0-	325	1	9234	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	9809	-0-	-1196	-0-	340	1	9469	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	10284	-0-	-366	-0-	377	1	9907	2	N	-0-			-0-
05	10943	X	10325	-0-	-618	-0-	398	1	9927	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	10000	-0-	-530	-0-	378	1	9622	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-			-0-
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-			-0-
04	2400	N	2389	-0-	-11	-0-	2389	2			N	-0-			-0-
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
*06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

01	1302	X	120	-0-	-1182	-0-	120	1			N	-0-			-0-
02	1176	X	100	-0-	-1076	-0-	6	1	94	2	N	-0-			-0-
03	1302	X	237	-0-	-1065	-0-	16	1	221	2	N	-0-			-0-
04	600	X	77	-0-	-523	-0-	6	1	71	2	N	-0-			-0-
05	372	X	74	-0-	-298	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

01	12369	X	12048	-0-	-321	-0-	12048	2			N	-0-			-0-
02	11172	X	10764	-0-	-408	-0-	10764	2			N	-0-			-0-
03	12369	X	11852	-0-	-517	-0-	11852	2			N	-0-			-0-
04	11940	X	10329	-0-	-1611	-0-	10329	2			N	-0-			-0-
05	12338	X	11381	-0-	-957	-0-	11381	2			N	-0-			-0-
06	11670	X	10940	-0-	-730	-0-	10940	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

01	9486	X	9345	-0-	-141	-0-	9345	2			N	-0-			-0-
02	8568	X	8350	-0-	-218	-0-	8350	2			N	-0-			-0-
03	9641	X	9517	-0-	-124	-0-	9517	2			N	-0-			-0-
04	9330	X	9189	-0-	-141	-0-	9189	2			N	-0-			-0-
05	9641	X	9083	-0-	-558	-0-	9083	2			N	-0-			-0-
06	9210	X	8827	-0-	-383	-0-	8827	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	77	1	923	2	N	-0-					-0-
02	644	N	348	-0-	-296	-0-	26	1	322	2	N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	2	N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	36	1	826	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	548	-0-	-622	-0-	25	1	523	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
*06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9858	X	6348	-0-	-3510	-0-	736	1	5612	2	N	-0-					-0-
02	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	781	1	8938	2	N	-0-					-0-
03	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	876	1	9714	2	N	-0-					-0-
04	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	1283	1	9357	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	8517	-0-	-2240	-0-	715	1	7802	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	4345	-0-	-6065	-0-	609	1	3736	2	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	434	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	434	1	8052	2	N	-0-					-0-
02	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	414	1	9508	2	N	-0-					-0-
03	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	241	1	8894	2	N	-0-					-0-
04	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
05	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
*06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9610	X	8023	-0-	-1587	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8112	-0-	-568	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
03	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
05	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9050	-0-	-250	-0-	9050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

01	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	930	1	9265	2	N	-0-					-0-
02	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	840	1	8828	2	N	-0-					-0-
03	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	900	1	9212	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9675	-0-	-75	-0-	897	1	8778	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9325	-0-	-750	-0-	930	1	8395	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8265	-0-	-1485	-0-	886	1	7379	2	N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

01	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
02	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
03	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
04	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
05	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
*06	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

01	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	381	1	10518	2	N	-0-					-0-
02	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	314	1	8951	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9565	-0-	-45	-0-	334	1	9231	2	N	-0-					-0-
04	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	341	1	9053	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8403	-0-	-1207	-0-	332	1	8071	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	8506	-0-	-794	-0-	323	1	8183	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

01	10850	X	9067	-0-	-1783	-0-	315	1	8752	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8885	-0-	-915	-0-	298	1	8587	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	10025	-0-	-825	-0-	347	1	9678	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	6391	-0-	-2369	-0-	230	1	6161	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	3475	-0-	-6352	-0-	137	1	3338	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	54	-0-	-9636	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7843	X	6701	-0-	-1142	-0-	785	1	5916	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6161	-0-	-1231	-0-	738	1	5423	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7879	-0-	-305	-0-	788	1	7091	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	5204	-0-	-2716	-0-	763	1	4441	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	4387	-0-	-2433	-0-	640	1	3747	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6028	-0-	-1592	-0-	595	1	5433	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

01	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	326	1	8980	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	7935	-0-	-297	-0-	269	1	7666	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8916	-0-	-198	-0-	311	1	8605	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8386	-0-	-434	-0-	305	1	8081	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8264	-0-	-850	-0-	326	1	7938	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7322	-0-	-1498	-0-	278	1	7044	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

01	6200	X	3702	-0-	-2498	-0-	620	1	3082	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4820	-0-	-668	-0-	636	1	4184	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5377	-0-	-699	-0-	734	1	4643	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5067	-0-	-723	-0-	696	1	4371	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4518	-0-	-814	-0-	997	1	3521	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	2055	-0-	-3135	-0-	874	1	1181	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

01	5859	X	3874	-0-	-1985	-0-	154	1	3720	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4612	-0-	-680	-0-	186	1	4426	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	4932	-0-	-927	-0-	193	1	4739	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4559	-0-	-1111	-0-	183	1	4376	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4864	-0-	-251	-0-	203	1	4661	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4826	-0-	-124	-0-	198	1	4628	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

01	9021	X	8761	-0-	-260	-0-	925	1	7836	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7839	-0-	-309	-0-	824	1	7015	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8476	-0-	-514	-0-	909	1	7567	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	8229	-0-	-471	-0-	905	1	7324	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8111	-0-	-662	-0-	946	1	7165	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7699	-0-	-791	-0-	915	1	6784	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

01	T. A.		3513	-0-	3513	3513	3513	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10100	-0-	10100	13613	10100	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		12059	-0-	12059	25672	12059	2			N	-0-					-0-
04	37515	X	11843	-0-	-25672	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
05	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
*06	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13299	X	11961	-0-	-1338	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	9789	-0-	-2223	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	10632	-0-	-2326	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10061	-0-	-2419	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	9574	-0-	-3291	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	8670	-0-	-2910	-0-	8670	2			N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

01	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
03	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
05	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
*06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	332	1	201	2	N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	320	1	332	2	N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	322	1	272	2	N	-0-					-0-
04	510	N	123	-0-	-387	-0-	123	1			N	-0-					-0-
05	713	N	569	-0-	-144	-0-	395	1	174	2	N	-0-					-0-
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	404	1	668	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

01	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	312	1	8598	2	N	-0-					-0-
02	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	266	1	7578	2	N	-0-					-0-
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	303	1	8374	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7375	-0-	-995	-0-	268	1	7107	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	2683	-0-	-5966	-0-	106	1	2577	2	N	-0-					-0-
*06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	384	1	9740	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

01	T. A.		10382	-0-	10382	20811	363	1	10019	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		8609	-0-	8609	29420	292	1	8317	2	N	-0-					-0-
03	39097	X	9677	-0-	-29420	-0-	338	1	9339	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	8532	-0-	-1368	-0-	310	1	8222	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	8874	-0-	-1356	-0-	350	1	8524	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9059	-0-	-841	-0-	344	1	8715	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

01	5363	X	3502	-0-	-1861	-0-	498	1	3004	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	3940	-0-	-904	-0-	444	1	3496	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	3480	-0-	-1883	-0-	435	1	3045	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	3397	-0-	-1793	-0-	440	1	2957	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	250	-0-	-4524	-0-	51	1	199	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6634	X	6434	-0-	-200	-0-	421	1	6013	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5230	-0-	-258	-0-	357	1	4873	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5738	-0-	-338	-0-	384	1	5354	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5509	-0-	-731	-0-	379	1	5130	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5478	-0-	-970	-0-	391	1	5087	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5564	-0-	-676	-0-	377	1	5187	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

01	11594	X	11508	-0-	-86	-0-	979	1	10529	2	N	-0-					-0-
02	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	877	1	9866	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	9973	-0-	-1621	-0-	948	1	9025	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	8293	-0-	-2837	-0-	1034	1	7259	2	N	-0-					-0-
05	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	1066	1	13779	2	N	-0-					-0-
*06	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	1185	1	17278	2	N	-0-					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1942	-0-	-382	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	1897	-0-	-1048	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2053	-0-	-527	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
*06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	1	7	2	N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	1	6	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	983	1	4	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	707	-0-	-313	-0-	702	1	5	2	N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	136	1	3613	2	N	-0-			-0-
02	3416	X	3370	-0-	-46	-0-	120	1	3250	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	130	1	3467	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3603	-0-	-57	-0-	135	1	3468	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	142	1	3378	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3170	-0-	-460	-0-	125	1	3045	2	N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

01	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	2			N	-0-			-0-
02	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12222	2			N	-0-			-0-
03	12896	X	11936	-0-	-960	-0-	11936	2			N	-0-			-0-
04	12480	X	11104	-0-	-1376	-0-	11104	2			N	-0-			-0-
05	12896	X	12401	-0-	-495	-0-	12401	2			N	-0-			-0-
06	12480	X	12111	-0-	-369	-0-	12111	2			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

01	18848	X	18383	-0-	-465	-0-	18383	2			N	-0-			-0-
02	17024	X	16508	-0-	-516	-0-	16508	2			N	-0-			-0-
03	18693	X	17878	-0-	-815	-0-	17878	2			N	-0-			-0-
04	18090	X	16684	-0-	-1406	-0-	16684	2			N	-0-			-0-
05	18693	X	17620	-0-	-1073	-0-	17620	2			N	-0-			-0-
06	17790	X	16950	-0-	-840	-0-	16950	2			N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

01	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	1704	1	10876	2	N	-0-			-0-
02	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	1521	1	9794	2	N	-0-			-0-
03	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	1691	1	10784	2	N	-0-			-0-
04	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	1647	1	9469	2	N	-0-			-0-
05	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	1666	1	10095	2	N	-0-			-0-
*06	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	1605	1	9171	2	N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

01	9424	X	8594	-0-	-830	-0-	306	1	8288	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	8468	-0-	-44	-0-	288	1	8180	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	7415	-0-	-1761	-0-	258	1	7157	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	7317	-0-	-1533	-0-	287	1	7030	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	7920	-0-	-1442	-0-	294	1	7626	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	6268	-0-	-2792	-0-	234	1	6034	2	N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-			-0-
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-			-0-
03	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-			-0-
04	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-			-0-
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-			-0-
*06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3875	X	2009	-0-	-1866	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-			-0-
03	3844	X	2924	-0-	-920	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-			-0-
05	2759	X	440	-0-	-2319	-0-	440	1			N	-0-			-0-
06	2820	X	739	-0-	-2081	-0-	465	1	274	2	N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15345	X	14475	-0-	-870	-0-	14475	2			N	-0-			-0-
02	13860	X	13472	-0-	-388	-0-	13472	2			N	-0-			-0-
03	15345	X	14964	-0-	-381	-0-	14964	2			N	-0-			-0-
04	14580	X	13994	-0-	-586	-0-	13994	2			N	-0-			-0-
05	15066	X	14571	-0-	-495	-0-	14571	2			N	-0-			-0-
06	14490	X	14094	-0-	-396	-0-	14094	2			N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22351	X	21118	-0-	-1233	-0-	21118	2			N	-0-			-0-
02	20188	X	19079	-0-	-1109	-0-	19079	2			N	-0-			-0-
03	21979	X	21191	-0-	-788	-0-	21191	2			N	-0-			-0-
04	21270	X	20188	-0-	-1082	-0-	20188	2			N	-0-			-0-
05	21979	X	20435	-0-	-1544	-0-	20435	2			N	-0-			-0-
06	20520	X	19833	-0-	-687	-0-	19833	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6045	X	4781	-0-	-1264	-0-	4781	2			N	-0-			-0-
02	5460	X	4032	-0-	-1428	-0-	4032	2			N	-0-			-0-
03	6045	X	4376	-0-	-1669	-0-	4376	2			N	-0-			-0-
04	5850	X	5537	-0-	-313	-0-	5537	2			N	-0-			-0-
05	6045	X	6028	-0-	-17	-0-	490	1	5538	2	N	-0-			-0-
*06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	432	1	5292	2	N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
*05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	1176	1	14995	2	N	-0-			-0-
02	14252	X	14065	-0-	-187	-0-	1032	1	13033	2	N	-0-			-0-
03	15779	X	15346	-0-	-433	-0-	1143	1	14203	2	N	-0-			-0-
04	15270	X	14495	-0-	-775	-0-	1097	1	13398	2	N	-0-			-0-
05	15779	X	15106	-0-	-673	-0-	1172	1	13934	2	N	-0-			-0-
06	15270	X	14995	-0-	-275	-0-	1131	1	13864	2	N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	420	1	11490	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	10480	-0-	-76	-0-	356	1	10124	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	11517	-0-	-170	-0-	401	1	11116	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10932	-0-	-378	-0-	394	1	10538	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	11002	-0-	-685	-0-	425	1	10577	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10712	-0-	-598	-0-	402	1	10310	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

01	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	399	1	10925	2	N	-0-					-0-
02	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	340	1	9678	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9924	-0-	-926	-0-	345	1	9579	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	8252	-0-	-2248	-0-	297	1	7955	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	8261	-0-	-2589	-0-	319	1	7942	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9283	-0-	-1217	-0-	348	1	8935	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

01	14880	X	12655	-0-	-2225	-0-	443	1	12212	2	N	-0-					-0-
02	13440	X	11297	-0-	-2143	-0-	383	1	10914	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	12356	-0-	-2524	-0-	432	1	11924	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	12094	-0-	-746	-0-	440	1	11654	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	11606	-0-	-1662	-0-	458	1	11148	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11769	-0-	-471	-0-	446	1	11323	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

01	248	N	40	-0-	-208	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	N	-0-					-0-
06	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

01	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					65
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					65
03	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	5198	2			N	-0-					65
04	5370	X	3167	-0-	-2203	-0-	3167	2			N	-0-					65
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5772	2	8	9	N	7					72
06	5370	X	5264	-0-	-106	-0-	5264	2			N	-0-					72

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

01	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	362	1	10046	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8169	-0-	-1043	-0-	274	1	7895	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9668	-0-	-531	-0-	334	1	9334	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	9396	-0-	-474	-0-	338	1	9058	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9647	-0-	-552	-0-	382	1	9265	2	N	-0-					-0-
*06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	385	1	9713	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

01	12803	X	10898	-0-	-1905	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10202	-0-	-830	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10728	-0-	-587	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9976	-0-	-584	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	11061	-0-	-223	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	8563	-0-	-2357	-0-	8563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149

ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8618	X	5702	-0-	-2916	-0-	5699	2	3	9	Y	3					32
02	6972	X	4996	-0-	-1976	-0-	4996	2			Y	-0-					32
03	7719	X	5428	-0-	-2291	-0-	5427	2	1	9	Y	1					33
04	6660	X	4825	-0-	-1835	-0-	4824	2	1	9	Y	1					34
05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5885	2	6	9	Y	5					39
*06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5879	2	22	9	Y	20					59

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-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-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6200	X	4877	-0-	-1323	-0-	4875	2	2 9		Y	2	1	8			14
02	5404	X	4579	-0-	-825	-0-	4577	2	2 9		Y	2					16
03	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	5117	2	3 9		Y	3					19
04	5310	X	4976	-0-	-334	-0-	4973	2	3 9		Y	3	1	8			21
05	5084	X	4962	-0-	-122	-0-	4960	2	2 9		Y	2					23
*06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4965	2	4 9		Y	4					27

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6039	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			Y	-0-					-0-
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5766	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	5766	X	4998	-0-	-768	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	4800	-0-	-1140	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					61
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					61
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					61
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					61
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					61
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					61

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					15
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					50
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					50
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					50
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3902	3	6	9	N	5					55
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					55
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					55

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					123
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					123
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					123
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					123
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					123
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					153
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					153
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					153
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					153
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					153
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					153

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1803	3	28	9	N	25					161
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1114	3	9	9	N	8					169
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1480	3	14	9	N	13	5	8			177
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1333	3	7	9	N	6	149	1	1	8	33
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					33
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					33

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1147	N	934	-0-	-213	-0-	598	1	333	3	N	3	3	8			49
							3	9									
02	1008	N	902	-0-	-106	-0-	557	1	345	3	N	-0-					49
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	542	1	608	3	N	-0-					49
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	587	1	712	3	N	3	3	8			49
							3	9									
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					49
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3162	X	2696	-0-	-466	-0-	2685	3	11	9	N	10					105
02	2856	X	2476	-0-	-380	-0-	2466	3	10	9	N	9					114
03	3162	X	2733	-0-	-429	-0-	2729	3	4	9	N	4	98	1	1	8	19
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3198	3	14	9	N	13					32
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					32
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	6782	-0-	-69	-0-	6776	3	6	9	N	5					67
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6259	3	4	9	N	4					71
03	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6839	3	12	9	N	11					82
04	6570	X	5616	-0-	-954	-0-	120	1	5481	3	N	14					96
							15	9									
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					96
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					96

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					65
02	2688	X	14	-0-	-2674	-0-	14	3			N	-0-					65
03	2945	X	3	-0-	-2942	-0-	3	3			N	-0-					65
04	2580	X	4	-0-	-2576	-0-	4	3			N	-0-					65
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					65
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					65

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

01	2046	N	1299	-0-	-747	-0-	1297	3	2	9	N	2					81
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1923	3	2	9	N	2					83
03	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	1869	3	1	9	N	1	1	8			83
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2113	3	1	9	N	1					84
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					84
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					84

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

01	3813	X	3168	-0-	-645	-0-	3136	3	32	9	N	29	168	1			50
02	3136	X	2814	-0-	-322	-0-	2795	3	19	9	N	17					67
03	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	3308	3	31	9	N	28					95
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	547	1	2886	3	N	38					133
							42	9									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					133
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

01	5642	X	5143	-0-	-499	-0-	5129	3	14	9	N	13					53
02	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5140	3	12	9	N	11					64
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5854	3	20	9	N	18	2	8			80
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5169	3	12	9	N	11					91
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					91
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					91

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1450	3	4	9	N	4					86
02	1624	N	1164	-0-	-460	-0-	1161	3	3	9	N	3					89
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	3	20	9	N	18	70	1	4	8	33
04	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1205	3	13	9	N	12					45
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					45
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					45

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

01	744	N	658	-0-	-86	-0-	625	3	33	9	N	30	173	1	6	8	13
02	644	N	520	-0-	-124	-0-	517	3	3	9	N	3					16
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	3	6	9	N	5					21
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	151	1	619	3	N	15					36
							17	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					36
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					36

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	3	15	9	N	14	14	8			27
02	1708	N	1208	-0-	-500	-0-	1207	3	1	9	N	1	1	8			27
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	3	4	9	N	4	4	8			27
04	1710	N	908	-0-	-802	-0-	162	1	744	3	N	2	2	8			27
							2	9									
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					27
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					27

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					18
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					18
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					18
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					18
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					18
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4154	X	3509	-0-	-645	-0-	315 35	1 9	3159	3	N	32					135
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	255 2	1 9	2955	3	N	2					137
03	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	293 3	1 9	3090	3	N	3					140
04	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	520	1	2585	3	N	-0-					140
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					140
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					140

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	262	1	242	3	N	-0-					10
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	289	1	1057	3	N	-0-					10
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	299	1	1053	3	N	-0-					10
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	607	1	747	3	N	-0-					10
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					10
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					10

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	1	3	9	N	3					24
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	449	1	4	9	N	4					28
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	548	1	2	9	N	2	2	8			28
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					28
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					28
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					28

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4836	X	4617	-0-	-219	-0-	310 43	1 9	4264	3	N	39					87
02	4368	X	3967	-0-	-401	-0-	319 46	1 9	3602	3	N	42					129
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	318 21	1 9	4571	3	N	19	1	8			147
04	4470	X	3397	-0-	-1073	-0-	298 40	1 9	3059	3	N	36					183
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					183
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					183

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	1	8			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

01	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	618	1	2470	3	N	6					90
							7	9									
02	2632	N	2280	-0-	-352	-0-	560	1	1716	3	N	4					94
							4	9									
03	2666	N	2469	-0-	-197	-0-	619	1	1850	3	N	-0-					94
04	2880	N	2357	-0-	-523	-0-	2353	3	4	9	N	4					98
05	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					98
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					98

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

01	868	N	752	-0-	-116	-0-	279	1	470	3	Y	3	3	8			40
							3	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	255	1	549	3	Y	-0-					40
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	272	1	817	3	Y	-0-					40
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	280	1	591	3	Y	4	4	8			40
							4	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					40
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	3	3	8			110
02	1540	N	1104	-0-	-436	-0-	1104	3			N	-0-					110
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					110
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1692	3	4	9	N	4	4	8			110
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					110
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					110

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1354	3	1	9	N	1	1	8			16
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					16
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					16
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	3	1	9	N	1	1	8			16
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					16
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					16

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

01	1984	X	166	-0-	-1818	-0-	166	3			Y	-0-					20
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					20
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4399	2	53	9	N	48					115
02	4116	X	4105	-0-	-11	-0-	4073	2	32	9	N	29					144
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4850	2	26	9	N	24					168
04	4410	X	3185	-0-	-1225	-0-	3182	2	3	9	N	3	2	8			169
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					169
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					169

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	2717	3	35	9	N	32					85
02	2800	X	2575	-0-	-225	-0-	2545	3	30	9	N	27					112
03	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	2974	3	36	9	N	33	2	8			143
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2979	3	25	9	N	23					166
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					166
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					166

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					70
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					70
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			N	-0-					70
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					70
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					70
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					70

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	3			N	-0-					49
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					49
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					49
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	212	1	894	3	N	-0-					49
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					49
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					49

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	183	1	3384	3	N	3	2	8			66
							3	9									
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	167	1	3097	3	N	-0-					66
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	173	1	3174	3	N	1					67
							1	9									
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	195	1	2420	3	N	2	2	8			67
							2	9									
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					67
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					67

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	224	1	2	9	N	2	2	8			59
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	1			N	-0-					59
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	1			N	-0-					59
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	204	1	1	9	N	1	1	8			59
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					59
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5363	X	5240	-0-	-123	-0-	5238	3	2	9	N	2	2	8			42
02	4956	X	4823	-0-	-133	-0-	4819	3	4	9	N	4					46
03	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	5107	3	13	9	N	12					58
04	5310	X	4851	-0-	-459	-0-	4843	3	8	9	N	7	2	8			63
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					63
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					63

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4358	3	1	9	N	1					19
02	4648	X	3966	-0-	-682	-0-	3958	3	8	9	N	7					26
03	5146	X	4319	-0-	-827	-0-	4319	3			N	-0-					26
04	4980	X	4566	-0-	-414	-0-	4564	3	2	9	N	2	2	8			26
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					26
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					26

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	260	1	2789	3	N	26	3	8			128
							29	9									
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	212	1	2667	3	N	2					130
							2	9									
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	242	1	2940	3	N	3					133
							3	9									
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	429	1	2647	3	N	5	3	8			135
							6	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					135
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					135

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3566	3	12	9	N	11					165
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					165
03	3348	X	2997	-0-	-351	-0-	2990	3	7	9	N	6	152	1	1	8	18
04	3330	X	2	-0-	-3328	-0-	2	3			N	-0-					18
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					18
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					18

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	277	1	2523	3	N	15	2	8			116
							17	9									
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	249	1	2346	3	N	7					123
							8	9									
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	301	1	2625	3	N	3					126
							3	9									
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	290	1	2461	3	N	2	1	8			127
							2	9									
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					127
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3895	3	41	9	N	37					122
02	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3253	3	58	9	N	53					175
03	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3494	3	74	9	N	67	172	1			70
04	3810	X	3441	-0-	-369	-0-	3388	3	53	9	N	48					118
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					118
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					118

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	1	3	9	Y	3	3	8			23
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			Y	-0-					23
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	1			Y	-0-					23
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	1	3	9	Y	3	3	8			23
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					23
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1488	N	912	-0-	-576	-0-	898	3	14	9	N	13	5	8			177
02	1316	N	941	-0-	-375	-0-	919	3	22	9	N	20	177	1			20
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1518	3	12	9	N	11					31
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1670	3	21	9	N	19	6	8			44
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					44
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					44

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					33
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	544	1			N	-0-					33
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			N	-0-					33
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	591	1	1	9	N	1	1	8			33
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					33
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					33

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1736	X	813	-0-	-923	-0-	594 7	1 9	212	3	N	6	6	8			80
02	1568	X	861	-0-	-707	-0-	510	1	351	3	N	-0-					80
03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	630	1	1052	3	N	-0-					80
04	1380	X	1056	-0-	-324	-0-	523 7	1 9	526	3	N	6	6	8			80
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					80
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1824	3	1	9	N	1					60
02	1764	N	1616	-0-	-148	-0-	1616	3			N	-0-					60
03	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3			N	-0-					60
04	1770	N	1625	-0-	-145	-0-	1625	3			N	-0-					60
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					60
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					60

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6086	3	26	9	N	24	24	8			18
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			N	-0-					18
03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					18
04	5910	X	4129	-0-	-1781	-0-	4104	3	25	9	N	23	23	8			18
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					18
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					18

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	112	-0-	-105	-0-	111	1	1	9	N	1	1	8			29
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	1			N	-0-					29
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	80	1	66	3	N	-0-					29
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	90	1	76	3	N	1	1	8			29
							1	9									
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					29
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					29

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3131	X	310	-0-	-2821	-0-	309	3	1	9	N	1					33
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					33
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3490	3	11	9	N	10	9	8			34
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3264	3	3	9	N	3	2	8			35
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					35
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					35

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5924	3	1	9	N	1	1	8			85
02	5572	X	4164	-0-	-1408	-0-	4164	3			N	-0-					85
03	6169	X	4521	-0-	-1648	-0-	4521	3			N	-0-					85
04	5970	X	4249	-0-	-1721	-0-	4248	3	1	9	N	1	1	8			85
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					85
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					85

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2875	3	55	9	N	50	5	8			120
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2778	3	13	9	N	12					132
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2994	3	2	9	N	2					134
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2914	3	4	9	N	4	4	8			134
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					134
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					134

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3534	X	2650	-0-	-884	-0-	2646	3	4	9	N	4	4	8			27
02	3192	X	2742	-0-	-450	-0-	2742	3			N	-0-					27
03	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	3125	3			N	-0-					27
04	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	2951	3	4	9	N	4	4	8			27
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					27
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					27

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	3740	3	36	9	N	33	1	8			169
02	3416	X	3371	-0-	-45	-0-	3351	3	20	9	N	18					187
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3931	3	2	9	N	2					189
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3808	3	1	9	N	1	1	8			189
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					189
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					189

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1597	3	6	9	N	5	5	8			90
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					90
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1809	3	2	9	N	2					92
04	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	1490	3	8	9	N	7	4	8			95
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					95
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					95

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1193	3	63	9	N	57	4	8			160
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	731	3	26	9	N	24					184
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1126	3	7	9	N	6					190
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1769	3	9	9	N	8	4	8			194
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					194
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	928	1	2309	3	Y	9	9	8			10
							10	9									
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	856	1	2268	3	Y	-0-					10
03	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	928	1	2143	3	Y	-0-					10
04	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	932	1	2238	3	Y	9	9	8			10
							10	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					10
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	X	171	-0-	-387	-0-	171	1			N	-0-					-0-
02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	834	1	35	3	N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	813	1	41	9	N	37	37	8			-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	N	2	-0-	-835	-0-	2	1			N	-0-					8
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	613	1	3302	3	N	17	169	1	2	8	13
							19	9									
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	560	1	3311	3	N	6					19
							7	9									
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	611	1	3006	3	N	4					23
							4	9									
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	600	1	3078	3	N	2	2	8			23
							2	9									
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					23
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					23

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					2
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1311	-0-	-53	-0-	620	1	691	3	N	-0-					33
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	560	1	1426	3	N	-0-					33
03	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	619	1	1288	3	N	-0-					33
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	578	1	734	3	N	1	1	8			33
							1	9									
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					33
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					33

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8879	-0-	-452	-0-	188	1	8682	3	N	8	1	8			38
							9	9									
02	8428	X	8091	-0-	-337	-0-	145	1	7939	3	N	6					44
							7	9									
03	9455	X	8977	-0-	-478	-0-	161	1	8813	3	N	3					47
							3	9									
04	9150	X	8236	-0-	-914	-0-	148	1	8079	3	N	8	2	8			53
							9	9									
05	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					53
06	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					53

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	10	10	8			2
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2437	-0-	-1531	-0-	2435	3	2	9	N	2	2	8			102
02	3584	X	2440	-0-	-1144	-0-	2434	3	6	9	N	5					107
03	3844	X	3257	-0-	-587	-0-	3257	3			N	-0-					107
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3223	3	2	9	N	2	2	8			107
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					107
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	508	1	242	3	N	2	2	8			36
							2	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	1	3	9	N	3					39
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	1	4	9	N	4					43
04	720	N	508	-0-	-212	-0-	501	1	7	9	N	6	2	8			47
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					47
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					47

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	3117	3	8	9	N	7					91
02	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	2737	3	23	9	N	21					112
03	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	2836	3	20	9	N	18					130
04	3030	X	2663	-0-	-367	-0-	2656	3	7	9	N	6	119	1			17
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					17
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					17

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5549	X	4144	-0-	-1405	-0-	613	1	3529	3	N	2	2	8			111
							2	9									
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	555	1	3892	3	N	10	105	1			16
							11	9									
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	620	1	4201	3	N	3					19
							3	9									
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	600	1	4111	3	N	14	2	8			31
							15	9									
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					31
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					31

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4092	X	3558	-0-	-534	-0-	485	1	3070	3	N	3	3	8			57
							3	9									
02	3696	X	2227	-0-	-1469	-0-	436	1	1791	3	N	-0-					57
03	3999	X	2499	-0-	-1500	-0-	496	1	2003	3	N	-0-					57
04	3870	X	2820	-0-	-1050	-0-	480	1	2337	3	N	3	3	8			57
							3	9									
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					57
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					57

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3286	X	2903	-0-	-383	-0-	463	1	2430	3	Y	9	9	8			16
							10	9									
02	3080	X	2753	-0-	-327	-0-	417	1	2333	3	Y	3					19
							3	9									
03	3410	X	2799	-0-	-611	-0-	461	1	2335	3	Y	3					22
							3	9									
04	3300	X	3057	-0-	-243	-0-	444	1	2600	3	Y	12	9	8			25
							13	9									
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					25
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6386	X	5244	-0-	-1142	-0-	374	1 6 9	4864	3	Y	5	5	8			30
02	5768	X	4952	-0-	-816	-0-	336	1 7 9	4609	3	Y	6					36
03	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	376	1 6 9	5349	3	Y	5					41
04	5220	X	4918	-0-	-302	-0-	346	1 11 9	4561	3	Y	10	5	8			46
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					46
06 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	840	1 155 9	6147	3	N	141	169	1	4	8	184
02	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	812	1 109 9	5421	3	N	99					283
03	7161	X	6814	-0-	-347	-0-	860	1 134 9	5820	3	N	122	174	1			231
04	6930	X	6556	-0-	-374	-0-	807	1 145 9	5604	3	N	132	179	1			184
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					184
06	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					184

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	343	1 15 9	3838	3	N	14	4	8			79
02	3668	X	3394	-0-	-274	-0-	560	1 4 9	2830	3	N	4					83
03	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	315	1 1 9	3827	3	N	1					84
04	4200	X	3766	-0-	-434	-0-	310	1 4 9	3452	3	N	4	4	8			84
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					84
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					84

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2170	X	2162	-0-	-8	-0-	604	1 43 9	1515	3	N	39	12	8			124
02	2240	X	1825	-0-	-415	-0-	560	1 13 9	1252	3	N	12					136
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	610	1 2 9	1876	3	N	2					138
04	2400	X	2122	-0-	-278	-0-	2100	3	22	9	N	20	12	8			146
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					146
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4836	X	4802	-0-	-34	-0-	4579	3	223	9	N	203	170	1	6	8	265
02	4312	X	4092	-0-	-220	-0-	3936	3	156	9	N	142	164	1			243
03	4774	X	4269	-0-	-505	-0-	4116	3	153	9	N	139	155	1			227
04	4650	X	4042	-0-	-608	-0-	813	1	3052	3	N	161	172	1			216
							177	9									
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					216
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					216

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	588	1	2611	3	N	24	5	8			74
							26	9									
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	548	1	2120	3	N	15					89
							17	9									
03	3224	X	2872	-0-	-352	-0-	605	1	2260	3	N	6					95
							7	9									
04	3120	X	2762	-0-	-358	-0-	2747	3	15	9	N	14	5	8			104
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					104
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					104

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5642	X	2850	-0-	-2792	-0-	2848	3	2	9	N	2					180
02	5096	X	4137	-0-	-959	-0-	4135	3	2	9	N	2					182
03	5642	X	4781	-0-	-861	-0-	4781	3			N	-0-					182
04	4770	X	4118	-0-	-652	-0-	4114	3	4	9	N	4	131	1	2	8	53
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					53
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					53

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

01	4340	X	4014	-0-	-326	-0-	3969	3	45	9	N	41	7	8			192
02	3920	X	3606	-0-	-314	-0-	3544	3	62	9	N	56	178	1			70
03	4247	X	2175	-0-	-2072	-0-	2140	3	35	9	N	32					102
04	4110	X	1241	-0-	-2869	-0-	1218	3	23	9	N	21	9	8			114
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					114
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					114

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	682	N	478	-0-	-204	-0-	455	3	23	9	N	21	171	1	4	8	117
02	644	N	59	-0-	-585	-0-	49	3	10	9	N	9					126
03	713	N	337	-0-	-376	-0-	312	3	25	9	N	23	88	1			61
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	300	3	24	9	N	22	4	8			79
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					79
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					79

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	6	8			83
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	133	3	21	9	N	19					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	126	1	6	8	35
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4433	X	3564	-0-	-869	-0-	791 1 28 9	2745 3	N	25	4 8		89
02	3864	X	3597	-0-	-267	-0-	708 1 10 9	2879 3	N	9			98
03	3968	X	3872	-0-	-96	-0-	769 1	3103 3	N	-0-			98
04	3690	X	3663	-0-	-27	-0-	751 1 6 9	2906 3	N	5	5 8		98
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT			98
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT			98

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 8		17
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654			N	-0-			74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654			N	-0-			74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654			N	-0-			74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654			N	-0-			74
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17654			N	NO RPT			74
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17654			N	NO RPT			74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	N	103	-0-	-517	-0-	103	1			N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	1			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	600	1	22	9	N	20	20	8			-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4836	X	3879	-0-	-957	-0-	1517	1	2350	3	N	11					142
							12	9									
02	4368	X	3823	-0-	-545	-0-	1372	1	2422	3	N	26					168
							29	9									
03	4836	X	4253	-0-	-583	-0-	1517	1	2736	3	N	-0-	86	1			82
04	4680	X	4055	-0-	-625	-0-	1463	1	2590	3	N	2	2	8			82
							2	9									
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					82
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					82

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1271	N	96	-0-	-1175	-0-	96	1			N	-0-					41
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	361	1	1018	3	N	-0-					41
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	397	1	1436	3	N	-0-					41
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	402	1	1622	3	N	11	11	8			41
							12	9									
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					41
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					41

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	1			N	-0-					68
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					68
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					68
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	407	1	20	9	N	18	18	8			68
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					68
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					68

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5859	X	5449	-0-	-410	-0-	5430	3	19	9	N	17					186
02	4844	X	4722	-0-	-122	-0-	4722	3			N	-0-					186
03	5363	X	5022	-0-	-341	-0-	4942	3	80	9	N	73					259
04	5280	X	4905	-0-	-375	-0-	4866	3	39	9	N	35	277	1	2	8	15
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					15
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					15

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5828	X	4401	-0-	-1427	-0-	4388	3	13	9	N	12					64
02	5264	X	4158	-0-	-1106	-0-	4154	3	4	9	N	4					68
03	5487	X	4824	-0-	-663	-0-	4823	3	1	9	N	1					69
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5102	3	1	9	N	1	1	8			69
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					69
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	666	1	2759	3	N	10	3	8			71
							11	9									
02	3108	X	2515	-0-	-593	-0-	606	1	1900	3	N	8					79
							9	9									
03	3658	X	3255	-0-	-403	-0-	670	1	2573	3	N	11					90
							12	9									
04	3540	X	3178	-0-	-362	-0-	654	1	2498	3	N	24	2	8			112
							26	9									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					112
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					112

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

01	775	X	152	-0-	-623	-0-	152	1			N	-0-					35
02	756	X	649	-0-	-107	-0-	649	1			N	-0-					35
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-					35
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	750	1	41	9	N	37	32	8			40
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					40
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					40

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					32
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					32
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	765	3	21	9	N	19	19	8			32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					32

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

01	2201	X	1774	-0-	-427	-0-	1774	3			N	-0-					51
02	1988	X	1962	-0-	-26	-0-	1962	3			N	-0-					51
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					51
04	2400	X	942	-0-	-1458	-0-	935	3	7	9	N	6	6	8			51
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					51
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					51

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

01	806	N	142	-0-	-664	-0-	142	1			N	-0-					5
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	1			N	-0-					5
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					5
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	406	1	10	9	N	9	9	8			5
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					5
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					5

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	1	4	9	N	4	4	8			71
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					71
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	1			N	-0-					71
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	1	6	9	N	5	5	8			71
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					71
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	X	611	-0-	-2489	-0-	611	1			N	-0-					8
02	3668	X	1910	-0-	-1758	-0-	362	1	1548	3	N	-0-					8
03	4061	X	3508	-0-	-553	-0-	395	1	3113	3	N	-0-					8
04	3930	X	2892	-0-	-1038	-0-	387	1	2498	3	N	6	6	8			8
							7	9									
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					8
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					8

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	428	1	523	3	N	7	7	8			17
							8	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	444	1	120	3	N	-0-					17
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	496	1	518	3	N	-0-					17
04	930	N	461	-0-	-469	-0-	452	1	9	9	N	8	6	8			19
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					19
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					19

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	390	1	5549	3	N	7	7	8			124
							8	9									
02	5096	X	4295	-0-	-801	-0-	341	1	3954	3	N	-0-					124
03	5704	X	5498	-0-	-206	-0-	383	1	5115	3	N	-0-					124
04	5760	X	4875	-0-	-885	-0-	371	1	4496	3	N	7	7	8			124
							8	9									
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					124
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6696	X	6426	-0-	-270	-0-	6387	3	39	9	N	35					101
02	6048	X	5790	-0-	-258	-0-	5790	3			N	-0-					101
03	6696	X	6311	-0-	-385	-0-	6283	3	28	9	N	25					126
04	6240	X	5856	-0-	-384	-0-	5853	3	3	9	N	3	51	1	1	8	77
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					77
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					77

ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					12
05	15	X	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-					76
02	14B2	EXT	415	-0-	415	564	415	2			Y	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	564					Y	2					78
04	564	X	-0-	-0-	-564	-0-					Y	-0-					78
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	14					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	2	6	9	Y	5	160	1			47
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					47
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					47
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					47
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					47

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73
03	25	X	6	-0-	-19	-0-	6	2			Y	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					73
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					73

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		195	-0-	195	195	195	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
03	T. A.		958	-0-	958	1153	958	2			Y	-0-					-0-
04	1540	X	387	-0-	-1153	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	10					138
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					138
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-	113	1			25
06	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					25

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		71	-0-	71	71	17	2	54	9	Y	49					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		2	-0-	2	73	2	2			Y	-0-					62
05	78	X	5	-0-	-73	-0-	5	2			Y	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1	K	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					23
05	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	4	-0-	4	26	4	2			Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					18
05	103	X	77	-0-	-26	-0-	77	2			Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3926	2	17	9	Y	15					130
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					130
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			Y	-0-					130
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3631	2	4	9	Y	4	122	1			12
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3600	2	3	9	Y	3					15
06	DLQ G-10		2947	-0-	2947	2947	2947	2			Y	-0-					15

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					17
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					17
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					17
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					17
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
06	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		626	-0-	626	626	600	1	26	2	Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	626					Y	-0-					27
04	T. A.		2	-0-	2	628	2	2			Y	-0-					27
05	629	X	1	-0-	-628	-0-	1	2			Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

01	1271	N	445	-0-	-826	-0-	434	2	11	9	Y	10					53
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					53
03	1271	N	904	-0-	-367	-0-	904	2			Y	-0-					53
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					53
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					53
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					57

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2	J	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					23
05	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					23
06	T. A.		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					23

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	85					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	70	1			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					83

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					47
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					47
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					47
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					47
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	N	2	2	8			47
*06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2678	2	2	9	N	2	2	8			47

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
05	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	2				Y	-0-					24
06	14B2 EXT	80	-0-	80	95	80	2				Y	-0-					24

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2449	N	871	-0-	-1578	-0-	870	1	1	9	N	1	132	1			13
02	2800	N	2960	-0-	160	160	840	1	2087	2	N	30					43
							33	9									
03	3100	N	3127	-0-	27	187	930	1	2176	2	N	19					62
							21	9									
04	3000	N	3038	-0-	38	225	900	1	2119	2	N	17					79
							19	9									
05	3268	X	3043	-0-	-225	-0-	930	1	2093	2	N	18					97
							20	9									
06	2580	X	2531	-0-	-49	-0-	900	1	1617	2	N	13					110
							14	9									

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

01	11	J	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					70
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					70
06	T. A.		1	-0-	1	15	1	2			Y	-0-					70

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					37
05	51	X	6	-0-	-45	-0-	6	2			Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					32
02	280	N	123	-0-	-157	-0-	123	2			N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					32
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

01	2914	N	2198	-0-	-716	-0-	2198	2			N	-0-					17
02	2408	N	1957	-0-	-451	-0-	1957	2			N	-0-					17
03	2697	N	2347	-0-	-350	-0-	2347	2			N	-0-					17
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					17
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2631	2	1	9	N	1	1	8			17
*06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					17

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1505	2	8	9	N	7					32
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					32
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					32
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					32
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					32

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					73
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	N	3					76
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					76
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					76

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

01	3410	X	1573	-0-	-1837	-0-	1567	2	6	9	Y	5					53
02	3080	X	2260	-0-	-820	-0-	2258	2	2	9	Y	2					55
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					55
04	3300	X	3275	-0-	-25	-0-	3275	2			Y	-0-					55
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					55
06	DLQ G-10		3960	-0-	3960	3960	3941	2	19	9	Y	17					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					25
05	43	X	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

01	1054	N	586	-0-	-468	-0-	582	2	4	9	N	4					37
02	924	N	812	-0-	-112	-0-	812	2			N	-0-					37
03	1426	N	996	-0-	-430	-0-	996	2			N	-0-					37
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					37
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1774	2	6	9	N	5					42
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1641	2	11	9	N	10					52

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1332	2	6	9	N	5					59
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					59
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					59
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					59
06	570	N	416	-0-	-154	-0-	416	2			N	-0-					59

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					39
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					39
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					39

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					120
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					120
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					120
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					120
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					120
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					120

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
02	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	715	1	3756	2	N	-0-					-0-
*06	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	896	1	10763	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10694	2	44	9	Y	40					89
02	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			Y	-0-					89
03	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10443	2	64	9	Y	58	68	1			79
04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			Y	-0-	71	1			8
05	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10476	2	40	9	Y	36	2	8			42
06	DLQ G-10		10075	-0-	10075	10075	10075	2			Y	-0-					42

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10416	X	9743	-0-	-673	-0-	374	1	9369	2	Y	-0-					29
02	12012	X	8775	-0-	-3237	-0-	346	1	8429	2	Y	-0-					29
03	13299	X	8968	-0-	-4331	-0-	364	1	8604	2	Y	-0-					29
04	12870	X	9698	-0-	-3172	-0-	387	1	9311	2	Y	-0-					29
05	11284	X	9469	-0-	-1815	-0-	367	1	9067	2	Y	32	2	8			59
							35	9									
06	DLQ G-10		8919	-0-	8919	8919	370	1	8549	2	Y	-0-	49	1			10

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11625	X	10903	-0-	-722	-0-	10866	2	37	9	Y	34					81
02	10500	X	9809	-0-	-691	-0-	9809	2			Y	-0-					81
03	11625	X	10783	-0-	-842	-0-	10735	2	48	9	Y	44	62	1			63
04	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			Y	-0-	56	1			7
05	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11844	2	34	9	Y	31	2	8			36
06	DLQ G-10		11164	-0-	11164	11164	11164	2			Y	-0-					36

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8680	X	8269	-0-	-411	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6836	-0-	-1004	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7211	-0-	-1469	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6844	-0-	-1556	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	6537	-0-	-2081	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6202	-0-	-1808	-0-	6202	2			N	-0-					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1364	X	1158	-0-	-206	-0-	60	1	1095	2	Y	3					17
							3	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	53	1	1179	2	Y	2	11	1			8
							2	9									
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	60	1	1339	2	Y	7					15
							8	9									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	57	1	1340	2	Y	1					16
							1	9									
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	59	1	1418	2	Y	9	13	1			12
							10	9									
06	DLQ G-10		959	-0-	959	959	40	1	919	2	Y	-0-					12

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10323	X	10205	-0-	-118	-0-	147	1	10007	2	Y	46					96
							51	9									
02	9324	X	9214	-0-	-110	-0-	131	1	9073	2	Y	9	64	1			41
							10	9									
03	10323	X	10027	-0-	-296	-0-	150	1	9851	2	Y	24					65
							26	9									
04	9990	X	9612	-0-	-378	-0-	143	1	9465	2	Y	4					69
							4	9									
05	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	157	1	10424	2	Y	22	53	1	1	8	37
							24	9									
06	DLQ G-10		10078	-0-	10078	10078	150	1	9928	2	Y	-0-					37

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

01	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	8754	-0-	-1858	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11372	-0-	-377	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10635	-0-	-735	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11113	-0-	-636	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10669	-0-	-701	-0-	10669	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

01	2449	X	2056	-0-	-393	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1715	-0-	-497	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1479	-0-	-970	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5405	-0-	2405	2405	5405	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5731	-0-	2631	5036	5731	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5277	-0-	2277	7313	5277	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

01	14353	X	12152	-0-	-2201	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	8763	-0-	-4201	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	7180	-0-	-7173	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	7102	-0-	-6758	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	8980	-0-	-4288	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	8715	-0-	-3045	-0-	8715	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

01	20057	X	19681	-0-	-376	-0-	19681	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	17366	-0-	-750	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	18361	-0-	-1696	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	17605	-0-	-1475	-0-	17605	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	18033	-0-	-1652	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	18074	-0-	-976	-0-	18074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					78
02	9800	X	9168	-0-	-632	-0-	9168	2			N	-0-					78
03	10850	X	10297	-0-	-553	-0-	10297	2			N	-0-					78
04	10500	X	9977	-0-	-523	-0-	9977	2			N	-0-					78
05	10850	X	10349	-0-	-501	-0-	10348	2	1	9	N	1	1	8			78
06	10500	X	10341	-0-	-159	-0-	10331	2	10	9	N	9					87

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					137
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	2			N	-0-					137
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					137
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					137
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					137
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					137

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	11103	-0-	-1638	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	9692	-0-	-1788	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10621	-0-	-2306	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	9998	-0-	-2512	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	10206	-0-	-2721	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9632	-0-	-1108	-0-	9632	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7257	-0-	4157	8717	7257	2			N	-0-					50
02	2800	N	7172	-0-	4372	13089	7172	2			N	-0-					50
03	19755	X	6666	-0-	-13089	-0-	6666	2			N	-0-					50
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					50
05	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6747	2	2	9	N	2	2	8			50
*06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					50

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
02	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5836	-0-	-54	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5562	-0-	-138	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5676	-0-	-214	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5178	-0-	-522	-0-	5178	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4023	-0-	4023	4023	4023	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3359	-0-	3359	7382	3359	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		3309	-0-	3309	10691	3309	2			N	-0-					-0-
04	14092	X	3401	-0-	-10691	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3159	-0-	-871	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2843	-0-	-1057	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
02	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7488	-0-	-14	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7125	-0-	-135	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7127	-0-	-375	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6891	-0-	-369	-0-	6891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

01	11191	X	11131	-0-	-60	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9855	-0-	-253	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10841	-0-	-350	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10754	-0-	-76	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
05	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
*06	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

01	6727	X	6260	-0-	-467	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6508	-0-	-219	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5767	-0-	-293	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6202	-0-	-525	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5798	-0-	-712	-0-	5798	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

01	8897	X	8293	-0-	-604	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7689	-0-	-123	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8411	-0-	-83	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
*06	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	153	1	32	9	Y	29					47
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	1			Y	-0-					47
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	1			Y	-0-					47
04	180	N	78	-0-	-102	-0-	71	1	7	9	Y	6					53
*05	155	N	41	-0-	-114	-0-	5	1	36	9	Y	33	55	1	14	8	17
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					17

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

01	T. A.		4547	-0-	4547	8777	4547	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		5572	-0-	5572	14349	5572	2			N	-0-					-0-
03	18673	X	4324	-0-	-14349	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3979	-0-	-431	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4125	-0-	-587	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3463	-0-	-1097	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9362	X	9352	-0-	-10	-0-	293	1	9049	2	Y	9					13
							10	9									
02	8456	X	7448	-0-	-1008	-0-	233	1	7215	2	Y	-0-					13
03	9300	X	8462	-0-	-838	-0-	290	1	8172	2	Y	-0-					13
04	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	301	1	9395	2	Y	4					17
							4	9									
*05	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	319	1	10690	2	Y	11	18	1	5	8	5
							12	9									
06	DLQ G-10		8286	-0-	8286	8286	405	1	7881	2	Y	-0-					6

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

01	10850	X	10806	-0-	-44	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9256	-0-	-544	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9979	-0-	-871	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9382	-0-	-1088	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10038	-0-	-781	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9450	-0-	-1020	-0-	9450	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

01	17515	X	17020	-0-	-495	-0-	17020	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	14715	-0-	-1105	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	15746	-0-	-1769	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	15766	-0-	-704	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	16008	-0-	-1011	-0-	16008	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15476	-0-	-994	-0-	15476	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

01	4960	X	4115	-0-	-845	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3990	-0-	-490	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3729	-0-	-651	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		3721	-0-	3721	3721	528	1	3193	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		7031	-0-	7031	10752	610	1	6421	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		6253	-0-	6253	17005	587	1	5666	2	N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		4423	-0-	4423	4423	478	1	3945	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		7245	-0-	7245	11668	585	1	6660	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		6610	-0-	6610	18278	561	1	6049	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

01	7533	X	6009	-0-	-1524	-0-	1639	1	4370	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	5080	-0-	-1724	-0-	1466	1	3614	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6616	-0-	-917	-0-	1689	1	4927	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6340	-0-	-740	-0-	1719	1	4621	2	N	-0-					-0-
05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	1662	1	4591	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6051	-0-	-339	-0-	1670	1	4381	2	N	-0-					-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

01	8897	X	8339	-0-	-558	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7441	-0-	-455	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8102	-0-	-671	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7698	-0-	-792	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7182	-0-	-1591	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10509	X	9414	-0-	-1095	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	6043	-0-	-3449	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
03	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8983	-0-	-167	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8954	-0-	-501	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	6666	-0-	-3114	-0-	6666	2			N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

01	10664	X	9237	-0-	-1427	-0-	2070	1	7167	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	8483	-0-	-1149	-0-	1886	1	6597	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	9150	-0-	-1514	-0-	2036	1	7114	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8767	-0-	-833	-0-	1900	1	6867	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8758	-0-	-635	-0-	2027	1	6731	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8081	-0-	-1009	-0-	1948	1	6133	2	N	-0-					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

01	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1238	-0-	-78	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

01	10788	X	10740	-0-	-48	-0-	2228	1	8512	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	7000	-0-	-4368	-0-	2016	1	4984	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	8115	-0-	-4471	-0-	2232	1	5883	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	7774	-0-	-4406	-0-	2148	1	5626	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	8047	-0-	-4539	-0-	2232	1	5815	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	7447	-0-	-2933	-0-	2160	1	5287	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	422	1	6184	2	Y	-0-					34
02	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	402	1	5632	2	Y	-0-					34
03	6727	X	5629	-0-	-1098	-0-	402	1	5227	2	Y	-0-					34
04	6510	X	6464	-0-	-46	-0-	422	1	6042	2	Y	-0-					34
05	6727	X	6213	-0-	-514	-0-	431	1	5746	2	Y	33	2	8			65
							36	9									
06	DLQ G-10		6207	-0-	6207	6207	418	1	5789	2	Y	-0-	54	1			11

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	410	1	10179	2	Y	-0-					22
02	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	391	1	9174	2	Y	-0-					22
03	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	388	1	8630	2	Y	-0-					22
04	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	389	1	9009	2	Y	-0-					22
05	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	424	1	9175	2	Y	18	1	8			39
							20	9									
06	DLQ G-10		8459	-0-	8459	8459	379	1	8080	2	Y	-0-	32	1			7

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20522	X	20144	-0-	-378	-0-	20122	2	22	9	N	20					20
02	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	18633	2			N	-0-					20
03	20522	X	20270	-0-	-252	-0-	20270	2			N	-0-					20
04	19770	X	19331	-0-	-439	-0-	19331	2			N	-0-					20
*05	20522	X	19486	-0-	-1036	-0-	19485	2	1	9	N	1	1	8			20
06	19860	X	18725	-0-	-1135	-0-	18725	2			N	-0-					53

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8649	X	8545	-0-	-104	-0-	963	1	7582	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7143	-0-	-669	-0-	730	1	6413	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8203	-0-	-446	-0-	1008	1	7195	2	N	-0-					-0-
04	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	1123	1	7768	2	N	-0-					-0-
05	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1123	1	7455	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	8080	-0-	-200	-0-	1061	1	7019	2	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20987	X	19630	-0-	-1357	-0-	19578	2	52	9	N	47					132
02	18956	X	17990	-0-	-966	-0-	17990	2			N	-0-					132
03	20987	X	19836	-0-	-1151	-0-	19836	2			N	-0-					132
04	19620	X	18902	-0-	-718	-0-	18902	2			N	-0-					132
*05	19933	X	19268	-0-	-665	-0-	19267	2	1	9	N	1	1	8			132
06	19290	X	18631	-0-	-659	-0-	18631	2			N	-0-					89

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	841	1	3944	2	N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	577	1	3614	2	N	-0-					-0-
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	797	1	4596	2	N	-0-					-0-
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	891	1	4486	2	N	-0-					-0-
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	925	1	4145	2	N	-0-					-0-
*06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	896	1	3963	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

01	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	999	1	7601	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	6963	-0-	-513	-0-	713	1	6250	2	N	-0-					-0-
03	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	1098	1	7443	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7574	-0-	-436	-0-	856	1	6718	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	8110	-0-	-167	-0-	913	1	7197	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7654	-0-	-356	-0-	894	1	6760	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

01	3782	X	2377	-0-	-1405	-0-	937	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2193	-0-	-943	-0-	480	1	1713	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2645	-0-	-827	-0-	605	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3294	-0-	-66	-0-	748	1	2546	2	N	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	779	1	2751	2	N	-0-					-0-
*06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	778	1	2846	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

01	6014	X	5342	-0-	-672	-0-	81	1	5244	2	Y	15					37
							17	9									
02	5432	X	5213	-0-	-219	-0-	74	1	5139	2	Y	-0-	34	1			3
03	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	87	1	6753	2	Y	10					13
							11	9									
04	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	85	1	6635	2	Y	9					22
							10	9									
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	88	1	7082	2	Y	7	4	1	7	8	18
							8	9									
06	DLQ G-10		6841	-0-	6841	6841	91	1	6750	2	Y	-0-					18

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

01	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

01	8494	X	8272	-0-	-222	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7245	-0-	-427	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8172	-0-	-322	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7667	-0-	-553	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7580	-0-	-790	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7107	-0-	-903	-0-	7107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10757	X	7786	-0-	-2971	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8979	-0-	-737	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9757	-0-	-1000	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
04	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	529	1	11065	2	N	-0-					-0-
05	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	549	1	10076	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	7742	-0-	-1888	-0-	511	1	7231	2	N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7533	X	6116	-0-	-1417	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5887	-0-	-917	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6551	-0-	-889	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6432	-0-	-678	-0-	490	1	5942	2	N	-0-					-0-
05	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	554	1	6940	2	N	-0-					-0-
*06	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	531	1	6413	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8649	X	4734	-0-	-3915	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7197	-0-	-615	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8248	-0-	-401	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	371	1	8274	2	N	-0-					-0-
05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	381	1	7636	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7163	-0-	-817	-0-	353	1	6810	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	234	1	3626	2	Y	19					30
							21	9									
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	252	1	6050	2	Y	-0-					30
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	253	1	3912	2	Y	-0-					30
04	3300	X	1545	-0-	-1755	-0-	267	1	1267	2	Y	10					40
							11	9									
*05	3410	X	487	-0-	-2923	-0-	294	1	165	2	Y	25	35	1	17	8	13
							28	9									
06	DLQ G-10		90	-0-	90	90	61	1	29	2	Y	-0-					13

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	211	1	4877	2	Y	13					20
							14	9									
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	196	1	4822	2	Y	-0-					20
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	231	1	4943	2	Y	-0-					20
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	229	1	5210	2	Y	6					26
							7	9									
*05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	257	1	6428	2	Y	17	24	1	10	8	9
							19	9									
06	DLQ G-10		6881	-0-	6881	6881	332	1	6549	2	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		2214	-0-	2214	2214	333	1	1881	2	Y	-0-					31
03	T. A.		8541	-0-	8541	10755	639	1	7902	2	Y	-0-					31
04	T. A.		7977	-0-	7977	18732	632	1	7345	2	Y	-0-					31
*05	25941	X	7209	-0-	-18732	-0-	600	1	6601	2	Y	7	7	8			31
							8	9									
06	8280	X	6902	-0-	-1378	-0-	630	1	6272	2	Y	-0-					31

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	81	1	29	9	Y	26					82
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	1			Y	-0-	75	1			7
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	88	1	31	9	Y	28					35
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	83	1	147	2	Y	26					61
							29	9									
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	78	1	21	9	Y	19	12	1	19	8	49
06	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	1			Y	-0-					49

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

01	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13354	2	36	9	Y	33					79
02	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			Y	-0-					79
03	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12822	2	53	9	Y	48	61	1			66
04	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	12237	2			Y	-0-	59	1			7
05	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12522	2	33	9	Y	30	2	8			35
06	DLQ G-10		11470	-0-	11470	11470	11470	2			Y	-0-					35

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

01	14601	X	13350	-0-	-1251	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	11420	-0-	-2020	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	12551	-0-	-2329	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	12105	-0-	-2295	-0-	410	1	11695	2	N	-0-					-0-
05	14074	X	11869	-0-	-2205	-0-	372	1	11497	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	10879	-0-	-2051	-0-	369	1	10510	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

01	4464	X	3667	-0-	-797	-0-	260	1	3376	2	Y	28					41
							31	9									
02	4032	X	3692	-0-	-340	-0-	258	1	3434	2	Y	-0-					41
03	4464	X	3937	-0-	-527	-0-	295	1	3642	2	Y	-0-					41
04	4320	X	3554	-0-	-766	-0-	298	1	3245	2	Y	10					51
							11	9									
*05	4092	X	3507	-0-	-585	-0-	312	1	3159	2	Y	33	48	1	19	8	17
							36	9									
06	DLQ G-10		3218	-0-	3218	3218	363	1	2855	2	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8029	X	5618	-0-	-2411	-0-	1256	1	4332	2	Y	27					52
							30	9									
02	7252	X	4723	-0-	-2529	-0-	801	1	3922	2	Y	-0-					52
03	8029	X	5772	-0-	-2257	-0-	617	1	5155	2	Y	-0-					52
04	7020	X	6125	-0-	-895	-0-	583	1	5542	2	Y	-0-					52
*05	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	595	1	6666	2	Y	12	12	8			52
							13	9									
06	DLQ G-10		7527	-0-	7527	7527	585	1	6936	2	Y	5					52
							6	9									

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	108	1	8891	2	Y	14					43
							15	9									
02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	94	1	8424	2	Y	-0-	39	1			4
03	8928	X	8910	-0-	-18	-0-	98	1	8799	2	Y	12					16
							13	9									
04	8640	X	8362	-0-	-278	-0-	93	1	8258	2	Y	10					26
							11	9									
05	8928	X	8813	-0-	-115	-0-	98	1	8705	2	Y	9	5	1	8	8	22
							10	9									
06	DLQ G-10		7079	-0-	7079	7079	97	1	6982	2	Y	-0-					22

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9269	X	8278	-0-	-991	-0-	109	1	8156	2	Y	12					35
							13	9									
02	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	101	1	8323	2	Y	-0-	32	1			3
03	9269	X	8778	-0-	-491	-0-	107	1	8660	2	Y	10					13
							11	9									
04	8970	X	8588	-0-	-382	-0-	104	1	8474	2	Y	9					22
							10	9									
05	9269	X	8866	-0-	-403	-0-	111	1	8747	2	Y	7	4	1	7	8	18
							8	9									
06	DLQ G-10		7018	-0-	7018	7018	108	1	6910	2	Y	-0-					18

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
02	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
04	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
05	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
*06	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12276	X	11097	-0-	-1179	-0-	135	1	10922	2	Y	36					77
							40	9									
02	11088	X	9904	-0-	-1184	-0-	121	1	9773	2	Y	9	52	1			34
							10	9									
03	12214	X	11114	-0-	-1100	-0-	139	1	10956	2	Y	17					51
							19	9									
04	11430	X	11020	-0-	-410	-0-	132	1	10885	2	Y	3					54
							3	9									
05	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	147	1	11922	2	Y	15	41	1	1	8	27
							17	9									
06	DLQ G-10		11489	-0-	11489	11489	142	1	11347	2	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8432	X	7592	-0-	-840	-0-	134	1	7403	2	Y	50					100
							55	9									
02	7616	X	6959	-0-	-657	-0-	121	1	6827	2	Y	10	67	1			43
							11	9									
03	8432	X	6885	-0-	-1547	-0-	127	1	6737	2	Y	19					62
							21	9									
04	7470	X	6935	-0-	-535	-0-	128	1	6803	2	Y	4					66
							4	9									
05	7719	X	5551	-0-	-2168	-0-	112	1	5424	2	Y	14	50	1	1	8	29
							15	9									
06	DLQ G-10		4898	-0-	4898	4898	128	1	4770	2	Y	-0-					29

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

01	7874	X	7122	-0-	-752	-0-	98	1	7018	2	Y	5					15
							6	9									
02	7112	X	5773	-0-	-1339	-0-	79	1	5694	2	Y	-0-	14	1			1
03	7874	X	7326	-0-	-548	-0-	96	1	7224	2	Y	5					6
							6	9									
04	7620	X	7403	-0-	-217	-0-	96	1	7303	2	Y	4					10
							4	9									
05	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	101	1	8060	2	Y	3	2	1	3	8	8
							3	9									
06	DLQ G-10		7408	-0-	7408	7408	104	1	7304	2	Y	-0-					8

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	293	1	4665	2	Y	-0-					11
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	270	1	4124	2	Y	-0-					11
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	281	1	4379	2	Y	-0-					11
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	269	1	4000	2	Y	-0-					11
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	291	1	4208	2	Y	11	1	8			21
							12	9									
06	DLQ G-10		4238	-0-	4238	4238	276	1	3962	2	Y	-0-	17	1			4

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9362	X	8598	-0-	-764	-0-	287	1	8311	2	Y	-0-					16
02	8456	X	7156	-0-	-1300	-0-	254	1	6902	2	Y	-0-					16
03	9238	X	8122	-0-	-1116	-0-	287	1	7835	2	Y	-0-					16
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	297	1	8036	2	Y	-0-					16
05	8587	X	8533	-0-	-54	-0-	319	1	8197	2	Y	15	1	8			30
							17	9									
06	DLQ G-10		9245	-0-	9245	9245	339	1	8906	2	Y	-0-	24	1			5

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

01	8184	X	7674	-0-	-510	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6648	-0-	-744	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7352	-0-	-832	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7067	-0-	-853	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7171	-0-	-517	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6876	-0-	-564	-0-	6876	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

01	496	X	125	-0-	-371	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	83	-0-	-382	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					7
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					26

COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2513	-0-	-63	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1857	2			N	-0-					83
02	1708	N	1624	-0-	-84	-0-	1624	2			N	-0-					83
03	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			N	-0-					83
04	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			N	-0-					83
05	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					83
*06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1369	-0-	-59	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	780	N	663	-0-	-117	-0-	663	2			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

01	T. A.		1025	-0-	1025	1025	1025	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		931	-0-	931	1956	931	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		989	-0-	989	2945	989	2			N	-0-					-0-
04	3936	X	991	-0-	-2945	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					183
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					183
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					183
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					183

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

01	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					117
02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	1186	2			N	-0-					117
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					117
04	1290	N	896	-0-	-394	-0-	896	2			N	-0-					117
05	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			N	-0-					117
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					117

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		1774	-0-	1774	3660	1774	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1493	-0-	1493	5153	1493	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1157	-0-	1157	6310	1157	2			N	-0-					-0-
04	7510	X	1200	-0-	-6310	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1240	-0-	-403	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

01	T. A.		1086	-0-	1086	1086	1086	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1058	-0-	1058	2144	1058	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1191	-0-	1191	3335	1191	2			N	-0-					-0-
04	4535	X	1200	-0-	-3335	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 6918

04	7317	X	399	-0-	-6918	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	434	-0-	-682	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	409	-0-	-671	-0-	409	2			N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
*06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1145	-0-	-87	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1392	-0-	-64	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1303	-0-	-125	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7167	-0-	4067	4067	7167	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5862	-0-	2862	6929	5862	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		756	-0-	756	756	756	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		820	-0-	820	1576	820	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1269	-0-	1269	2845	1269	2			N	-0-					-0-
04	4193	X	1348	-0-	-2845	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		1316	-0-	1316	1316	1316	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1192	-0-	1192	2508	1192	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1335	-0-	1335	3843	1335	2			N	-0-					-0-
04	4274	X	431	-0-	-3843	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

MO	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

MO	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	480	N	267	-0-	-213	-0-	267	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

MO	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

MO	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5405	3	6	9	Y	5					12
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4758	3	10	9	Y	9					21
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5062	3	2	9	Y	2					23
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4817	3	3	9	Y	3	26	1			-0-
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4947	3	3	9	Y	3					3
*06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3497	3	12	9	Y	11					14

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

01	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	3025	3			Y	-0-	28	1			13
02	3052	X	2513	-0-	-539	-0-	2513	3			Y	-0-					13
03	3286	X	2448	-0-	-838	-0-	2448	3			Y	-0-	12	1			1
04	3150	X	2476	-0-	-674	-0-	2476	3			Y	-0-					1
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			Y	-0-					1
*06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					1

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			Y	-0-	20	1			4
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			Y	-0-					4
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			Y	-0-					4
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			Y	-0-	3	1			1
05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			Y	-0-					1
*06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5001	3	13	9	Y	12	9	1			4

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

01	5022	X	4811	-0-	-211	-0-	4792	3	19	9	Y	17	106	1			14
02	4536	X	4461	-0-	-75	-0-	4461	3			Y	-0-					14
03	4991	X	4896	-0-	-95	-0-	4896	3			Y	-0-					14
04	4830	X	4630	-0-	-200	-0-	4630	3			Y	-0-					14
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			Y	-0-					14
*06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5461	3	83	9	Y	75	86	1			3

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

01	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
02	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
03	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
04	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
05	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
*06	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6167	X	3357	-0-	-2810	-0-	3357	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			Y	-0-					-0-
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-
*06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

01	5394	X	5082	-0-	-312	-0-	5080	3	2	9	N	2					83
02	4872	X	4662	-0-	-210	-0-	4662	3			N	-0-					83
03	5301	X	5107	-0-	-194	-0-	5107	3			N	-0-					83
04	5130	X	4896	-0-	-234	-0-	4895	3	1	9	N	1					84
05	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	4980	3			N	-0-					84
06	5010	X	4809	-0-	-201	-0-	4809	3			N	-0-					84

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

01	6758	X	4754	-0-	-2004	-0-	4751	3	3	9	Y	3	27	1			4
02	4536	X	4135	-0-	-401	-0-	4135	3			Y	-0-					4
03	4991	X	4492	-0-	-499	-0-	4492	3			Y	-0-					4
04	4830	X	4619	-0-	-211	-0-	4619	3			Y	-0-					4
05	4991	X	4419	-0-	-572	-0-	4419	3			Y	-0-					4
*06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			Y	-0-					4

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

01	T. A.		4121	-0-	4121	10577	4119	3	2	9	Y	2	26	1			4
02	T. A.		3807	-0-	3807	14384	3807	3			Y	-0-					4
03	18249	X	3865	-0-	-14384	-0-	3865	3			Y	-0-					4
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			Y	-0-					4
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			Y	-0-					4
*06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			Y	-0-					4

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

01	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9609	3	1	9	Y	1	34	1			4
02	7476	X	6996	-0-	-480	-0-	6996	3			Y	-0-					4
03	8277	X	6828	-0-	-1449	-0-	6828	3			Y	-0-					4
04	8940	X	6440	-0-	-2500	-0-	6440	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	8358	X	5820	-0-	-2538	-0-	5820	3			Y	-0-					-0-
*06	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5478	3	15	9	Y	14	10	1			4

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

01	753	X	753	-0-	-0-	-0-	752	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					1
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					1
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	249	3			Y	-0-					1
05	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	3			Y	-0-					1
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					1

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

01	T. A.		5632	-0-	5632	12689	5601	3	31	9	Y	28	50	1			-0-
02	T. A.		5148	-0-	5148	17837	5148	3			Y	-0-					-0-
03	23458	X	5621	-0-	-17837	-0-	5543	3	78	9	Y	71	59	1			12
04	5460	X	5300	-0-	-160	-0-	5281	3	19	9	Y	17					29
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	3			Y	-0-	28	1			1
*06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5630	3	63	9	Y	57	58	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5177	X	4621	-0-	-556	-0-	4621	3			N	-0-					65
02	4564	X	4211	-0-	-353	-0-	4211	3			N	-0-					65
03	5053	X	4545	-0-	-508	-0-	4545	3			N	-0-					65
04	4890	X	4367	-0-	-523	-0-	4367	3			N	-0-					65
05	4774	X	4479	-0-	-295	-0-	4479	3			N	-0-					65
06	4500	X	4203	-0-	-297	-0-	4203	3			N	-0-					65

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6944	X	567	-0-	-6377	-0-	567	3			Y	-0-					14
02	1820	X	212	-0-	-1608	-0-	212	3			Y	-0-					14
03	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					14
04	540	X	186	-0-	-354	-0-	186	3			Y	-0-	13	1			1
05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					1
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					1

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6448	X	4090	-0-	-2358	-0-	4090	3			N	-0-					27
02	5964	X	3738	-0-	-2226	-0-	3738	3			N	-0-					27
03	6603	X	3908	-0-	-2695	-0-	3908	3			N	-0-					27
04	6390	X	3430	-0-	-2960	-0-	3421	3	9	9	N	8					35
05	4743	X	3879	-0-	-864	-0-	3879	3			N	-0-					35
06	4020	X	3878	-0-	-142	-0-	3878	3			N	-0-					35

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6541	X	6142	-0-	-399	-0-	390	1	5752	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	5992	X	5747	-0-	-245	-0-	332	1	5415	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	5859	-0-	-775	-0-	337	1	5515	2	Y	6					6
							7	9									
04	6420	X	5824	-0-	-596	-0-	350	1	5474	2	Y	-0-					6
05	6355	X	5837	-0-	-518	-0-	355	1	5482	2	Y	-0-					6
*06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	342	1	5169	2	Y	7	4	1			9
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					42
02	2800	N	2821	-0-	21	21	2821	3			Y	-0-					42
03	3100	N	4104	-0-	1004	1025	4104	3			Y	-0-					42
04	3000	N	3648	-0-	648	1673	3628	3	20	9	Y	18					60
05	5814	X	4141	-0-	-1673	-0-	4139	3	2	9	Y	2					62
*06	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					62

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					31
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					31
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-					31
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2493	3	37	9	Y	34					65
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					65
*06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					65

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	463	1	6830	2	Y	-0-	18	1			3
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	317	1	5173	2	Y	-0-					3
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	299	1	4903	2	Y	3					6
							3	9									
04	6720	X	5325	-0-	-1395	-0-	320	1	5003	2	Y	2					8
							2	9									
05	6584	X	5369	-0-	-1215	-0-	326	1	5030	2	Y	12					20
							13	9									
*06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	310	1	4683	2	Y	6	26	1			-0-
							7	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			Y	-0-					3
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			Y	-0-					3
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			Y	-0-					3
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			Y	-0-					3
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			Y	-0-					3
*06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					3

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4123	X	2499	-0-	-1624	-0-	2499	3			Y	-0-					45
02	3276	X	2512	-0-	-764	-0-	2511	3	1	9	Y	1					46
03	3131	X	2867	-0-	-264	-0-	2867	3			Y	-0-					46
04	2760	X	2700	-0-	-60	-0-	2700	3			Y	-0-					46
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					46
*06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15779	X	9453	-0-	-6326	-0-	9453	3			Y	-0-					3
02	9800	X	7567	-0-	-2233	-0-	7567	3			Y	-0-					3
03	9703	X	7596	-0-	-2107	-0-	7596	3			Y	-0-					3
04	9150	X	6743	-0-	-2407	-0-	6743	3			Y	-0-					3
05	9455	X	7284	-0-	-2171	-0-	7284	3			Y	-0-					3
*06	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	3			Y	-0-					3

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			Y	-0-					-0-
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4051	3	33	9	Y	30	27	1			3
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3801	3	4	9	Y	4					7
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3670	3	3	9	Y	3					10
*06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			Y	-0-					10

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					33
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					33
03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					33
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					33
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					33
*06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5143	3	6	9	N	5					38

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9052	X	7643	-0-	-1409	-0-	7643	3			Y	-0-					20
02	8176	X	8112	-0-	-64	-0-	8112	3			Y	-0-					20
03	9052	X	8860	-0-	-192	-0-	8860	3			Y	-0-					20
04	8760	X	7634	-0-	-1126	-0-	7634	3			Y	-0-					20
05	8492	X	7943	-0-	-549	-0-	7943	3			Y	-0-					20
*06	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3			Y	-0-					20

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3007	X	2256	-0-	-751	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			Y	-0-					-0-
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			Y	-0-					-0-
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			Y	-0-					-0-
*06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7599	3	119	9	Y	108	80	1			55
02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6597	3	114	9	Y	104	123	1			36
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6827	3	109	9	Y	99	131	1			4
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4066	3	169	9	Y	154					158
05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5604	3	62	9	Y	56	174	1			40
*06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4639	3	3	9	Y	3					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					51
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					51
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					51
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					51
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					51
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	62	1			-0-

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2945	X	2179	-0-	-766	-0-	2176	3	3	9	Y	3					21
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			Y	-0-	21	1			-0-
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			Y	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			Y	-0-					-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			Y	-0-					-0-
*06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3742	3	13	9	Y	12					12

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5952	X	2101	-0-	-3851	-0-	2100	3	1	9	Y	1					55
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			Y	-0-					55
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	3			Y	-0-					55
04	5760	X	5090	-0-	-670	-0-	5090	3			Y	-0-					55
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	3			Y	-0-					55
*06	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			Y	-0-					55

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					37
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					37
03	3100	N	3788	-0-	688	688	3788	3			Y	-0-					37
04	2908	N	2220	-0-	-688	-0-	2220	3			Y	-0-					37
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3175	3	58	9	Y	53					90
*06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2619	3	3	9	Y	3	93	1			-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		4541	-0-	4541	4541	4541	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7279	-0-	7279	11820	7279	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6340	-0-	6340	18160	6340	3			Y	-0-					-0-
05	25615	X	7455	-0-	-18160	-0-	7455	3			Y	-0-					-0-
*06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	19	3			Y	-0-					13
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					13
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2	9	Y	2					15
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					15
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					15

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		170	-0-	170	301	170	3			Y	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	135	1	3323	3	Y	-0-					3
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	137	1	3646	3	Y	-0-					3
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	160	1	3992	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	273	1	4740	3	Y	-0-					11
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	290	1	5165	3	Y	-0-					11
*06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	245	1	4748	3	Y	-0-					11

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

01	10075	X	9657	-0-	-418	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8426	-0-	-674	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9164	-0-	-911	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8638	-0-	-932	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8775	-0-	-1052	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7842	-0-	-1518	-0-	7842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1852	-0-	-360	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3642	-0-	642	642	3642	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3891	-0-	791	1433	3891	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3776	-0-	776	2209	3776	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

01	4402	X	3850	-0-	-552	-0-	3850	3			N	-0-					39
02	3976	X	3399	-0-	-577	-0-	3399	3			N	-0-					39
03	4433	X	3782	-0-	-651	-0-	3782	3			N	-0-					39
04	4290	X	3709	-0-	-581	-0-	3709	3			N	-0-					39
05	4433	X	3760	-0-	-673	-0-	3760	3			N	-0-					39
06	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3559	3			N	-0-					39

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

01	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12801	2	52	9	N	47					125
02	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-					125
03	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					125
04	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					125
05	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					125
*06	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					125

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

01	4568	X	2880	-0-	-1688	-0-	2880	3			Y	-0-					22
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			Y	-0-					22
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			Y	-0-					22
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6064	3	36	9	Y	33	55	1			-0-
05	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3			Y	-0-					-0-
*06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	3			Y	-0-					-0-

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

01	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	729	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	224	2	23	3	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	429	2	39	3	Y	-0-					-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	2	377	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

01	11129	X	9084	-0-	-2045	-0-	9084	3			N	-0-					22
02	9660	X	7789	-0-	-1871	-0-	7789	3			N	-0-					22
03	10354	X	9121	-0-	-1233	-0-	9121	3			N	-0-					22
04	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	3			N	-0-					22
05	9083	X	8716	-0-	-367	-0-	8716	3			N	-0-					22
06	8820	X	8129	-0-	-691	-0-	8129	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					75
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					75
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					75
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					75
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					75
*06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					75

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					54
02	2800	N	3145	-0-	345	345	3145	3			Y	-0-					54
03	3100	N	3280	-0-	180	525	3280	3			Y	-0-					54
04	3000	N	2975	-0-	-25	500	2975	3			Y	-0-					54
05	3395	X	2895	-0-	-500	-0-	2895	3			Y	-0-					54
*06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-					54

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

01	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3926	3			N	-0-					247
02	3752	X	3674	-0-	-78	-0-	3674	3			N	-0-					247
03	4154	X	3998	-0-	-156	-0-	3998	3			N	-0-					247
04	3960	X	3858	-0-	-102	-0-	3858	3			N	-0-					247
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	3987	3	202	9	N	184	184	1			247
06	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	3817	3			N	-0-					247

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			Y	-0-					78
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			Y	-0-					78
03	5456	X	5108	-0-	-348	-0-	5108	3			Y	-0-					78
04	5280	X	4975	-0-	-305	-0-	4975	3			Y	-0-					78
05	5356	X	5116	-0-	-240	-0-	5116	3			Y	-0-					78
*06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			Y	-0-					78

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

01	3875	X	2129	-0-	-1746	-0-	2123	3	6	9	N	5					26
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					26
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4977	3	6	9	N	5					31
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4924	3	12	9	N	11					42
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4844	3	2	9	N	2					44
*06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4645	3	14	9	N	13					57

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			Y	-0-					118
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			Y	-0-					118
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			Y	-0-					118
04	4110	X	2994	-0-	-1116	-0-	2936	3	58	9	Y	53	136	1			35
05	4247	X	2159	-0-	-2088	-0-	2159	3			Y	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7719	X	6960	-0-	-759	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6096	-0-	-876	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7027	-0-	-568	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6809	-0-	-211	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6900	-0-	-199	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6428	-0-	-382	-0-	6428	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2100	-0-	-390	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2160	-0-	-413	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2309	-0-	-181	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8339	X	7719	-0-	-620	-0-	7719	3			Y	-0-					54
02	7532	X	7431	-0-	-101	-0-	7431	3			Y	-0-					54
03	7564	X	5798	-0-	-1766	-0-	5798	3			Y	-0-					54
04	7470	X	6730	-0-	-740	-0-	6730	3			Y	-0-					54
05	8215	X	7126	-0-	-1089	-0-	7126	3			Y	-0-					54
*06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			Y	-0-					54

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					8
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					8
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	252	1	2260	3	Y	-0-					8
04	3000	N	3110	-0-	110	110	325	1	2785	3	Y	-0-					8
05	3100	N	4588	-0-	1488	1598	462	1	4101	3	Y	23	21	1			10
							25	9									
*06	3000	N	4975	-0-	1975	3573	362	1	4613	3	Y	-0-					10

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5146	X	4915	-0-	-231	-0-	1079	1	3836	2	N	-0-					234
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	974	1	3576	2	N	-0-					234
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	1079	1	4028	2	N	-0-					234
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	1044	1	3959	2	N	-0-					234
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	1079	1	4354	2	N	-0-					234
*06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	1044	1	4313	2	N	-0-					234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					55
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*06	T. A.		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					55

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	756	1	4273	3	Y	-0-					22
02	4508	X	3706	-0-	-802	-0-	392	1	3314	3	Y	-0-					22
03	4991	X	2432	-0-	-2559	-0-	244	1	2188	3	Y	-0-					22
04	4830	X	1524	-0-	-3306	-0-	159	1	1365	3	Y	-0-					22
05	4991	X	2092	-0-	-2899	-0-	208	1	1851	3	Y	30	9	1			43
							33	9									
*06	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	115	1	1461	3	Y	-0-					43

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10571	X	10157	-0-	-414	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9032	-0-	-516	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9931	-0-	-640	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9540	-0-	-600	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9591	-0-	-701	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9207	-0-	-633	-0-	9207	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-					7
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2859	3	9	9	Y	8					15
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			Y	-0-					15
04	2430	X	1093	-0-	-1337	-0-	1093	3			Y	-0-					15
05	2511	X	123	-0-	-2388	-0-	123	3			Y	-0-					15
*06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					15

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6882	X	6084	-0-	-798	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5484	-0-	-592	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6082	-0-	-645	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5852	-0-	-658	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5921	-0-	-682	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5207	-0-	-673	-0-	5207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1489	1	478	2	N	-0-			-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	1542	1	581	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

01	5332	X	2313	-0-	-3019	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
02	4816	X	2013	-0-	-2803	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
03	5146	X	3302	-0-	-1844	-0-	3302	2			N	-0-			-0-
04	4920	X	3134	-0-	-1786	-0-	3134	2			N	-0-			-0-
05	5084	X	206	-0-	-4878	-0-	206	2			N	-0-			-0-
06	3210	X	2672	-0-	-538	-0-	2672	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

01	13826	X	12758	-0-	-1068	-0-	12758	2			N	-0-			-0-
02	12152	X	11289	-0-	-863	-0-	11289	2			N	-0-			-0-
03	13051	X	12358	-0-	-693	-0-	12358	2			N	-0-			-0-
04	12630	X	12031	-0-	-599	-0-	12031	2			N	-0-			-0-
05	12772	X	12292	-0-	-480	-0-	12292	2			N	-0-			-0-
06	12360	X	11851	-0-	-509	-0-	11851	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

01	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
*06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

01	4619	X	3500	-0-	-1119	-0-	197	1	3303	2	N	-0-			-0-
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	366	1	6407	2	N	-0-			-0-
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	459	1	8104	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3127	-0-	-713	-0-	171	1	2956	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	3582	-0-	-1037	-0-	187	1	3395	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	3839	-0-	-631	-0-	199	1	3640	2	N	-0-			-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-			13
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-			13
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-			13
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-			13
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-			13
*06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			Y	-0-			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

01	1085	X	669	-0-	-416	-0-	669	3			Y	-0-					14
02	980	X	732	-0-	-248	-0-	732	3			Y	-0-					14
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					14
04	660	N	319	-0-	-341	-0-	319	3			Y	-0-					14
05	527	N	321	-0-	-206	-0-	321	3			Y	-0-					14
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					14

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

01	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-					34
02	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	3			N	-0-					34
03	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	3			N	-0-					34
04	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	5811	2	1247	3	N	-0-					34
05	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	3			N	-0-					34
*06	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					34

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

01	3410	X	829	-0-	-2581	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2610	-0-	-470	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2014	-0-	-1396	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
*06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

01	T. A.		6842	-0-	6842	13980	6842	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		5292	-0-	5292	19272	5292	2			N	-0-					-0-
03	25722	X	6450	-0-	-19272	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
05	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
*06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
03	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
04	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
05	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
*06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3286	X	2753	-0-	-533	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1811	-0-	-1017	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
*06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	985	X	985	-0-	-0-	-0-	191	1	794	2	Y	-0-					41
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	205	1	873	2	Y	8					49
							9	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	268	1	1181	2	Y	-0-					49
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	266	1	1191	2	Y	-0-					49
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	284	1	1293	3	Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7347	X	3172	-0-	-4175	-0-	3172	3			Y	-0-	54	1			37
02	6636	X	3989	-0-	-2647	-0-	3981	3	8	9	Y	7	34	1			10
03	7347	X	4255	-0-	-3092	-0-	4240	3	15	9	Y	14	23	1			1
04	6990	X	4115	-0-	-2875	-0-	4114	3	1	9	Y	1					2
05	4402	X	2849	-0-	-1553	-0-	2849	3			Y	-0-	1	1			1
*06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4291	3	2	9	Y	2					3

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					47
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					47
03	2356	X	164	-0-	-2192	-0-	147	3	17	9	Y	15					62
04	3000	N	4883	-0-	1883	1883	4858	3	25	9	Y	23					85
05	3100	N	6600	-0-	3500	5383	6566	3	34	9	Y	31	74	1			42
*06	3000	N	6872	-0-	3872	9255	6871	3	1	9	Y	1					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	2764	3	3	9	Y	3	29	1			6
02	3556	X	3314	-0-	-242	-0-	3288	3	26	9	Y	24					30
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4136	3	8	9	Y	7	37	1			-0-
04	3810	X	3271	-0-	-539	-0-	100	1	3168	3	Y	3					3
							3	9									
05	3807	X	3791	-0-	-16	-0-	3779	3	12	9	Y	11					14
*06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			Y	-0-					14

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9165	3	10	9	Y	9	95	1			20
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7148	3	59	9	Y	54					74
03	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8099	3	59	9	Y	54	110	1			18
04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	237	1	7534	3	Y	4					22
							4	9									
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7527	3	29	9	Y	26					48
*06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			Y	-0-					48

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8978	3	1	9	Y	1	29	1			-0-
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
03	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	3			Y	-0-					-0-
04	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			Y	-0-					-0-
05	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9570	3	8	9	Y	7					7
*06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	3			Y	-0-					7

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5270	X	2387	-0-	-2883	-0-	2373	3	14	9	Y	13	24	1			14
02	6244	X	5946	-0-	-298	-0-	5937	3	9	9	Y	8					22
03	6913	X	5048	-0-	-1865	-0-	5030	3	18	9	Y	16					38
04	6690	X	3970	-0-	-2720	-0-	3970	3			Y	-0-					38
05	6572	X	3387	-0-	-3185	-0-	3379	3	8	9	Y	7					45
*06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3653	3	1	9	Y	1	10	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

01	5735	X	1143	-0-	-4592	-0-	1143	3			Y	-0-					55
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					55
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					55
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					55
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					55
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	2	-0-	-298	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		179	-0-	179	179	179	3			Y	-0-					-0-

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

01	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9017	3	35	9	Y	32					99
02	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	3			Y	-0-					99
03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	3			Y	-0-					99
04	7710	X	2924	-0-	-4786	-0-	2869	3	55	9	Y	50					149
05	7807	X	4635	-0-	-3172	-0-	4616	3	19	9	Y	17	112	1			54
*06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					54

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			Y	-0-	13	1			39
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			Y	-0-	7	1			32
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			Y	-0-	4	1			28
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					28
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			Y	-0-					28
*06	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-					28

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2069	-0-	2069	2069	2069	3				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	3481	-0-	3481	5550	42	1	3439	3		Y	-0-					-0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

01	5290	X	3385	-0-	-1905	-0-	3360	3	25	9	N	23					53
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					53
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					53
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					53
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					53
*06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3060	3	2	9	N	2					55

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

01	7068	X	6014	-0-	-1054	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5391	-0-	-1077	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6187	-0-	-974	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5811	-0-	-1119	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5557	-0-	-767	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5147	-0-	-853	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

01	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
03	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
05	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8838	-0-	-42	-0-	8838	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	233	1	3909	2	N	-0-					-0-
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	198	1	3474	2	N	-0-					-0-
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	227	1	4010	2	N	-0-					-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	204	1	3528	2	N	-0-					-0-
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	226	1	4093	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2207	-0-	-1123	-0-	114	1	2093	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		736	-0-	736	736	736	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1247	-0-	1247	1983	1247	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		590	-0-	590	2573	590	3			Y	-0-					-0-
05	3249	X	676	-0-	-2573	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1869	-0-	1869	1869	1867	3	2	9	Y	2					2

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3837	3	41	9	Y	37	21	1			16
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			Y	-0-					16
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			Y	-0-					16
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			Y	-0-	9	1			7
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			Y	-0-					7
*06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			Y	-0-					7

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

01	9362	X	6524	-0-	-2838	-0-	6524	3			Y	-0-	65	1			-0-
02	6468	X	6235	-0-	-233	-0-	6187	3	48	9	Y	44					44
03	7161	X	5795	-0-	-1366	-0-	5795	3			Y	-0-	44	1			-0-
04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	210	1	6695	3	Y	3					3
							3	9									
05	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6993	3	28	9	Y	25					28
*06	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			Y	-0-					28

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5660	3	277	9	Y	252	156	1			96
02	4872	X	4648	-0-	-224	-0-	4648	3			Y	-0-					96
03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6494	3	109	9	Y	99					195
04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6874	3	119	9	Y	108	181	1			122
05	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6867	3	6	9	Y	5					127
*06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6538	3	6	9	Y	5					132

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

01	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	3			Y	-0-					11
02	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	3			Y	-0-					11
03	12586	X	11873	-0-	-713	-0-	11779	3	94	9	Y	85					96
04	12180	X	11641	-0-	-539	-0-	11622	3	19	9	Y	17	81	1			32
05	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12608	3	17	9	Y	15					47
*06	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	749	1	10951	3	Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11780	X	10566	-0-	-1214	-0-	10566	3			Y	-0-	46	1			6
02	10584	X	9563	-0-	-1021	-0-	9563	3			Y	-0-					6
03	11656	X	10527	-0-	-1129	-0-	10527	3			Y	-0-					6
04	11280	X	10168	-0-	-1112	-0-	10168	3			Y	-0-					6
05	10602	X	10391	-0-	-211	-0-	10391	3			Y	-0-					6
*06	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9875	3	83	9	Y	75	79	1			2

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					1
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					1
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					1
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	998	2	214	3	N	-0-					1
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	599	2	112	3	N	-0-					1
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					1

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

01	11594	X	6419	-0-	-5175	-0-	6395	3	24	9	Y	22					28
02	6076	X	5861	-0-	-215	-0-	5838	3	23	9	Y	21					49
03	6696	X	6496	-0-	-200	-0-	6487	3	9	9	Y	8					57
04	6210	X	5656	-0-	-554	-0-	5648	3	8	9	Y	7					64
05	6479	X	5447	-0-	-1032	-0-	5411	3	36	9	Y	33	91	1			6
*06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			Y	-0-					6

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					27
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					27
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					27
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			N	-0-					27
05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			N	-0-					27
*06	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	3			N	-0-					27

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

01	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	74	1	1422	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1411	-0-	-129	-0-	68	1	1343	2	N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	83	1	1565	2	N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	78	1	1462	2	N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	361	1	1308	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1348	-0-	-242	-0-	56	1	932	2	N	-0-					-0-
							360	3									

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	4					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					11
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1965	3	2	9	Y	2					13

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

01	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	3			Y	-0-					-0-
02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7079	3	4	9	Y	4					4
03	6572	X	5729	-0-	-843	-0-	5729	3			Y	-0-					4
04	6360	X	5887	-0-	-473	-0-	5885	3	2	9	Y	2					6
05	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7005	3	6	9	Y	5					11
*06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5595	3	2	9	Y	2					13

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

01	8060	X	6529	-0-	-1531	-0-	6529	3			Y	-0-					15
02	7308	X	5568	-0-	-1740	-0-	5568	3			Y	-0-					15
03	8091	X	5928	-0-	-2163	-0-	5928	3			Y	-0-					15
04	7830	X	5437	-0-	-2393	-0-	5435	3	2	9	Y	2					17
05	6541	X	5119	-0-	-1422	-0-	5117	3	2	9	Y	2					19
*06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-					19

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					48
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					48
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					48
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

01	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	3			Y	-0-					12
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	3	3	9	Y	3					15
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1					16
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1					17
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	134	3	6	9	Y	5					22
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

01	4247	X	4025	-0-	-222	-0-	4011	3	14	9	Y	13	51	1			-0-
02	3836	X	3580	-0-	-256	-0-	3580	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	3860	3	55	9	Y	50	41	1			9
04	4110	X	3951	-0-	-159	-0-	3938	3	13	9	Y	12					21
05	4007	X	3014	-0-	-993	-0-	3014	3			Y	-0-	21	1			-0-
*06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3344	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

01	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6172	3	1	9	Y	1					15
02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5712	3	22	9	Y	20					35
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6294	3	22	9	Y	20					55
04	5280	X	4811	-0-	-469	-0-	4789	3	22	9	Y	20					75
05	5456	X	6	-0-	-5450	-0-	6	3			Y	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					11
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					11
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					11
04	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					11
05	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					11
*06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			Y	-0-					11

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	88	1	1696	2	N	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	77	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	86	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	82	1	1551	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	360	1	1286	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	425	1	1088	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7037	X	6820	-0-	-217	-0-	1320	1	5500	2	Y	-0-					84
02	6356	X	6098	-0-	-258	-0-	1159	1	4931	2	Y	7					91
							8	9									
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	1242	1	5466	2	Y	-0-					91
04	6600	X	6559	-0-	-41	-0-	1196	1	5363	2	Y	-0-					91
05	6820	X	6804	-0-	-16	-0-	1226	1	5578	3	Y	-0-					91
*06	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	1462	1	5789	3	Y	-0-					91

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					23
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					23
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			Y	-0-					23
04	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	3			Y	-0-					23
05	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	3			Y	-0-					23
*06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	3			Y	-0-					23

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8432	X	4176	-0-	-4256	-0-	628	1	3548	3	Y	-0-					15
02	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	1049	1	8879	3	Y	-0-					15
03	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	1345	1	12042	3	Y	-0-					15
04	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	1345	1	11534	3	Y	-0-					15
05	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	1281	1	11375	3	Y	31	46	1			-0-
							34	9									
*06	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	980	1	12474	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7223	X	6069	-0-	-1154	-0-	6040	3	29	9	Y	26	45	1			28
02	6188	X	5289	-0-	-899	-0-	5289	3			Y	-0-					28
03	6820	X	6221	-0-	-599	-0-	6171	3	50	9	Y	45					73
04	6600	X	5937	-0-	-663	-0-	5913	3	24	9	Y	22	71	1			24
05	6789	X	6197	-0-	-592	-0-	6189	3	8	9	Y	7					31
*06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5926	3	31	9	Y	28	40	1			19

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

01	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	2056	1	11615	3	Y	-0-					46
02	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	1099	1	9299	3	Y	-0-					46
03	10168	X	8743	-0-	-1425	-0-	879	1	7864	3	Y	-0-					46
04	9840	X	6927	-0-	-2913	-0-	724	1	6203	3	Y	-0-					46
05	10138	X	7304	-0-	-2834	-0-	736	1	6535	3	Y	30	33	1			43
							33	9									
*06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	327	1	4161	3	Y	-0-					43

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

01	4340	X	2579	-0-	-1761	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1321	-0-	-1983	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1951	-0-	-1335	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	1198	-0-	-1982	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	1460	-0-	-1733	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

01	18011	X	15653	-0-	-2358	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	13840	-0-	-1980	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15174	-0-	-1814	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14488	-0-	-1502	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	14609	-0-	-1449	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13359	-0-	-1791	-0-	13359	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

01	6448	X	5310	-0-	-1138	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4897	-0-	-927	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5353	-0-	-165	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5360	-0-	-65	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4995	-0-	-255	-0-	4995	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					100
02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					100
03	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8172	3	1	9	N	1	89	1			12
04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3			N	-0-					12
05	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	3			N	-0-					12
*06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	3			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	332	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	405	1	1377	2	N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	450	1	1483	2	N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	435	1	1406	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1379	-0-	-605	-0-	228	1	1151	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	387	1	1047	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	127	1	2455	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2062	-0-	-66	-0-	99	1	1963	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	111	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2098	-0-	-392	-0-	106	1	1992	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1645	-0-	-649	-0-	87	1	1558	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1997	-0-	-163	-0-	113	1	1884	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

01	9424	X	8515	-0-	-909	-0-	8485	3	30	9	Y	27	45	1			21
02	8540	X	7847	-0-	-693	-0-	7847	3			Y	-0-					21
03	9455	X	8916	-0-	-539	-0-	8866	3	50	9	Y	45					66
04	9150	X	8457	-0-	-693	-0-	8431	3	26	9	Y	24	71	1			19
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8919	3	8	9	Y	7					26
*06	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8497	3	44	9	Y	40	50	1			16

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	707	1	3745	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	638	1	3451	2	N	-0-					-0-
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	707	1	3708	2	N	-0-					-0-
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	684	1	3524	2	N	-0-					-0-
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	707	1	3855	2	N	-0-					-0-
*06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	684	1	3560	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

01	3999	X	2932	-0-	-1067	-0-	145	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2851	-0-	-257	-0-	137	1	2714	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3405	-0-	-36	-0-	171	1	3234	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	410	1	2748	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2982	-0-	-304	-0-	510	1	2472	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2667	-0-	-633	-0-	490	1	2177	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

01	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
02	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
03	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
*06	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

01	9238	X	8961	-0-	-277	-0-	8933	3	28	9	Y	25	45	1			22
02	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	3			Y	-0-					22
03	9145	X	8936	-0-	-209	-0-	8886	3	50	9	Y	45					67
04	8670	X	8496	-0-	-174	-0-	8471	3	25	9	Y	23	71	1			19
05	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9622	3	9	9	Y	8					27
*06	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9164	3	48	9	Y	44	53	1			18

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
*06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

01	4076	X	2308	-0-	-1768	-0-	2299	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3065	3	19	9	Y	17	15	1			2
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3075	3	10	9	Y	9	11	1			-0-
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2613	3	15	9	Y	14					14
05	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2398	3	18	9	Y	16	24	1			6
*06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2179	3	11	9	Y	10	11	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	8282	-0-	5182	14762	8250	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	22405	X	7643	-0-	-14762	-0-	7596	3	47	9	Y	43	37	1			6
03	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7376	3	24	9	Y	22	28	1			-0-
04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6483	3	37	9	Y	34					34
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6758	3	51	9	Y	46	69	1			11
*06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6636	3	35	9	Y	32	33	1			10

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	69	1	569	2	Y	4					4
							4	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

01	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	499	1	6885	2	Y	-0-					36
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	365	1	4922	2	Y	-0-					36
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	450	1	5756	2	Y	-0-					36
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	438	1	5721	2	Y	62	79	1			19
							68	9									
05	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	436	1	5661	2	Y	-0-					19
*06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	436	1	5307	2	Y	-0-	15	1			4

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

01	T. A.		2843	-0-	2843	4862	520	1	2323	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		2606	-0-	2606	7468	125	1	2481	2	N	-0-					-0-
03	10630	X	3162	-0-	-7468	-0-	159	1	3003	2	N	-0-					-0-
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	155	1	2931	2	N	-0-					-0-
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	175	1	3135	2	N	-0-					-0-
*06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	178	1	2986	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

01	4991	X	3963	-0-	-1028	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4309	-0-	-199	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4077	-0-	-604	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4575	-0-	-45	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5797	X	5156	-0-	-641	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4635	-0-	-601	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4411	-0-	-1386	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	3344	-0-	-2266	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	2803	-0-	-2839	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
*06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8525	X	6945	-0-	-1580	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6491	-0-	-873	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7320	-0-	-833	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6719	-0-	-1171	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6296	-0-	-927	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5929	-0-	-1151	-0-	5929	2			N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	783	1	2598	2	Y	-0-					80
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	747	1	2321	2	Y	-0-					80
03	2728	X	1874	-0-	-854	-0-	451	1	1423	2	Y	-0-					80
04	2640	X	1869	-0-	-771	-0-	460	1	1409	2	Y	-0-					80
05	2728	X	2021	-0-	-707	-0-	714	1	1307	2	Y	-0-					80
*06	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	469	1	1480	2	Y	-0-					80

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9331	X	549	-0-	-8782	-0-	549	3			Y	-0-					32
02	8428	X	737	-0-	-7691	-0-	737	3			Y	-0-					32
03	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4434	3			Y	-0-					32
04	3600	X	2709	-0-	-891	-0-	2709	3			Y	-0-					32
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			Y	-0-					32
*06	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					32

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					17
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					17
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5953	3	29	9	N	26					43
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5841	3	15	9	N	14					57
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					57
*06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	7865	-0-	4765	7331	491	1	7354	3	Y	18					60
							20	9									
02	2800	N	6606	-0-	3806	11137	150	1	6444	3	Y	11	46	1			25
							12	9									
03	17257	X	6120	-0-	-11137	-0-	6120	3			Y	-0-					25
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3308	3	2	9	Y	2	11	1			16
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3430	3	1	9	Y	1					17
*06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			Y	-0-					17

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9734	X	4830	-0-	-4904	-0-	302	1	4520	3	Y	7					77
							8	9									
02	8792	X	3578	-0-	-5214	-0-	81	1	3490	3	Y	6	46	1			37
							7	9									
03	7812	X	4526	-0-	-3286	-0-	4526	3			Y	-0-					37
04	6780	X	6756	-0-	-24	-0-	6752	3	4	9	Y	4	11	1			30
05	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6907	3	2	9	Y	2					32
*06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	3			Y	-0-					32

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	4792	-0-	1692	1692	299	1	4475	3	Y	16					60
							18	9									
02	2800	N	4061	-0-	1261	2953	92	1	3962	3	Y	6	46	1			20
							7	9									
03	3100	N	3461	-0-	361	3314	3461	3			Y	-0-					20
04	3321	X	7	-0-	-3314	-0-	6	3	1	9	Y	1	11	1			10
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9083	X	4088	-0-	-4995	-0-	4088	3			Y	-0-					36
02	5432	X	4447	-0-	-985	-0-	4447	3			Y	-0-					36
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			Y	-0-					36
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					36
05	4929	X	3519	-0-	-1410	-0-	3487	3	32	9	Y	29	55	1			10
*06	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	58	1	6328	3	Y	2					12
							2	9									

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8029	X	4430	-0-	-3599	-0-	4430	3			Y	-0-					92
02	7140	X	3283	-0-	-3857	-0-	3283	3			Y	-0-					92
03	5704	X	4483	-0-	-1221	-0-	4483	3			Y	-0-					92
04	4770	X	4531	-0-	-239	-0-	4531	3			Y	-0-					92
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			Y	-0-					92
*06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			Y	-0-					92

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					3
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1586	3	21	9	Y	19					69
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-	16	1			53
03	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1696	3	20	9	Y	18	17	1			54
04	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2933	3	28	9	Y	25					79
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2544	3	10	9	Y	9	28	1			60
*06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2512	3	18	9	Y	16					76

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

01	9300	X	5645	-0-	-3655	-0-	5645	3			Y	-0-					205
02	8260	X	6135	-0-	-2125	-0-	6135	3			Y	-0-					205
03	8649	X	8055	-0-	-594	-0-	8055	3			Y	-0-					205
04	5460	X	5224	-0-	-236	-0-	5224	3			Y	-0-	189	1			16
05	6789	X	5521	-0-	-1268	-0-	5521	3			Y	-0-					16
*06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	63	1	5173	3	Y	-0-					16

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	1079	1	4875	2	N	3					150
							3	9									
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	974	1	4339	2	N	3					153
							3	9									
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	1079	1	4765	2	N	25					178
							28	9									
04	4830	X	3931	-0-	-899	-0-	1044	1	2884	2	N	3					181
							3	9									
05	4991	X	3759	-0-	-1232	-0-	1079	1	2680	2	N	-0-					181
*06	4830	X	3591	-0-	-1239	-0-	1044	1	2529	2	N	16					197
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					5
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			Y	-0-					5
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			Y	-0-					5
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5133	3	36	9	Y	33					38
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5300	3	2	9	Y	2	24	1			16
*06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			Y	-0-					16

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6551	3	85	9	Y	77					78
02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5572	3	3	9	Y	3	62	1			19
03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5556	3	68	9	Y	62	57	1			24
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5007	3	46	9	Y	42					66
05	5115	X	4949	-0-	-166	-0-	4930	3	19	9	Y	17	54	1			29
*06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5252	3	35	9	Y	32					61

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					5
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			Y	-0-					5
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			Y	-0-					5
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4556	3	36	9	Y	33					38
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4280	3	2	9	Y	2	24	1			16
*06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			Y	-0-					16

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12617	X	8939	-0-	-3678	-0-	8939	3			Y	-0-					157
02	8764	X	4177	-0-	-4587	-0-	4177	3			Y	-0-					157
03	9393	X	4912	-0-	-4481	-0-	4912	3			Y	-0-					157
04	8640	X	4682	-0-	-3958	-0-	4647	3	35	9	Y	32					189
05	8928	X	4847	-0-	-4081	-0-	4844	3	3	9	Y	3	115	1			77
*06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			Y	-0-					77

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6262	X	5365	-0-	-897	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-
02	5656	X	4529	-0-	-1127	-0-	4456	3	73	9	Y	66	49	1			17
03	6262	X	4331	-0-	-1931	-0-	4279	3	52	9	Y	47	44	1			20
04	6060	X	2257	-0-	-3803	-0-	2236	3	21	9	Y	19					39
05	5363	X	3250	-0-	-2113	-0-	3237	3	13	9	Y	12	36	1			15
*06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2638	3	18	9	Y	16					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9486	X	5887	-0-	-3599	-0-	979	1	4908	2	Y	-0-					20
02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	1454	1	7797	2	Y	-0-					20
03	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	2589	1	13141	2	Y	-0-					20
04	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	1393	1	11523	2	Y	4					24
							4	9									
05	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	1510	1	10904	2	Y	1					25
							1	9									
*06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	1462	1	10826	2	Y	24	49	1			-0-
							26	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	207	1	5092	3	Y	-0-					3
02	4592	X	4518	-0-	-74	-0-	163	1	4355	3	Y	-0-					3
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	198	1	4920	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
04	4920	X	759	-0-	-4161	-0-	41	1	718	3	Y	-0-					11
05	4904	X	4	-0-	-4900	-0-	4	3			Y	-0-					11
*06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					11

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23143	X	23143	-0-	-0-	-0-	298	1	22845	3	Y	-0-					34
02	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	269	1	19460	3	Y	-0-					34
03	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	298	1	20715	3	Y	-0-					34
04	22080	X	22080	-0-	-0-	-0-	288	1	21792	3	Y	-0-					34
05	21355	X	21355	-0-	-0-	-0-	298	1	21057	3	Y	-0-					34
*06	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	288	1	19491	3	Y	-0-					34

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	3			Y	-0-					54
02	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	3			Y	-0-					54
03	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	3			Y	-0-					54
04	10140	X	10070	-0-	-70	-0-	10070	3			Y	-0-					54
05	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	3			Y	-0-					54
*06	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	3			Y	-0-					54

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	269	1	3709	2	Y	-0-					36
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	310	1	4173	2	Y	-0-					36
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	294	1	3763	2	Y	-0-					36
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	289	1	3777	2	Y	53	52	1			37
							58	9									
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	305	1	3966	2	Y	-0-					37
*06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	276	1	3361	2	Y	-0-	29	1			8

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					17
02	T. A.		2922	-0-	2922	2922	2922	3			Y	-0-					17
03	T. A.		4335	-0-	4335	7257	4335	3			Y	-0-					17
04	T. A.		5168	-0-	5168	12425	5168	3			Y	-0-					17
05	17958	X	5533	-0-	-12425	-0-	5533	3			Y	-0-					17
*06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			Y	-0-					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	8252	-0-	-3621	-0-	8252	3			Y	-0-					8
02	10724	X	8903	-0-	-1821	-0-	8903	3			Y	-0-					8
03	11873	X	9485	-0-	-2388	-0-	9441	3	44	9	Y	40	23	1			25
04	11460	X	8456	-0-	-3004	-0-	8456	3			Y	-0-					25
05	10416	X	9600	-0-	-816	-0-	9600	3			Y	-0-					25
*06	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	3			Y	-0-					25

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	5538	-0-	-2088	-0-	395	1	5049	3	Y	85	70	1			220
							94	9									
02	6076	X	5032	-0-	-1044	-0-	363	1	4533	3	Y	124	118	1			226
							136	9									
03	5735	X	5319	-0-	-416	-0-	390	1	4806	3	Y	112	138	1			200
							123	9									
04	5550	X	4747	-0-	-803	-0-	212	1	4340	3	Y	177	145	1			232
							195	9									
05	5580	X	4757	-0-	-823	-0-	135	1	4407	3	Y	195	158	1			269
							215	9									
*06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	135	1	4346	3	Y	40	77	1			232
							44	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-	3	1			13
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-	3	1			10
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			Y	-0-	2	1			8
04	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	3			Y	-0-					8
05	682	N	536	-0-	-146	-0-	536	3			Y	-0-	5	1			3
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1	3	1			1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5308	-0-	-520	-0-	378	1	4831	3	Y	90	71	1			36
							99	9									
02	4704	X	4413	-0-	-291	-0-	315	1	3937	3	Y	146	134	1			48
							161	9									
03	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	363	1	4471	3	Y	114	145	1			17
							125	9									
04	5130	X	4487	-0-	-643	-0-	203	1	4161	3	Y	112	97	1			32
							123	9									
05	5301	X	4670	-0-	-631	-0-	136	1	4443	3	Y	83	82	1			33
							91	9									
*06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	127	1	4076	3	Y	113	108	1			38
							124	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7068	X	6377	-0-	-691	-0-	6348	3	29	9	Y	26	46	1			30
02	6468	X	5789	-0-	-679	-0-	5789	3			Y	-0-					30
03	7161	X	6355	-0-	-806	-0-	6304	3	51	9	Y	46					76
04	6930	X	6076	-0-	-854	-0-	6053	3	23	9	Y	21	71	1			26
05	6931	X	6396	-0-	-535	-0-	6388	3	8	9	Y	7					33
*06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6229	3	33	9	Y	30	41	1			22

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	302	1	3858	3	Y	20	16	1			8
							22	9									
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	276	1	3450	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	311	1	3830	3	Y	6	11	1			1
							7	9									
04	3840	X	3604	-0-	-236	-0-	168	1	3436	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3958	X	3461	-0-	-497	-0-	103	1	3358	3	Y	-0-					-0-
*06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	103	1	3307	3	Y	12	9	1			3
							13	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	270	1	3454	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	278	1	3480	3	Y	-0-					-0-
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	346	1	4262	3	Y	-0-					-0-
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	195	1	3989	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	133	1	4343	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	127	1	4063	3	Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5549	X	4353	-0-	-1196	-0-	829	1	3524	3	Y	-0-					21
02	5012	X	2924	-0-	-2088	-0-	559	1	2365	3	Y	-0-					21
03	5549	X	2997	-0-	-2552	-0-	594	1	2402	3	Y	1					22
							1	9									
04	5370	X	2632	-0-	-2738	-0-	513	1	2116	3	Y	3	18	1			7
							3	9									
05	4433	X	2431	-0-	-2002	-0-	496	1	1935	3	Y	-0-					7
*06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	471	1	1822	3	Y	-0-					7

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7712	3	3	9	N	3					95
02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8227	3	2	9	N	2					97
03	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9865	3	3	9	N	3					100
04	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10055	3	9	9	N	8					108
05	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	10292	3			N	-0-					108
*06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	3			N	-0-					108

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3236	-0-	136	136	3181	3	55	9	Y	50					117
02	2800	N	3066	-0-	266	402	3035	3	31	9	Y	28					145
03	3100	N	3984	-0-	884	1286	3980	3	4	9	Y	4	111	1			38
04	5667	X	4381	-0-	-1286	-0-	4356	3	25	9	Y	23					61
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			Y	-0-					61
*06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			Y	-0-					61

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	265	1	6513	3	Y	-0-					3
02	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	296	1	7885	3	Y	-0-					3
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	242	1	6025	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	95	1	1660	3	Y	-0-					11
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	227	1	4039	3	Y	-0-					11
*06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	221	1	4276	3	Y	-0-					11

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8377	3	30	9	Y	27	75	1			-0-
02	7504	X	7472	-0-	-32	-0-	7472	3			Y	-0-					-0-
03	8308	X	8126	-0-	-182	-0-	8013	3	113	9	Y	103	85	1			18
04	8040	X	7959	-0-	-81	-0-	7931	3	28	9	Y	25					43
05	8308	X	8260	-0-	-48	-0-	8260	3			Y	-0-	42	1			1
*06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7784	3	87	9	Y	79	80	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	33	25	1			8
							36	9									
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-	6	1			2
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

01	9827	X	5526	-0-	-4301	-0-	399	1	5096	3	Y	28	24	1			12
							31	9									
02	8876	X	5261	-0-	-3615	-0-	387	1	4842	3	Y	29	30	1			11
							32	9									
03	8184	X	6271	-0-	-1913	-0-	468	1	5761	3	Y	38	44	1			5
							42	9									
04	5700	X	5676	-0-	-24	-0-	262	1	5373	3	Y	37	32	1			10
							41	9									
05	5828	X	5554	-0-	-274	-0-	164	1	5345	3	Y	41	36	1			15
							45	9									
*06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	170	1	5447	3	Y	53	50	1			18
							58	9									

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

01	6200	X	5235	-0-	-965	-0-	5235	3			Y	-0-					51
02	5600	X	1958	-0-	-3642	-0-	1958	3			Y	-0-					51
03	5983	X	4945	-0-	-1038	-0-	4945	3			Y	-0-					51
04	5430	X	4600	-0-	-830	-0-	4600	3			Y	-0-					51
05	4690	X	4486	-0-	-204	-0-	4486	3			Y	-0-					51
*06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3678	3	17	9	Y	15	62	1			4

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

01	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	670	1	8287	3	Y	-0-					-0-
02	7084	X	5524	-0-	-1560	-0-	402	1	5122	3	Y	-0-					-0-
03	7843	X	5924	-0-	-1919	-0-	397	1	5504	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	7590	X	7070	-0-	-520	-0-	459	1	6611	3	Y	-0-					-0-
05	7613	X	7014	-0-	-599	-0-	464	1	6550	3	Y	-0-					-0-
*06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	477	1	6721	3	Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1621	-0-	-199	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
*06	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

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
01	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10899	3	1	9	Y	1					55
02	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	3			Y	-0-					55
03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			Y	-0-					55
04	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	3			Y	-0-					55
05	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	3			Y	-0-					55
*06	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	3			Y	-0-					55

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

01	6758	X	4271	-0-	-2487	-0-	308	1	3933	3	Y	27	24	1			12
							30	9									
02	5348	X	3884	-0-	-1464	-0-	280	1	3572	3	Y	29	30	1			11
							32	9									
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	420	1	4279	3	Y	38	44	1			5
							42	9									
04	4140	X	4122	-0-	-18	-0-	190	1	3898	3	Y	31	27	1			9
							34	9									
05	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	119	1	3892	3	Y	46	39	1			16
							51	9									
*06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	116	1	3726	3	Y	19	26	1			9
							21	9									

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

01	4774	X	4600	-0-	-174	-0-	311	1	4289	2	Y	-0-					62
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	299	1	4029	2	Y	-0-					62
03	4774	X	4634	-0-	-140	-0-	335	1	4291	2	Y	7					69
							8	9									
04	4620	X	4487	-0-	-133	-0-	317	1	4138	2	Y	29	57	1			41
							32	9									
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	338	1	4393	2	Y	120					161
							132	9									
*06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	331	1	4030	2	Y	13	136	1			38
							14	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	334	1	1885	3	Y	-0-					20
02	2800	N	5825	-0-	3025	3025	616	1	5209	3	Y	-0-					20
03	3100	N	8905	-0-	5805	8830	895	1	8010	3	Y	-0-					20
04	3000	N	8466	-0-	5466	14296	884	1	7582	3	Y	-0-					20
05	24170	X	9874	-0-	-14296	-0-	998	1	8859	3	Y	15	35	1			-0-
							17	9									
*06	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	674	1	8580	3	Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7378	X	5038	-0-	-2340	-0-	599	1	4439	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5466	-0-	-218	-0-	588	1	4878	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	6263	-0-	-30	-0-	638	1	5625	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5906	-0-	-184	-0-	619	1	5277	3	Y	9					9
							10	9									
05	6045	X	5666	-0-	-379	-0-	611	1	5055	3	Y	-0-					9
*06	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	781	1	7009	3	Y	1					10
							1	9									

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

01	5146	X	5135	-0-	-11	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5198	-0-	-475	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4117	-0-	-1373	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5055	-0-	-618	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4167	-0-	-873	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

01	3565	X	3034	-0-	-531	-0-	150	1	2884	2	N	-0-					-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	156	1	3091	2	N	-0-					-0-
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	192	1	3625	2	N	-0-					-0-
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	184	1	3468	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	177	1	3169	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3058	-0-	-392	-0-	172	1	2886	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

01	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					45
02	6328	X	3360	-0-	-2968	-0-	3360	3			Y	-0-					45
03	7006	X	1762	-0-	-5244	-0-	1762	3			Y	-0-					45
04	2610	X	817	-0-	-1793	-0-	817	3			Y	-0-					45
05	3720	X	1984	-0-	-1736	-0-	1984	3			Y	-0-					45
*06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	91	1	1222	3	Y	3					68
							3	9									
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	568	3	Y	6	55	1			19
							7	9									
03	837	N	604	-0-	-233	-0-	78	1	523	3	Y	3					22
							3	9									
04	1260	N	587	-0-	-673	-0-	77	1	508	3	Y	2					24
							2	9									
05	713	N	516	-0-	-197	-0-	72	1	443	3	Y	1					25
							1	9									
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	53	1	246	3	Y	1					26
							1	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7194	-0-	-226	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7914	-0-	-301	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7907	-0-	-43	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
05	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7787	-0-	-163	-0-	7787	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
*06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	206	3	20	9	Y	18					23
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	23					46
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	3	3	9	Y	3					49
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					49
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					49
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-	45	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	648	1	5136	2	N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	557	1	4337	2	N	-0-					-0-
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	612	1	4765	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	578	1	4282	2	N	-0-					-0-
05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	601	1	4692	2	N	-0-					-0-
*06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	583	1	4615	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6541	X	6245	-0-	-296	-0-	695	1	5550	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5450	-0-	-346	-0-	606	1	4844	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	6051	-0-	-366	-0-	669	1	5382	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5597	-0-	-613	-0-	639	1	4958	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5988	-0-	-398	-0-	658	1	5330	2	N	-0-					-0-
*06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	652	1	5484	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9052	X	8375	-0-	-677	-0-	8375	3			Y	-0-					11
02	8176	X	7902	-0-	-274	-0-	7902	3			Y	-0-	8	1			3
03	9052	X	8828	-0-	-224	-0-	8826	3	2	9	Y	2					5
04	8490	X	8046	-0-	-444	-0-	8046	3			Y	-0-	3	1			2
05	8742	X	7997	-0-	-745	-0-	7997	3			Y	-0-					2
*06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			Y	-0-	1	1			1

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10132	3	76	9	N	69	185	1			51
02	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10771	3	18	9	N	16					67
03	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10803	3	9	9	N	8					75
04	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10184	3	24	9	N	22					97
05	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10870	3	34	9	N	31					128
*06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9318	3	18	9	N	16					144

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		3445	-0-	3445	17039	3432	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	14B2 EXT		5372	-0-	5372	22411	5339	3	33	9	Y	30	26	1			4
03	28886	X	6475	-0-	-22411	-0-	6454	3	21	9	Y	19	23	1			-0-
04	6960	X	5567	-0-	-1393	-0-	5535	3	32	9	Y	29					29
05	6603	X	5321	-0-	-1282	-0-	5281	3	40	9	Y	36	54	1			11
*06	5850	X	5579	-0-	-271	-0-	5548	3	31	9	Y	28	28	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		2680	-0-	2680	6899	2669	3	11	9	Y	10	19	1			36
02	14B2 EXT		3196	-0-	3196	10095	3176	3	20	9	Y	18	15	1			39
03	14505	X	4410	-0-	-10095	-0-	4397	3	13	9	Y	12	28	1			23
04	4080	X	3686	-0-	-394	-0-	3665	3	21	9	Y	19					42
05	4216	X	3756	-0-	-460	-0-	3727	3	29	9	Y	26	38	1			30
06	4260	X	3557	-0-	-703	-0-	3538	3	19	9	Y	17	18	1			29

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

01	3100	N	2151	-0-	-949	321	2143	3	8	9	Y	7	23	1			45
02	5632	X	5311	-0-	-321	-0-	5278	3	33	9	Y	30	26	1			49
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4613	3	15	9	Y	14	30	1			33
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3790	3	22	9	Y	20					53
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4255	3	32	9	Y	29	43	1			39
*06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4021	3	21	9	Y	19	20	1			38

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

01	7688	X	407	-0-	-7281	-0-	407	3			Y	-0-	37	1			7
02	5992	X	2232	-0-	-3760	-0-	2225	3	7	9	Y	6	11	1			2
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4727	3	15	9	Y	14	16	1			-0-
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3737	3	22	9	Y	20					20
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2872	3	21	9	Y	19	29	1			10
*06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2197	3	12	9	Y	11	11	1			10

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

01	8215	X	4943	-0-	-3272	-0-	4924	3	19	9	Y	17	27	1			53
02	7420	X	4192	-0-	-3228	-0-	4167	3	25	9	Y	23	20	1			56
03	8215	X	3388	-0-	-4827	-0-	3376	3	12	9	Y	11	22	1			45
04	7950	X	3594	-0-	-4356	-0-	3574	3	20	9	Y	18					63
05	4929	X	3531	-0-	-1398	-0-	3505	3	26	9	Y	24	36	1			51
*06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3869	3	21	9	Y	19	19	1			51

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					14
02	2800	N	4793	-0-	1993	1993	4793	3			Y	-0-					14
03	3100	N	5441	-0-	2341	4334	5441	3			Y	-0-					14
04	3000	N	4351	-0-	1351	5685	4351	3			Y	-0-					14
05	10237	X	4552	-0-	-5685	-0-	4552	3			Y	-0-					14
*06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			Y	-0-					14

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	45					153
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					153
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					153
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4616	2	6	9	N	5	144	1			14
05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6142	2	3	9	N	3					17
*06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

*08	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	523	1	2565	3	Y	-0-					-0-
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	193	1	973	3	Y	-0-					-0-
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	168	1	850	3	Y	-0-					-0-
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	110	1	589	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	X	800	-0-	-2300	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	X	576	-0-	-2524	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
*02	1092	X	721	-0-	-371	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
*03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
*04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
*05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

01	9765	X	7146	-0-	-2619	-0-	511	1	6533	3	Y	93	80	1			113
							102	9									
02	8820	X	6260	-0-	-2560	-0-	456	1	5701	3	Y	94	99	1			108
							103	9									
03	7998	X	6608	-0-	-1390	-0-	489	1	6023	3	Y	87	109	1			86
							96	9									
04	7200	X	6376	-0-	-824	-0-	293	1	5989	3	Y	85	74	1			97
							94	9									
05	7161	X	6515	-0-	-646	-0-	191	1	6215	3	Y	99	82	1			114
							109	9									
*06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	188	1	6021	3	Y	241	202	1			153
							265	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1374	-0-	1374	1374	92	1	1276	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
04	14B2 EXT	1636	-0-	1636	3010	106	1	1530	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1816	-0-	1816	4826	120	1	1696	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1639	-0-	1639	6465	109	1	1530	3	Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					13
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					13
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					13
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					13
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8680	X	7243	-0-	-1437	-0-	541	1	6702	3	Y	-0-					64
02	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	596	1	7608	3	Y	-0-					64
03	8680	X	8399	-0-	-281	-0-	565	1	7834	3	Y	-0-	30	1			34
04	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	530	1	7642	3	Y	-0-					34
05	8680	X	8468	-0-	-212	-0-	560	1	7908	3	Y	-0-					34
*06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	545	1	7676	3	Y	-0-					34

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	399	1	5096	3	Y	59	50	1			25
							65	9									
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	353	1	4411	3	Y	48	54	1			19
							53	9									
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	397	1	4893	3	Y	46	58	1			7
							51	9									
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	238	1	4882	3	Y	45	39	1			13
							50	9									
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	156	1	5082	3	Y	56	49	1			20
							62	9									
*06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	148	1	4763	3	Y	103	91	1			32
							113	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	364	1	3649	3	Y	39	28	1			19
							43	9									
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	332	1	3237	3	Y	-0-					19
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	409	1	3901	3	Y	-0-	12	1			7
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	383	1	3264	3	Y	-0-					7
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	376	1	6117	3	Y	-0-	6	1			1
*06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	365	1	5078	3	Y	-0-					1

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10385	X	4685	-0-	-5700	-0-	425	1	4260	3	Y	-0-	7	1			12
02	7588	X	3811	-0-	-3777	-0-	354	1	3457	3	Y	-0-					12
03	7254	X	4500	-0-	-2754	-0-	427	1	4073	3	Y	-0-	3	1			9
04	4770	X	3024	-0-	-1746	-0-	318	1	2706	3	Y	-0-					9
05	4681	X	3627	-0-	-1054	-0-	210	1	3417	3	Y	-0-	2	1			7
*06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	408	1	5679	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	228	1	2290	3	Y	106	63	1			43
							117	9									
02	1960	N	1434	-0-	-526	-0-	133	1	1301	3	Y	-0-					43
03	2170	N	1752	-0-	-418	-0-	166	1	1586	3	Y	-0-	27	1			16
04	2100	N	1640	-0-	-460	-0-	172	1	1468	3	Y	-0-					16
05	3100	N	4313	-0-	1213	1213	250	1	4063	3	Y	-0-	14	1			2
*06	3000	N	2368	-0-	-632	581	159	1	2209	3	Y	-0-					2

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5921	X	3611	-0-	-2310	-0-	3588	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	5348	X	3267	-0-	-2081	-0-	3237	3	30	9	Y	27	19	1			8
03	4247	X	3492	-0-	-755	-0-	3483	3	9	9	Y	8	16	1			-0-
04	4110	X	3398	-0-	-712	-0-	3388	3	10	9	Y	9					9
05	3968	X	3720	-0-	-248	-0-	3664	3	56	9	Y	51	60	1			-0-
*06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3675	3	142	9	Y	129	94	1			35

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3987	3	50	9	Y	45	26	1			39
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3871	3	94	9	Y	85	23	1			101
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3771	3	57	9	Y	52	153	1			-0-
04	3690	X	2982	-0-	-708	-0-	2953	3	29	9	Y	26					26
05	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	3549	3	21	9	Y	19	45	1			-0-
*06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			Y	-0-					75
02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			Y	-0-					75
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6190	3	117	9	Y	106	122	1			59
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			Y	-0-					59
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			Y	-0-					59
*06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			Y	-0-					59

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			Y	-0-					68
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			Y	-0-					68
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			Y	-0-	68	1			-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			Y	-0-					-0-
*06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2839	-0-	2839	2839	2839	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2607	-0-	2607	5446	2607	3			Y	-0-					-0-
05	7633	X	2187	-0-	-5446	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
*06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1196	1	4253	3	Y	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	1095	1	3786	3	Y	-0-					-0-
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	1119	1	4603	3	Y	-0-					-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	864	1	3727	3	Y	5					5
							6	9									
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	946	1	4170	3	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
*06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	977	1	3694	3	Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6232	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5780	3	91	9	Y	83	34	1			49
03	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6500	3	18	9	Y	16	65	1			-0-
04	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	5965	3	87	9	Y	79					79
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6051	3	76	9	Y	69	102	1			46
*06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5633	3	36	9	Y	33	79	1			-0-

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1416	-0-	1416	1416	1416	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1221	-0-	1221	2637	1221	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		939	-0-	939	3576	939	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		962	-0-	962	4538	962	3			Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

01	6634	X	3791	-0-	-2843	-0-	722	1	3069	3	Y	-0-					21
02	4760	X	4148	-0-	-612	-0-	793	1	3355	3	Y	-0-					21
03	4619	X	4040	-0-	-579	-0-	801	1	3238	3	Y	1					22
							1	9									
04	4470	X	3668	-0-	-802	-0-	715	1	2952	3	Y	1	16	1			7
							1	9									
05	4588	X	3693	-0-	-895	-0-	754	1	2939	3	Y	-0-					7
*06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	725	1	2807	3	Y	-0-					7

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					33
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					33
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4355	3	74	9	N	67					100
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					100
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4173	3	3	9	N	3					103
*06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5053	X	3124	-0-	-1929	-0-	3124	3			Y	-0-					37
02	4564	X	2737	-0-	-1827	-0-	2737	3			Y	-0-					37
03	5053	X	3133	-0-	-1920	-0-	3133	3			Y	-0-					37
04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			Y	-0-					37
05	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6566	3	58	9	Y	53					90
*06	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6583	3	4	9	Y	4	94	1			-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

01	11935	X	7239	-0-	-4696	-0-	7238	3	1	9	Y	1	15	1			46
02	8372	X	5936	-0-	-2436	-0-	5936	3			Y	-0-					46
03	9207	X	6768	-0-	-2439	-0-	6768	3			Y	-0-					46
04	8220	X	6704	-0-	-1516	-0-	6704	3			Y	-0-					46
05	7378	X	6926	-0-	-452	-0-	6926	3			Y	-0-					46
*06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			Y	-0-					46

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

01	6758	X	3994	-0-	-2764	-0-	3970	3	24	9	Y	22	107	1			9
02	6104	X	5429	-0-	-675	-0-	5417	3	12	9	Y	11					20
03	6758	X	5672	-0-	-1086	-0-	5655	3	17	9	Y	15					35
04	6540	X	5800	-0-	-740	-0-	5639	3	161	9	Y	146					181
05	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6575	3	135	9	Y	123	221	1			83
*06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5964	3	40	9	Y	36					119

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	61	X	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		263	-0-	263	263	55	1	187	3	Y	19					19
							21	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

01	10447	X	8279	-0-	-2168	-0-	8273	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	9436	X	6477	-0-	-2959	-0-	6414	3	63	9	Y	57	38	1			19
03	10447	X	6897	-0-	-3550	-0-	6823	3	74	9	Y	67	86	1			-0-
04	9750	X	4929	-0-	-4821	-0-	4919	3	10	9	Y	9					9
05	8897	X	5059	-0-	-3838	-0-	4997	3	62	9	Y	56	1	1			64
*06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3998	3	19	9	Y	17	2	1			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3255	X	417	-0-	-2838	-0-	417	3			Y	-0-					29
02	2940	X	1513	-0-	-1427	-0-	1513	3			Y	-0-					29
03	3255	X	2304	-0-	-951	-0-	2303	3	1	9	Y	1	17	1			13
04	2310	X	1841	-0-	-469	-0-	1841	3			Y	-0-					13
05	1674	X	1653	-0-	-21	-0-	1653	3			Y	-0-					13
*06	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					13

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					29
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			Y	-0-					29
03	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	2477	3	1	9	Y	1	17	1			13
04	3360	X	2508	-0-	-852	-0-	2508	3			Y	-0-					13
05	3472	X	2828	-0-	-644	-0-	2828	3			Y	-0-					13
*06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					13

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14012	X	11655	-0-	-2357	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10660	-0-	-512	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11601	-0-	-365	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	11243	-0-	-37	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11585	-0-	-226	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	11175	-0-	-255	-0-	11175	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6665	X	5034	-0-	-1631	-0-	757	1	4277	3	Y	-0-					28
02	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	866	1	7324	3	Y	-0-					28
03	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	915	1	8194	3	Y	-0-					28
04	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	947	1	8120	3	Y	-0-					28
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	846	1	7518	3	Y	30	38	1			20
							33	9									
*06	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	466	1	5929	3	Y	-0-					20

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3813	X	3139	-0-	-674	-0-	727	1	2411	2	Y	1					102
							1	9									
02	3444	X	2532	-0-	-912	-0-	617	1	1915	2	Y	-0-					102
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1059	1	3338	2	Y	-0-					102
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	1001	1	3064	2	Y	-0-					102
05	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	1697	1	3105	2	Y	-0-					102
*06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	993	1	3130	2	Y	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2568	3	1	9	Y	1					1
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					1
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					1
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					1
*06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					1

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4557	X	3361	-0-	-1196	-0-	3361	3			Y	-0-					3
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			Y	-0-					3
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			Y	-0-					3
04	3240	X	2878	-0-	-362	-0-	2878	3			Y	-0-					3
05	3348	X	3174	-0-	-174	-0-	3174	3			Y	-0-					3
*06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					3

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8463	X	6719	-0-	-1744	-0-	420	1	6291	3	Y	7					83
							8	9									
02	7644	X	6040	-0-	-1604	-0-	137	1	5891	3	Y	11	51	1			43
							12	9									
03	8463	X	6937	-0-	-1526	-0-	6937	3			Y	-0-					43
04	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8598	3	4	9	Y	4	11	1			36
05	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7842	3	3	9	Y	3					39
*06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			Y	-0-					39

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7688	X	6042	-0-	-1646	-0-	5964	3	78	9	Y	71					71
02	6944	X	5569	-0-	-1375	-0-	5566	3	3	9	Y	3	62	1			12
03	7688	X	5864	-0-	-1824	-0-	5794	3	70	9	Y	64	59	1			17
04	7200	X	5595	-0-	-1605	-0-	5543	3	52	9	Y	47					64
05	6169	X	5876	-0-	-293	-0-	5854	3	22	9	Y	20	64	1			20
*06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5243	3	35	9	Y	32					52

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4836	X	4428	-0-	-408	-0-	4392	3	36	9	Y	33	185	1			80
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			Y	-0-					80
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5712	3	3	9	Y	3					83
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	3			Y	-0-					83
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			Y	-0-					83
*06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4533	3	3	9	Y	3					86

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					56
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			Y	-0-					56
03	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			Y	-0-					56
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5079	3	10	9	Y	9					65
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			Y	-0-					65
*06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			Y	-0-					65

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5115	X	2794	-0-	-2321	-0-	138	1	2656	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2579	-0-	-1257	-0-	124	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2908	-0-	-874	-0-	146	1	2762	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3239	-0-	-241	-0-	163	1	3076	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	164	1	2932	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2673	-0-	-147	-0-	151	1	2522	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	607	1	5103	2	N	-0-					-0-
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	536	1	4509	2	N	-0-					-0-
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	567	1	4256	2	N	-0-					-0-
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	482	1	2850	2	N	-0-					-0-
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	627	1	5079	2	N	-0-					-0-
*06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	598	1	4458	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	3			Y	-0-					36
02	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			Y	-0-					36
03	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3			Y	-0-					36
04	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	3			Y	-0-					36
05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8172	3	142	9	Y	129	129	1			36
*06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	47	1	5149	3	Y	-0-					36

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3069	X	2431	-0-	-638	-0-	137	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2127	-0-	-645	-0-	115	1	2012	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2395	-0-	-116	-0-	128	1	2267	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1979	-0-	-451	-0-	108	1	1871	2	N	-0-					-0-
05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	135	1	2456	2	N	-0-					-0-
*06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	132	1	2417	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					8
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					8
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1771	3	44	9	Y	40	23	1			25
04	1590	N	989	-0-	-601	-0-	989	3			Y	-0-					25
05	1736	N	980	-0-	-756	-0-	980	3			Y	-0-					25
*06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					25

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	504	1	6232	3	Y	-0-					-0-
02	5852	X	4970	-0-	-882	-0-	361	1	4609	3	Y	-0-					-0-
03	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	452	1	6273	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	6270	X	6192	-0-	-78	-0-	402	1	5790	3	Y	-0-					-0-
05	6399	X	5544	-0-	-855	-0-	366	1	5178	3	Y	-0-					-0-
*06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	366	1	5155	3	Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13051	X	8532	-0-	-4519	-0-	8492	3	40	9	Y	36					150
02	11788	X	7945	-0-	-3843	-0-	7945	3			Y	-0-					150
03	12152	X	8998	-0-	-3154	-0-	8983	3	15	9	Y	14					164
04	9810	X	8243	-0-	-1567	-0-	8222	3	21	9	Y	19					183
05	8804	X	8605	-0-	-199	-0-	8577	3	28	9	Y	25					208
*06	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7308	3	14	9	Y	13	182	1			39

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6510	X	4931	-0-	-1579	-0-	358	1	4573	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	3555	-0-	-1821	-0-	263	1	3292	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	2881	-0-	-3071	-0-	216	1	2665	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	3796	-0-	-1214	-0-	177	1	3619	3	Y	-0-					-0-
05	5177	X	3552	-0-	-1625	-0-	106	1	3446	3	Y	-0-					-0-
*06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	94	1	3018	3	Y	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3250	-0-	-500	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
*06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16709	X	15625	-0-	-1084	-0-	15625	3			Y	-0-	86	1			-0-
02	15092	X	10139	-0-	-4953	-0-	10126	3	13	9	Y	12					12
03	16461	X	13876	-0-	-2585	-0-	13876	3			Y	-0-					12
04	15930	X	13919	-0-	-2011	-0-	13898	3	21	9	Y	19					31
05	14329	X	14263	-0-	-66	-0-	14256	3	7	9	Y	6					37
*06	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12612	3	3	9	Y	3	33	1			7

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

01	4867	X	3269	-0-	-1598	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2604	-0-	-1064	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1848	-0-	-2172	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

01	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3401	-0-	-239	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3617	-0-	-413	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3545	-0-	-265	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3393	-0-	-297	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4925	3	2	9	Y	2					26
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			Y	-0-					26
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3677	3	1	9	Y	1					27
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3792	3	1	9	Y	1					28
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			Y	-0-					28
*06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			Y	-0-					28

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

01	6934	X	4232	-0-	-2702	-0-	307	1	3925	3	Y	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	274	1	3428	3	Y	-0-					-0-
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	308	1	3793	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	176	1	3611	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	115	1	3767	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	110	1	3526	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9362	X	4742	-0-	-4620	-0-	798	1	3944	2	Y	-0-					26
02	8456	X	5387	-0-	-3069	-0-	849	1	4538	2	Y	-0-					26
03	9362	X	5383	-0-	-3979	-0-	898	1	4423	3	Y	56	82	1			-0-
							62	9									
04	9060	X	5683	-0-	-3377	-0-	862	1	4821	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5632	-0-	-320	-0-	845	1	4787	3	Y	-0-					-0-
*06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	790	1	4321	3	Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

01	3100	X	2474	-0-	-626	-0-	139	1	2335	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2519	-0-	-281	-0-	136	1	2383	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2625	-0-	-475	-0-	141	1	2484	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	1442	-0-	-1528	-0-	79	1	1363	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2264	-0-	-526	-0-	118	1	2146	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1847	-0-	-853	-0-	96	1	1751	2	N	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

01	4805	X	4602	-0-	-203	-0-	1510	1	3092	3	Y	-0-	143	1			32
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1364	1	5003	3	Y	-0-					32
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1510	1	5096	3	Y	2					34
							2	9									
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	1462	1	4496	3	Y	39					73
							43	9									
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	1496	1	4909	3	Y	6					79
							7	9									
*06	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	1406	1	4748	3	Y	2					81
							2	9									

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	2402	-0-	2402	2402	103	1	2287	3	Y	11	9	1			2
						12	9									
04	T. A.	1849	-0-	1849	4251	113	1	1736	3	Y	-0-					2
05	5602	X	1351	-0-	-4251	-0-	89	1	1255	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	100	1	1344	3	Y	-0-					1

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

01	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	222	1	3733	2	N	-0-					-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	211	1	3695	2	N	-0-					-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	227	1	4014	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3767	-0-	-313	-0-	206	1	3561	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	203	1	3680	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3805	-0-	-395	-0-	197	1	3608	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		3245	-0-	3245	3245	712	1	2533	3	Y	-0-					8
02	T. A.		2610	-0-	2610	5855	585	1	2025	3	Y	-0-					8
03	T. A.		2516	-0-	2516	8371	492	1	2024	3	Y	-0-					8
04	10898	X	2527	-0-	-8371	-0-	474	1	2047	3	Y	5					13
							6	9									
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	406	1	1790	3	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	3150	X	2443	-0-	-707	-0-	511	1	1932	3	Y	-0-					8

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	178	1	1499	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1265	-0-	-387	-0-	144	1	1121	2	N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	164	1	1340	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1205	-0-	-415	-0-	134	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	154	1	1257	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	137	1	1125	2	N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	572	1	4613	2	N	-0-					-0-
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	492	1	3905	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4542	-0-	-15	-0-	525	1	4017	2	N	-0-					-0-
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	513	1	3899	2	N	-0-					-0-
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	529	1	4191	2	N	-0-					-0-
*06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	516	1	4170	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	418	1	3519	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2983	-0-	-685	-0-	340	1	2643	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3580	-0-	-481	-0-	390	1	3190	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3578	-0-	-352	-0-	399	1	3179	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3553	-0-	-384	-0-	387	1	3166	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3552	-0-	-258	-0-	385	1	3167	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11958	X	4995	-0-	-6963	-0-	4975	3	20	9	Y	18	32	1			59
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3088	3	158	9	Y	144	18	1			185
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	13	1			172
04	1440	X	901	-0-	-539	-0-	891	3	10	9	Y	9					181
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4341	3	69	9	Y	63	73	1			171
*06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4979	3	89	9	Y	81	127	1			125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	364	-0-	-225	-0-	80	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	117	-0-	-415	-0-	26	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	97	-0-	-263	-0-	17	1	74	3	Y	5					5
							6	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	10	4	1			11
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	3	Y	-0-					11

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6045	X	5905	-0-	-140	-0-	5875	3	30	9	Y	27	4	1			23
02	5460	X	5282	-0-	-178	-0-	5282	3			Y	-0-	17	1			6
03	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	3			Y	-0-	1	1			5
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			Y	-0-	3	1			2
05	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	3			Y	-0-					2
*06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	3			Y	-0-					2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8723	X	4580	-0-	-4143	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			Y	-0-					-0-
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			Y	-0-					-0-
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			Y	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			Y	-0-					-0-
*06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					40
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	1					41
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					41
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					41
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					41
*06	3000	N	3264	-0-	264	264	3261	3	3	9	Y	3					44

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2914	X	1620	-0-	-1294	-0-	1620	3			Y	-0-					21
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			Y	-0-					21
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					21
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					21
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			Y	-0-					21
*06	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	2949	-0-	2949	2997	2949	3			Y	-0-					56
02		14B2 EXT	1693	-0-	1693	4690	1693	3			Y	-0-					56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4690					Y	-0-					56
04	4690	X	-0-	-0-	-4690	-0-					Y	9					65
05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					65
06	2430	X	1968	-0-	-462	-0-	1968	3			Y	-0-					65

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	1147	-0-	1147	1147	1050	1	97	2	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	1761	-0-	1761	2908	1114	1	647	2	N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	2659	-0-	2659	5567	1128	1	1531	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	963	1	21348	2	N	-0-					-0-
02	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	876	1	20205	2	N	-0-					-0-
03	22787	X	22787	-0-	-0-	-0-	989	1	21798	2	N	-0-					-0-
04	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	2152	1	19261	2	N	-0-					-0-
05	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	2120	1	20761	2	N	-0-					-0-
*06	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	2251	1	20119	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11346	X	9682	-0-	-1664	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8419	-0-	-1353	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8863	-0-	-1305	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8498	-0-	-1252	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8556	-0-	-1488	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7874	-0-	-1486	-0-	7874	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7781	X	6896	-0-	-885	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6120	-0-	-796	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6702	-0-	-583	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6379	-0-	-431	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6596	-0-	-410	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6158	-0-	-502	-0-	6158	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24738	X	21300	-0-	-3438	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	18946	-0-	-1690	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	20571	-0-	-2121	-0-	20571	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	19677	-0-	-1203	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	19998	-0-	-1361	-0-	19998	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	19210	-0-	-1400	-0-	19210	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7502	X	7133	-0-	-369	-0-	7124	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	6692	X	6360	-0-	-332	-0-	6334	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	7502	X	7162	-0-	-340	-0-	6938	3	224	9	Y	204	34	1			170
04	7260	X	6778	-0-	-482	-0-	6667	3	111	9	Y	101	234	1			37
05	7252	X	6785	-0-	-467	-0-	6728	3	57	9	Y	52	78	1			11
*06	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6542	3	133	9	Y	121					132

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	2075	1	3748	2	N	-0-					-0-
02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	1171	1	3896	2	N	-0-					-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	1289	1	3982	2	N	-0-					-0-
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	1257	1	4009	2	N	-0-					-0-
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1281	1	3612	2	N	-0-					-0-
*06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	1249	1	3429	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

01	9920	X	7420	-0-	-2500	-0-	7420	3			Y	-0-					-0-
02	8960	X	7144	-0-	-1816	-0-	7144	3			Y	-0-					-0-
03	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	3			Y	-0-					-0-
04	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3			Y	-0-					-0-
05	7905	X	6704	-0-	-1201	-0-	6704	3			Y	-0-					-0-
*06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

01	14B2 EXT		583	-0-	583	583	128	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		360	-0-	360	943	81	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		669	-0-	669	1612	131	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	2236	X	624	-0-	-1612	-0-	117	1	507	3	Y	-0-					-0-
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	112	1	495	3	Y	38	30	1			8
							42	9									
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	109	1	412	3	Y	-0-					8

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

01	14B2 EXT		4125	-0-	4125	4125	905	1	3220	3	Y	-0-					8
02	14B2 EXT		3894	-0-	3894	8019	873	1	3021	3	Y	-0-					8
03	14B2 EXT		5272	-0-	5272	13291	1031	1	4241	3	Y	-0-					8
04	17994	X	4703	-0-	-13291	-0-	884	1	3813	3	Y	5					13
							6	9									
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	908	1	4003	3	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	4470	X	3402	-0-	-1068	-0-	711	1	2691	3	Y	-0-					8

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	712	1	3522	3	Y	-0-					32
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	515	1	2753	3	Y	-0-					32
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	613	1	3019	3	Y	24	56	1			-0-
							26	9									
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	600	1	3357	3	Y	-0-					-0-
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	665	1	3765	3	Y	-0-					-0-
*06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	672	1	3673	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3534	X	3009	-0-	-525	-0-	148	1	2861	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2877	-0-	-231	-0-	138	1	2739	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2292	-0-	-1025	-0-	115	1	2177	2	Y	-0-					-0-
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	163	1	3067	2	Y	-0-					-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	182	1	3260	2	Y	-0-					-0-
*06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	176	1	2952	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

01	28320	X	28320	-0-	-0-	-0-	28320	2			N	-0-					-0-
02	25895	X	25895	-0-	-0-	-0-	25895	2			N	-0-					-0-
03	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	25677	2			N	-0-					-0-
04	27342	X	27342	-0-	-0-	-0-	27342	2			N	-0-					-0-
05	27810	X	27810	-0-	-0-	-0-	27810	2			N	-0-					-0-
*06	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	26929	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7872	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6962	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	7316	X	7280	-0-	-36	-0-	7259	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	7080	X	7061	-0-	-19	-0-	7043	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	7316	X	7301	-0-	-15	-0-	7293	3	8	9	Y	7	6	1			1
*06	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7032	3	46	9	Y	42					43

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	389	1	3102	2	N	-0-					-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	332	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	355	1	2934	2	N	-0-					-0-
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	335	1	2353	2	N	-0-					-0-
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	346	1	2691	2	N	-0-					-0-
*06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	327	1	2724	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					1
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

01	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
03	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
04	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
*06	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3022	N	2227	-0-	-795	-0-	126	1	2078	3	Y	21	13	1			8
							23	9									
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	231	1	3651	2	Y	13					21
							14	9									
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	169	1	2623	2	Y	10	20	1			11
							11	9									
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	227	1	3355	2	Y	22					33
							24	9									
05	558	X	235	-0-	-323	-0-	229	1	6	9	Y	5	35	1			3
*06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	198	1	2757	3	Y	28					31
							31	9									

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

01	13516	X	8937	-0-	-4579	-0-	8937	3			Y	-0-					37
02	12208	X	8062	-0-	-4146	-0-	8062	3			Y	-0-					37
03	13051	X	7562	-0-	-5489	-0-	7562	3			Y	-0-					37
04	12630	X	5860	-0-	-6770	-0-	5860	3			Y	-0-					37
05	13051	X	7389	-0-	-5662	-0-	7389	3			Y	-0-					37
*06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	3			Y	-0-					37

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

01	10044	X	9293	-0-	-751	-0-	9292	3	1	9	Y	1					10
02	8960	X	8327	-0-	-633	-0-	8309	3	18	9	Y	16					26
03	10075	X	9072	-0-	-1003	-0-	9072	3			Y	-0-					26
04	9750	X	8796	-0-	-954	-0-	8795	2	1	9	Y	1					27
05	9785	X	9073	-0-	-712	-0-	9073	2			Y	-0-					27
*06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			Y	-0-					27

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

01	5158	X	4583	-0-	-575	-0-	545	1	4038	3	Y	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	350	1	2906	3	Y	-0-					-0-
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	509	1	4490	3	Y	14					14
							15	9									
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	498	1	4249	3	Y	10					24
							11	9									
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	542	1	4492	3	Y	-0-					24
*06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	480	1	4311	3	Y	16					40
							18	9									

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

01	15779	X	14263	-0-	-1516	-0-	1697	1	12566	3	Y	-0-					-0-
02	13664	X	9335	-0-	-4329	-0-	1005	1	8330	3	Y	-0-					-0-
03	15128	X	11144	-0-	-3984	-0-	1135	1	10009	3	Y	-0-					-0-
04	14640	X	10272	-0-	-4368	-0-	1076	1	9178	3	Y	16					16
							18	9									
05	13279	X	10534	-0-	-2745	-0-	1135	1	9399	3	Y	-0-					16
*06	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	1032	1	9263	3	Y	2					18
							2	9									

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

01	5518	X	4119	-0-	-1399	-0-	367	1	3676	3	Y	69	78	1			53
							76	9									
02	4984	X	3401	-0-	-1583	-0-	314	1	3064	3	Y	21					74
							23	9									
03	4557	X	3678	-0-	-879	-0-	339	1	3229	3	Y	100	110	1			64
							110	9									
04	4080	X	3506	-0-	-574	-0-	361	1	3077	3	Y	62					126
							68	9									
05	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	445	1	7240	3	Y	18	132	1			12
							20	9									
*06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	331	1	4612	3	Y	88					100
							97	9									

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	3290	-0-	490	490	3290	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5082	-0-	1982	2472	5082	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5543	-0-	2543	5015	5543	3			Y	-0-					-0-
05	10781	X	5766	-0-	-5015	-0-	5685	3	81	9	Y	74	65	1			9
*06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4971	3	25	9	Y	23					32

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

01	7812	X	2341	-0-	-5471	-0-	175	1	2166	3	Y	-0-					-0-
02	6664	X	4860	-0-	-1804	-0-	353	1	4507	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5844	-0-	-356	-0-	391	1	5431	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	5790	X	5199	-0-	-591	-0-	337	1	4862	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5571	-0-	-412	-0-	368	1	5203	3	Y	-0-					-0-
*06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	354	1	4995	3	Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8835	X	6758	-0-	-2077	-0-	505	1	6253	3	Y	-0-					-0-
02	7140	X	5736	-0-	-1404	-0-	417	1	5319	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6605	-0-	-494	-0-	442	1	6138	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	6870	X	6669	-0-	-201	-0-	433	1	6236	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6792	-0-	-307	-0-	449	1	6343	3	Y	-0-					-0-
*06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	412	1	5805	3	Y	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	4244	-0-	1144	2492	1538	1	2706	2	N	-0-					-0-
02	6082	X	3590	-0-	-2492	-0-	1370	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	441	1	2532	2	N	-0-					-0-
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	207	1	2366	2	N	-0-					-0-
05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	133	1	2410	2	N	-0-					-0-
*06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	129	1	2360	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
*06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
05	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
*06	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10323	X	8292	-0-	-2031	-0-	602	1	7690	3	Y	-0-	1	1			85
02	9268	X	6895	-0-	-2373	-0-	509	1	6360	3	Y	24	18	1			91
							26	9									
03	9486	X	7922	-0-	-1564	-0-	592	1	7299	3	Y	28	31	1			88
							31	9									
04	8430	X	7812	-0-	-618	-0-	363	1	7428	3	Y	19	17	1			90
							21	9									
05	8277	X	7615	-0-	-662	-0-	226	1	7359	3	Y	27	16	1			101
							30	9									
*06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	215	1	6902	3	Y	45	38	1			108
							50	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5146	X	3720	-0-	-1426	-0-	3720	3			Y	-0-					8
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			Y	-0-					8
03	3751	X	3495	-0-	-256	-0-	3451	3	44	9	Y	40	23	1			25
04	3630	X	2564	-0-	-1066	-0-	2564	3			Y	-0-					25
05	4216	X	2324	-0-	-1892	-0-	2324	3			Y	-0-					25
*06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			Y	-0-					25

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	1142	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2256	-0-	-40	-0-	1036	1	1220	2	N	-0-					-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	1143	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2263	-0-	-17	-0-	1105	1	1158	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2412	-0-	-99	-0-	1149	1	1263	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2083	-0-	-197	-0-	1103	1	980	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		6247	-0-	6247	12168	1695	1	4552	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5260	-0-	5260	17428	1505	1	3755	2	N	-0-					-0-
03	23371	X	5943	-0-	-17428	-0-	1684	1	4259	2	N	-0-					-0-
04	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	1702	1	5314	2	N	-0-					-0-
05	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	1792	1	5773	2	N	-0-					-0-
*06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	1747	1	5460	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

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	1	17	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1672	3	1	9	Y	1					26
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2686	3	1	9	Y	1					27
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5245	3	1	9	Y	1					28
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			Y	-0-					28
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			Y	-0-					28
*06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					28

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

01	9858	X	6703	-0-	-3155	-0-	486	1	6207	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	8904	X	5752	-0-	-3152	-0-	426	1	5325	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	9765	X	4942	-0-	-4823	-0-	371	1	4571	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	7650	X	4595	-0-	-3055	-0-	214	1	4381	3	Y	-0-					-0-
05	7223	X	5602	-0-	-1621	-0-	167	1	5431	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	172	1	5511	3	Y	11	9	1			3
							12	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4761	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4126	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4315	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4069	3	10	9	Y	9					9
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			Y	-0-	9	1			-0-
*06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

01	17112	X	14912	-0-	-2200	-0-	14912	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13053	-0-	-1535	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14044	-0-	-1952	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	13528	-0-	-1592	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	13727	-0-	-1711	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12738	-0-	-1692	-0-	12738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	1624	1	3223	2	N	-0-					-0-
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1428	1	2982	2	N	-0-					-0-
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	1611	1	3412	2	N	-0-					-0-
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	1565	1	3068	2	N	-0-					-0-
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1609	1	2934	2	N	-0-					-0-
*06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	1145	1	3249	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3565	X	2244	-0-	-1321	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	1884	-0-	-1336	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1793	-0-	-346	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1883	-0-	-277	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1963	-0-	-269	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	2067	-0-	-93	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	315	1	15521	2	N	-0-					-0-
02	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	283	1	13881	2	N	-0-					-0-
03	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
04	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
05	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
*06	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14304	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	136	-0-	-236	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
03	248	N	147	-0-	-101	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			Y	-0-					29
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3			Y	-0-					29
03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6263	3	21	9	Y	19	23	1			25
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			Y	-0-					25
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			Y	-0-					25
*06	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3			Y	-0-					25

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	179	-0-	-162	-0-	60	1	119	2	N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	97	1	203	2	N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	89	1	189	2	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	67	1	131	2	N	-0-					-0-
05	341	N	207	-0-	-134	-0-	73	1	134	2	N	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	45	1	128	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	60	1	160	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	56	1	140	2	N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	60	1	151	2	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	50	1	155	2	N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	50	1	162	2	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	50	1	157	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	179	1	3452	2	N	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	158	1	3142	2	N	-0-					-0-
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	186	1	3522	2	N	-0-					-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	175	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2952	-0-	-613	-0-	156	1	2796	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2904	-0-	-546	-0-	1149	1	1755	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	342	1	3343	2	N	-0-					-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	309	1	2806	2	N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	342	1	3211	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2629	-0-	-581	-0-	331	1	2298	2	N	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	342	1	3627	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2925	-0-	-285	-0-	331	1	2594	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	543	1	4172	2	N	-0-					-0-
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	475	1	3403	2	N	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	523	1	3676	2	N	-0-					-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	505	1	3046	2	N	-0-					-0-
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	530	1	3706	2	N	-0-					-0-
*06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	508	1	3373	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

01	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
02	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
03	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
04	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
05	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
*06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

01	3100	N	5306	-0-	2206	4048	1010	1	4296	3	Y	-0-					21
02	2800	N	5200	-0-	2400	6448	994	1	4206	3	Y	-0-					21
03	11945	X	5497	-0-	-6448	-0-	1090	1	4406	3	Y	1					22
							1	9									
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1120	1	4623	3	Y	8	21	1			9
							9	9									
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	1216	1	4739	3	Y	-0-					9
*06	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	1163	1	4501	3	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	4188	-0-	1088	1088	4188	3			Y	-0-					6
02	2800	N	4414	-0-	1614	2702	4414	3			Y	-0-					6
03	3100	N	5312	-0-	2212	4914	5312	3			Y	-0-					6
04	9851	X	4937	-0-	-4914	-0-	4937	3			Y	-0-					6
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			Y	-0-					6
*06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			Y	-0-					6

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7626	X	4703	-0-	-2923	-0-	4679	3	24	9	Y	22					122
02	6496	X	3883	-0-	-2613	-0-	3880	3	3	9	Y	3					125
03	6820	X	3874	-0-	-2946	-0-	3873	3	1	9	Y	1	69	1			57
04	6600	X	2870	-0-	-3730	-0-	2864	3	6	9	Y	5					62
05	5363	X	3228	-0-	-2135	-0-	3228	3			Y	-0-					62
*06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			Y	-0-					62

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	270	1	3452	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	3556	X	3073	-0-	-483	-0-	223	1	2849	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	3937	X	3239	-0-	-698	-0-	289	1	2949	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	135	1	2761	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	3720	X	2837	-0-	-883	-0-	84	1	2750	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	81	1	2586	3	Y	14	11	1			4
							15	9									

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1271	X	257	-0-	-1014	-0-	257	3			Y	-0-					8
02	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					8
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					8
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					8
05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					8
*06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					8

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4867	X	2825	-0-	-2042	-0-	2800	3	25	9	Y	23	76	1			41
02	4396	X	3062	-0-	-1334	-0-	3062	3			Y	-0-					41
03	4867	X	3629	-0-	-1238	-0-	3629	3			Y	-0-					41
04	4530	X	3852	-0-	-678	-0-	3852	3			Y	-0-					41
05	4257	X	2832	-0-	-1425	-0-	2832	3			Y	-0-					41
*06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12958	X	4570	-0-	-8388	-0-	4567	3	3	9	Y	3	27	1			4
02	9688	X	5057	-0-	-4631	-0-	5057	3			Y	-0-					4
03	7967	X	5115	-0-	-2852	-0-	5115	3			Y	-0-					4
04	7410	X	4095	-0-	-3315	-0-	4095	3			Y	-0-					4
05	6882	X	4323	-0-	-2559	-0-	4323	3			Y	-0-					4
*06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			Y	-0-					4

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			Y	-0-					2
02	2912	X	2380	-0-	-532	-0-	2380	3			Y	-0-					2
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	377	1	7382	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	303	1	4634	3	Y	4					8
							4	9									
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	277	1	3888	3	Y	20	24	1			4
							22	9									
*06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	245	1	3295	3	Y	-0-					4

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	239	1	11776	2	N	-0-					-0-
02	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	217	1	10658	2	N	-0-					-0-
03	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
05	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
*06	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17361	2			N	-0-					-0-
02	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	15485	2			N	-0-					-0-
03	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
04	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
05	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
*06	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14162	2			N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	117	1	2249	2	N	-0-					-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	98	1	1949	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2330	-0-	-150	-0-	117	1	2213	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2228	-0-	-52	-0-	112	1	2116	2	N	-0-					-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	122	1	2175	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2102	-0-	-148	-0-	119	1	1983	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11935	X	8608	-0-	-3327	-0-	8608	3			Y	-0-					-0-
02	10780	X	8083	-0-	-2697	-0-	8083	3			Y	-0-					-0-
03	10602	X	7619	-0-	-2983	-0-	7619	3			Y	-0-					-0-
04	8940	X	6658	-0-	-2282	-0-	6658	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	6939	-0-	-2020	-0-	6939	3			Y	-0-					-0-
*06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5716	3	2	9	Y	2					2

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

01	6944	X	6849	-0-	-95	-0-	6849	3			Y	-0-					-0-
02	6272	X	5502	-0-	-770	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-
03	6944	X	5029	-0-	-1915	-0-	5029	3			Y	-0-					-0-
04	6720	X	4981	-0-	-1739	-0-	4981	3			Y	-0-					-0-
05	6824	X	5828	-0-	-996	-0-	5756	3	72	9	Y	65	57	1			8
*06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5623	3	8	9	Y	7					15

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

01	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	342	1	10330	3	N	-0-					78
02	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	309	1	9583	3	N	-0-					78
03	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	342	1	10171	3	N	-0-					78
04	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	331	1	8662	3	N	-0-					78
05	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	342	1	9161	3	N	-0-					78
*06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	331	1	9095	3	N	-0-					78

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			Y	-0-					24
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			Y	-0-					24
03	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			Y	-0-					24
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			Y	-0-					24
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			Y	-0-					24
*06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			Y	-0-					24

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

01	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	112	1	2160	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2063	-0-	-93	-0-	99	1	1964	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	114	1	2153	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2175	-0-	-15	-0-	110	1	2065	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	115	1	2048	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2007	-0-	-183	-0-	113	1	1894	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10013	X	7725	-0-	-2288	-0-	7724	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	9044	X	7231	-0-	-1813	-0-	7230	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	10013	X	7350	-0-	-2663	-0-	7333	3	17	9	Y	15	3	1			12
04	7470	X	6328	-0-	-1142	-0-	6325	3	3	9	Y	3	13	1			2
05	7998	X	7367	-0-	-631	-0-	7357	3	10	9	Y	9	10	1			1
*06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7488	3	12	9	Y	11					12

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	3	1	9	Y	1	52	1			10
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	3			Y	-0-					10
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	90	1	1768	3	Y	-0-	8	1			2
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	85	1	1301	3	Y	-0-					2
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	64	1	903	3	Y	-0-	2	1			-0-
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	53	1	717	3	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4857	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3846	-0-	-384	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3871	-0-	-500	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
*06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	788	3	24	9	Y	22	28	1			6
02	756	N	270	-0-	-486	-0-	270	3			Y	-0-					6
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	28	1	557	3	Y	48	43	1			11
							53	9									
04	780	N	720	-0-	-60	-0-	44	1	670	3	Y	5					16
							6	9									
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1	934	3	Y	2	15	1			3
							2	9									
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	61	1	825	3	Y	-0-					3

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

01	T. A.		4393	-0-	4393	10675	316	1	4044	3	Y	30	25	1			13
							33	9									
02	T. A.		3666	-0-	3666	14341	269	1	3367	3	Y	27	29	1			11
							30	9									
03	17964	X	3623	-0-	-14341	-0-	272	1	3351	3	Y	-0-	10	1			1
04	3660	X	3621	-0-	-39	-0-	168	1	3445	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	112	1	3664	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	3660	X	2747	-0-	-913	-0-	83	1	2651	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		4244	-0-	4244	9220	4244	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6387	-0-	6387	15607	6387	3			Y	-0-					-0-
03	24997	X	9390	-0-	-15607	-0-	9390	3			Y	-0-					-0-
04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	3			Y	-0-					-0-
05	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			Y	-0-					-0-
*06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3			Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7316	X	4585	-0-	-2731	-0-	4585	3			Y	-0-					-0-
02	6580	X	2682	-0-	-3898	-0-	2671	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	6665	X	845	-0-	-5820	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5156	-0-	-304	-0-	5127	3	29	9	Y	26					26
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6307	3	63	9	Y	57	83	1			-0-
*06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6162	3	78	9	Y	71	71	1			-0-

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2449	X	1053	-0-	-1396	-0-	1053	3			Y	-0-	35	1			-0-
02	1652	X	934	-0-	-718	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
03	1116	X	940	-0-	-176	-0-	937	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1020	N	863	-0-	-157	-0-	861	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	878	3	11	9	Y	10					10

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	496	1	4109	3	Y	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	452	1	3983	3	Y	-0-					-0-
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	430	1	3670	3	Y	7					7
							8	9									
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	453	1	3755	3	Y	-0-					7
*06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	355	1	3183	3	Y	-0-					7

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					172
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	120	3	8	9	Y	7	87	1			92
03	14B2 EXT		276	-0-	276	276	219	3	57	9	Y	52	37	1			107
04	14B2 EXT		76	-0-	76	352	66	3	10	9	Y	9	39	1			77
05	443	X	91	-0-	-352	-0-	91	3			Y	-0-	70	1			7
*06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	Y	4					11

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12245	X	7443	-0-	-4802	-0-	7433	3	10	9	Y	9	13	1			-0-
02	10500	X	6756	-0-	-3744	-0-	6739	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
03	8649	X	6445	-0-	-2204	-0-	6369	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
04	8370	X	5407	-0-	-2963	-0-	5348	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
05	7936	X	6259	-0-	-1677	-0-	6249	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*06	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7289	3	28	9	Y	25					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9951	X	9225	-0-	-726	-0-	9179	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
02	8512	X	8247	-0-	-265	-0-	8136	3	111	9	Y	101	64	1			37
03	9331	X	9081	-0-	-250	-0-	9024	3	57	9	Y	52					89
04	8940	X	8508	-0-	-432	-0-	8373	3	135	9	Y	123	123	1			89
05	9238	X	8797	-0-	-441	-0-	8614	3	183	9	Y	166	166	1			89
*06	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8136	3	105	9	Y	95					184

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	897	1	5121	2	Y	67	56	1			86
							74	9									
02	5432	X	4726	-0-	-706	-0-	747	1	3979	2	Y	-0-					86
03	6014	X	4289	-0-	-1725	-0-	744	1	3545	2	Y	-0-					86
04	5910	X	4080	-0-	-1830	-0-	714	1	3278	2	Y	80	66	1			100
							88	9									
05	6107	X	4044	-0-	-2063	-0-	819	1	3225	2	Y	-0-					100
*06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	506	1	3159	2	Y	-0-					100

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4744	3	3	9	Y	3	27	1			4
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			Y	-0-					4
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			Y	-0-					4
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			Y	-0-					4
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			Y	-0-					4
*06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			Y	-0-					4

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10	1			-0-
04		183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		145	-0-	145	145	145	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3618	-0-	3618	3763	3618	3			Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

01	6944	X	3849	-0-	-3095	-0-	265	1	3383	3	Y	183	146	1			74
							201	9									
02	6272	X	4420	-0-	-1852	-0-	312	1	3901	3	Y	188	193	1			69
							207	9									
03	6944	X	4854	-0-	-2090	-0-	358	1	4406	3	Y	82	135	1			16
							90	9									
04	5010	X	4768	-0-	-242	-0-	220	1	4502	3	Y	42	44	1			14
							46	9									
05	4898	X	4789	-0-	-109	-0-	142	1	4633	3	Y	13	19	1			8
							14	9									
*06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	138	1	4443	3	Y	34	31	1			11
							37	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			Y	-0-					67
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					67
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					67
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3296	3	4	9	Y	4					71
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-					71
*06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1958	3	15	9	Y	14	85	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19098	X	11032	-0-	-8066	-0-	220	1	10812	2	N	-0-					-0-
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	134	1	6561	2	N	-0-					-0-
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
04	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
05	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	19976	2			N	-0-					-0-
*06	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					23
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					23
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					23
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					23
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					23

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	262	1	5045	2	N	-0-					-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	225	1	4454	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3059	-0-	-1777	-0-	154	1	2905	2	N	-0-					-0-
04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	282	1	5317	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4781	-0-	-55	-0-	253	1	4528	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4440	-0-	-240	-0-	250	1	4190	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	751	-0-	-830	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	750	-0-	-780	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	780	-0-	-801	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

01	3534	X	2495	-0-	-1039	-0-	1149	1	1346	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2366	-0-	-574	-0-	1041	1	1325	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2565	-0-	-473	-0-	1153	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2477	-0-	-223	-0-	1116	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2548	-0-	-87	-0-	1157	1	1391	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2420	-0-	-130	-0-	1122	1	1298	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		673	-0-	673	673	27	1	604	3	Y	38	30	1			8
							42	9									
04	14B2 EXT		1015	-0-	1015	1688	62	1	953	3	Y	-0-					8
05	3064	X	1376	-0-	-1688	-0-	91	1	1279	3	Y	5	11	1			2
							6	9									
*06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	64	1	854	3	Y	-0-					2

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

01	18166	X	16660	-0-	-1506	-0-	16651	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	16408	X	15350	-0-	-1058	-0-	15335	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	18166	X	15815	-0-	-2351	-0-	15728	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
04	17580	X	14269	-0-	-3311	-0-	14260	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	17980	X	16058	-0-	-1922	-0-	16058	3			Y	-0-					-0-
*06	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14718	3	7	9	Y	6					6

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

01	6479	X	5748	-0-	-731	-0-	361	1	5319	3	Y	62	54	1			14
							68	9									
02	5852	X	5618	-0-	-234	-0-	325	1	5292	2	Y	1					15
							1	9									
03	6479	X	6201	-0-	-278	-0-	356	1	5838	2	Y	6					21
							7	9									
04	6270	X	5825	-0-	-445	-0-	350	1	5475	2	Y	-0-					21
05	6231	X	6035	-0-	-196	-0-	367	1	5668	2	Y	-0-					21
*06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	364	1	5494	2	Y	8	29	1			-0-
							9	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	944	-0-	-196	-0-	944	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

01	3078	N	2944	-0-	-134	-0-	2944	3			Y	-0-	29	1			8
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			Y	-0-					8
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			Y	-0-					8
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			Y	-0-					8
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4108	3	7	9	Y	6					14
*06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-	10	1			4

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

01	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
02	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
04	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
05	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
*06	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	613	1	3499	2	Y	127	108	1			87
							140	9									
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	617	1	3287	2	Y	3					90
							3	9									
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	767	1	3656	2	Y	36					126
							40	9									
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	748	1	3436	2	Y	81	122	1			85
							89	9									
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	868	1	3419	2	Y	-0-					85
*06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	538	1	3355	2	Y	2					87
							2	9									

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

01	9176	X	9028	-0-	-148	-0-	508	1	8520	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	7658	-0-	-546	-0-	413	1	7245	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8258	-0-	-918	-0-	442	1	7816	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7753	-0-	-1127	-0-	423	1	7330	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8214	-0-	-962	-0-	429	1	7785	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8221	-0-	-509	-0-	426	1	7795	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

01	13764	X	11281	-0-	-2483	-0-	467	1	10805	3	Y	8	33	1			-0-
							9	9									
02	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	440	1	10656	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	8493	-0-	-2822	-0-	307	1	8129	3	Y	52	49	1			3
							57	9									
04	10950	X	7046	-0-	-3904	-0-	257	1	6781	3	Y	7					10
							8	9									
05	12276	X	7183	-0-	-5093	-0-	276	1	6900	3	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
*06	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	272	1	6720	3	Y	14					14
							15	9									

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	472	3	15	9	Y	14	30	1			6
02	672	N	405	-0-	-267	-0-	405	3			Y	-0-					6
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	3	Y	-0-	5	1			1
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	3	Y	-0-					1
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	56	1	790	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

01	4402	X	4192	-0-	-210	-0-	422	1	3770	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3614	-0-	-362	-0-	361	1	3253	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4021	-0-	-381	-0-	410	1	3611	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4169	-0-	-91	-0-	420	1	3749	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4231	-0-	-171	-0-	442	1	3789	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	4013	-0-	-37	-0-	420	1	3593	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6535	-0-	-129	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6853	-0-	-525	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6554	-0-	-586	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6538	-0-	-840	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5778	-0-	-1362	-0-	5778	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7347	X	6906	-0-	-441	-0-	1366	1	5540	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5541	-0-	-1039	-0-	266	1	5275	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6298	-0-	-956	-0-	316	1	5982	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6282	-0-	-678	-0-	316	1	5966	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6607	-0-	-430	-0-	350	1	6257	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6330	-0-	-360	-0-	357	1	5973	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4689	-0-	-15	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4619	-0-	-421	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4118	-0-	-1090	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4119	-0-	-921	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	253	1	4874	2	N	-0-					-0-
02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	271	1	5375	2	N	-0-					-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	238	1	4509	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4225	-0-	-5	-0-	213	1	4012	2	N	-0-					-0-
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	250	1	4461	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3902	-0-	-328	-0-	220	1	3682	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5115	X	3635	-0-	-1480	-0-	928	1	2707	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3581	-0-	-591	-0-	492	1	3089	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3513	-0-	-920	-0-	530	1	2983	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3807	-0-	-393	-0-	534	1	3273	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3825	-0-	-329	-0-	555	1	3270	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3623	-0-	-217	-0-	544	1	3079	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5611	X	5526	-0-	-85	-0-	620	1	4906	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4188	-0-	-880	-0-	506	1	3682	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4766	-0-	-845	-0-	565	1	4201	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4247	-0-	-1153	-0-	531	1	3716	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4856	-0-	-724	-0-	564	1	4292	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5282	-0-	-58	-0-	574	1	4708	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5310	X	3925	-0-	-1385	-0-	161	1	3728	3	Y	33	38	1			8
							36	9									
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	124	1	3005	3	Y	-0-					8
03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	237	1	6284	3	Y	41	38	1			11
							45	9									
04	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	250	1	6590	3	Y	7					18
							8	9									
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	250	1	6232	3	Y	9	27	1			-0-
							10	9									
*06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	232	1	5735	3	Y	12					12
							13	9									

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

01	4650	X	4177	-0-	-473	-0-	235	1	3942	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3273	-0-	-619	-0-	177	1	3096	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3479	-0-	-830	-0-	186	1	3293	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2707	-0-	-1373	-0-	148	1	2559	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3236	-0-	-949	-0-	169	1	3067	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2563	-0-	-1487	-0-	133	1	2430	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	304	1	5101	2	N	-0-					-0-
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	257	1	4496	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4084	-0-	-628	-0-	219	1	3865	2	N	-0-					-0-
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	267	1	4625	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	235	1	4260	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3860	-0-	-700	-0-	200	1	3660	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	87	X	81	-0-	-6	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		249	-0-	249	249	249	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		111	-0-	111	360	111	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		130	-0-	130	490	130	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		49	-0-	49	539	49	3			Y	-0-					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

01	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	1485	1	7824	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	6670	-0-	-1142	-0-	1248	1	5422	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7866	-0-	-783	-0-	1419	1	6447	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	1416	1	7014	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	7446	-0-	-1203	-0-	667	1	6779	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6778	-0-	-1592	-0-	722	1	6056	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

01	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	412	1	20259	2	N	-0-					-0-
02	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	369	1	18122	2	N	-0-					-0-
03	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
04	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2			N	-0-					-0-
05	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	19160	2			N	-0-					-0-
*06	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	16999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

01	3441	X	1506	-0-	-1935	-0-	179	1	1327	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2685	-0-	-227	-0-	289	1	2396	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	287	1	2535	3	Y	-0-					-0-
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	300	1	2561	3	Y	5					5
							6	9									
05	2976	X	2589	-0-	-387	-0-	279	1	2310	3	Y	-0-					5
*06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	276	1	2474	3	Y	-0-					5

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

01	11966	X	10894	-0-	-1072	-0-	449	1	10409	3	Y	33	47	1			-0-
							36	9									
02	9996	X	9428	-0-	-568	-0-	374	1	9054	3	Y	-0-					-0-
03	11067	X	8775	-0-	-2292	-0-	317	1	8400	3	Y	53					53
							58	9									
04	10710	X	8115	-0-	-2595	-0-	296	1	7810	3	Y	8					61
							9	9									
05	10881	X	8273	-0-	-2608	-0-	317	1	7923	3	Y	30	47	1			44
							33	9									
*06	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	298	1	7367	3	Y	16					60
							18	9									

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

01	4123	X	2872	-0-	-1251	-0-	142	1	2730	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	2061	-0-	-1579	-0-	99	1	1962	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	2074	-0-	-1863	-0-	104	1	1970	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	1907	-0-	-1903	-0-	96	1	1811	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2492	-0-	-1197	-0-	132	1	2360	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	1770	-0-	-1020	-0-	100	1	1670	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13764	X	12192	-0-	-1572	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	10872	-0-	-1392	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11837	-0-	-1028	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11244	-0-	-876	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11469	-0-	-900	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10865	-0-	-925	-0-	10865	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

01	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	127	1	2452	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2130	-0-	-334	-0-	102	1	2028	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2430	-0-	-298	-0-	122	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1956	-0-	-684	-0-	99	1	1857	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1883	-0-	-814	-0-	100	1	1783	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1586	-0-	-904	-0-	89	1	1497	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

01	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	405	1	6801	2	N	-0-					-0-
02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	331	1	5798	2	N	-0-					-0-
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	364	1	6439	2	N	-0-					-0-
04	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	389	1	6737	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6115	-0-	-550	-0-	319	1	5796	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	6002	-0-	-448	-0-	311	1	5691	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					21
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					21
03	496	N	78	-0-	-418	-0-	78	3			Y	-0-					21
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					21
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					21
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					21

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4441	-0-	1641	1641	4441	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4992	-0-	1892	3533	4992	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4349	-0-	1349	4882	4349	3			Y	-0-					-0-
05	9542	X	4660	-0-	-4882	-0-	4660	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			Y	-0-					15
02	6692	X	6276	-0-	-416	-0-	6276	3			Y	-0-					15
03	7409	X	6402	-0-	-1007	-0-	6402	3			Y	-0-					15
04	7800	X	7268	-0-	-532	-0-	7268	3			Y	-0-	9	1			6
05	7550	X	6988	-0-	-562	-0-	6988	3			Y	-0-					6
*06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11935	X	11335	-0-	-600	-0-	11335	3			N	-0-					25
02	10388	X	9419	-0-	-969	-0-	9419	3			N	-0-					25
03	11408	X	10376	-0-	-1032	-0-	10376	3			N	-0-					25
04	10980	X	9632	-0-	-1348	-0-	211	1	9421	3	N	-0-					25
05	11346	X	9891	-0-	-1455	-0-	9666	2	225	3	N	-0-					25
*06	10980	X	9435	-0-	-1545	-0-	212	1	9223	3	N	-0-					25

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13352	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11590	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12133	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
04	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12441	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
05	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12660	3	48	9	Y	44	39	1			5
*06	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11762	3	74	9	Y	67					72

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3751	X	3703	-0-	-48	-0-	183	1	3520	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	160	1	3165	2	N	-0-					-0-
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	187	1	3536	2	N	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	185	1	3482	2	N	-0-					-0-
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	200	1	3579	2	N	-0-					-0-
*06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	206	1	3445	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8556	X	4679	-0-	-3877	-0-	297	1	4382	2	Y	-0-	8	1			7
02	7728	X	6748	-0-	-980	-0-	390	1	6356	2	Y	2					9
							2	9									
03	8556	X	8165	-0-	-391	-0-	469	1	7689	2	Y	6					15
							7	9									
04	8280	X	7320	-0-	-960	-0-	440	1	6880	2	Y	-0-					15
05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	462	1	7120	2	Y	-0-					15
*06	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	446	1	6729	2	Y	8	23	1			-0-
							9	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10654	3	2	9	Y	2					2
02	9576	X	8144	-0-	-1432	-0-	8138	3	6	9	Y	5					7
03	10385	X	8702	-0-	-1683	-0-	8700	3	2	9	Y	2					9
04	10260	X	8177	-0-	-2083	-0-	8156	3	21	9	Y	19	28	1			-0-
05	9902	X	8312	-0-	-1590	-0-	8304	3	8	9	Y	7					7
*06	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7868	3	31	9	Y	28					35

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8198	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	7252	X	7058	-0-	-194	-0-	7055	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	8029	X	7769	-0-	-260	-0-	7769	3			Y	-0-					-0-
04	7770	X	7466	-0-	-304	-0-	7446	3	20	9	Y	18	16	1			2
05	7929	X	7896	-0-	-33	-0-	7887	3	9	9	Y	8	9	1			1
*06	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7481	3	21	9	Y	19					20

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6417	X	5946	-0-	-471	-0-	5946	3			Y	-0-					16
02	5796	X	5450	-0-	-346	-0-	5450	3			Y	-0-					16
03	6417	X	5883	-0-	-534	-0-	5883	3			Y	-0-					16
04	6210	X	5532	-0-	-678	-0-	5532	3			Y	-0-	13	1			3
05	6045	X	5622	-0-	-423	-0-	5621	3	1	9	Y	1					4
*06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5291	3	14	9	Y	13					17

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	2810	1	14323	3	Y	21	80	1			59
							23	9									
02	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	2332	1	12734	3	Y	28					87
							31	9									
03	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	2712	1	15613	3	Y	26					113
							29	9									
04	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	2656	1	14485	3	Y	36					149
							40	9									
05	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	2637	1	16444	3	Y	36					185
							40	9									
*06	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	2522	1	14925	3	Y	30	172	1			43
							33	9									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	1			Y	-0-					16
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	1359	1	1185	3	Y	-0-					16
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1378	1	7	9	Y	6					22
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	1	3	9	Y	3					25
05	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1289	1	368	3	Y	14					39
							15	9									
*06	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	1410	1	708	3	Y	9					48
							10	9									

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	3			Y	-0-					19
02	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6805	3	4	9	Y	4					23
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			Y	-0-					23
04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			Y	-0-					23
05	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	3			Y	-0-					23
*06	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			Y	-0-					23

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14548	X	4719	-0-	-9829	-0-	4717	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4969	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4760	3	13	9	Y	12	2	1			10
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5639	3	6	9	Y	5	13	1			2
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5033	3	4	9	Y	4	5	1			1
*06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5012	3	23	9	Y	21					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5425	X	3750	-0-	-1675	-0-	3750	3			Y	-0-					5
02	5572	X	5155	-0-	-417	-0-	5155	3			Y	-0-					5
03	6169	X	5771	-0-	-398	-0-	5771	3			Y	-0-					5
04	5970	X	5267	-0-	-703	-0-	5231	3	36	9	Y	33					38
05	6169	X	5473	-0-	-696	-0-	5471	3	2	9	Y	2	24	1			16
*06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			Y	-0-					16

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

01	7471	X	6841	-0-	-630	-0-	878	1	5963	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6647	-0-	-101	-0-	793	1	5854	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7098	-0-	-187	-0-	878	1	6220	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6829	-0-	-221	-0-	556	1	6273	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6662	-0-	-685	-0-	372	1	6290	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6456	-0-	-654	-0-	360	1	6096	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	467	1	3036	2	N	-0-					-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	414	1	2701	2	N	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	453	1	2916	2	N	-0-					-0-
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	439	1	2784	2	N	-0-					-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	447	1	2769	2	N	-0-					-0-
*06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	621	1	2631	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	612	1	3974	2	N	-0-					-0-
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	560	1	3656	2	N	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	626	1	4032	2	N	-0-					-0-
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	605	1	3830	2	N	-0-					-0-
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	632	1	3911	2	N	-0-					-0-
*06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	896	1	3793	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	372	1	4222	2	N	-0-					-0-
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	336	1	3857	2	N	-0-					-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	372	1	4229	2	N	-0-					-0-
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	360	1	3949	2	N	-0-					-0-
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	372	1	4181	2	N	-0-					-0-
*06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	360	1	3924	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	690	1	5506	2	N	-0-					-0-
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	642	1	5245	2	N	-0-					-0-
03	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	724	1	5992	2	N	-0-					-0-
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	709	1	4975	2	N	-0-					-0-
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	732	1	5690	2	N	-0-					-0-
*06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	717	1	5971	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7843	X	3041	-0-	-4802	-0-	3041	3			Y	-0-					-0-
02	7084	X	2083	-0-	-5001	-0-	2082	3	1	9	Y	1					1
03	8556	X	2004	-0-	-6552	-0-	2004	3			Y	-0-					1
04	8280	X	1556	-0-	-6724	-0-	1556	3			Y	-0-					1
05	6417	X	2981	-0-	-3436	-0-	2981	3			Y	-0-					1
*06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			Y	-0-					1

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			1
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	Y	1					2
							1	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					1

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					8
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5445	3	1	9	Y	1					9
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			Y	-0-					9
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			Y	-0-					9
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			Y	-0-					9
*06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			Y	-0-					9

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	868	N	640	-0-	-228	-0-	639	3	1	9	Y	1	103	1			3
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	682	3	35	9	Y	32	5	1			27
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	613	3	12	9	Y	11	33	1			5
05	806	N	663	-0-	-143	-0-	656	3	7	9	Y	6	10	1			1
*06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1916	3	47	9	Y	43					44

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					22
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	195	1	170	3	Y	11					33
							12	9									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	68	1	6	9	Y	5					38
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			Y	-0-					38
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	238	1	68	3	Y	-0-					38
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	146	1	73	3	Y	4					42
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					57

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

01	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	371	1	8599	3	Y	33	51	1			-0-
							36	9									
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	303	1	7331	3	Y	-0-					-0-
03	7905	X	5901	-0-	-2004	-0-	213	1	5648	3	Y	36	34	1			2
							40	9									
04	8130	X	5675	-0-	-2455	-0-	207	1	5461	3	Y	6					8
							7	9									
05	8401	X	4923	-0-	-3478	-0-	189	1	4730	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
*06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	192	1	4734	3	Y	10					10
							11	9									

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	884	1	3759	3	Y	-0-					21
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	848	1	3591	3	Y	2					23
							2	9									
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	1026	1	4147	3	Y	-0-					23
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	909	1	3751	3	Y	4	19	1			8
							4	9									
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	980	1	3819	3	Y	-0-					8
*06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	876	1	3388	3	Y	-0-					8

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	1027	1	4367	3	Y	-0-					21
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	845	1	3576	3	Y	-0-					21
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	961	1	3883	3	Y	1					22
							1	9									
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	1071	1	4420	3	Y	8	21	1			9
							9	9									
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1025	1	3996	3	Y	-0-					9
*06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	1092	1	4227	3	Y	-0-					9

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

01	3100	N	4630	-0-	1530	4901	513	1	4117	3	Y	-0-					34
02	7510	X	2609	-0-	-4901	-0-	296	1	2313	3	Y	-0-					34
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	409	1	3179	3	Y	43	72	1			5
							47	9									
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	317	1	2458	3	Y	-0-					5
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	328	1	2897	3	Y	-0-					5
*06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	260	1	1974	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9455	X	7221	-0-	-2234	-0-	801	1	6420	3	Y	-0-					305
02	8540	X	7337	-0-	-1203	-0-	832	1	6505	3	Y	-0-					305
03	8556	X	7550	-0-	-1006	-0-	857	1	6656	3	Y	34	83	1			256
							37	9									
04	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	863	1	6688	3	Y	2					258
							2	9									
05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	865	1	7649	3	Y	2					260
							2	9									
*06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	915	1	6949	3	Y	-0-					260

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5642	X	3314	-0-	-2328	-0-	3311	3	3	9	Y	3	12	1			11
02	5096	X	4443	-0-	-653	-0-	4424	3	19	9	Y	17					28
03	5642	X	4579	-0-	-1063	-0-	4559	3	20	9	Y	18					46
04	5460	X	4246	-0-	-1214	-0-	4165	3	81	9	Y	74	85	1			35
05	4960	X	4923	-0-	-37	-0-	4894	3	29	9	Y	26					61
*06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3767	3	11	9	Y	10	71	1			-0-

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9362	X	5858	-0-	-3504	-0-	1356	1	4502	3	Y	-0-					93
02	6496	X	5450	-0-	-1046	-0-	1154	1	4296	3	Y	-0-					93
03	7192	X	6238	-0-	-954	-0-	1318	1	4883	3	Y	34	56	1			71
							37	9									
04	6720	X	6066	-0-	-654	-0-	1300	1	4723	3	Y	39					110
							43	9									
05	6944	X	6138	-0-	-806	-0-	1347	1	4713	3	Y	71	47	1			134
							78	9									
*06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	1275	1	4260	3	Y	-0-					134

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	1079	1	2014	2	Y	-0-					89
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	974	1	1694	2	Y	-0-					89
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	1079	1	1707	2	Y	-0-					89
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	1044	1	1714	2	Y	-0-					89
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	1079	1	1885	2	Y	-0-					89
*06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	1044	1	1380	2	Y	-0-					89

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	1104	1	4438	3	Y	-0-					-0-
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	1035	1	4295	3	Y	1					1
							1	9									
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	1028	1	4460	3	Y	-0-					1
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	992	1	4363	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	993	1	4150	3	Y	-0-					-0-
*06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	1053	1	4263	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1922	X	1422	-0-	-500	-0-	1422	3			Y	-0-	3	1			17
02	1736	X	1457	-0-	-279	-0-	1457	3			Y	-0-					17
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	207	1	4049	3	Y	6	18	1			5
							7	9									
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	257	1	3928	3	Y	2					7
							2	9									
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	333	1	4668	3	Y	21	24	1			4
							23	9									
*06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	349	1	4685	3	Y	-0-					4

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	3			N	-0-					100
02	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	3			N	-0-					100
03	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10598	3	257	9	N	234	170	1			164
04	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	3			N	-0-					164
05	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	3			N	-0-					164
*06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10607	3	117	9	N	106	184	1			86

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5611	X	5301	-0-	-310	-0-	588	1	4713	3	Y	-0-					4
02	5040	X	4835	-0-	-205	-0-	548	1	4287	3	Y	-0-					4
03	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	577	1	4481	3	Y	46	47	1			3
							51	9									
04	5310	X	5066	-0-	-244	-0-	578	1	4484	3	Y	4					7
							4	9									
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	610	1	5392	3	Y	11					18
							12	9									
*06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	562	1	4270	3	Y	-0-					18

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14632	X	9171	-0-	-5461	-0-	9135	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	12824	X	6043	-0-	-6781	-0-	6006	3	37	9	Y	34	29	1			5
03	14198	X	7840	-0-	-6358	-0-	7815	3	25	9	Y	23	28	1			-0-
04	10620	X	7236	-0-	-3384	-0-	7194	3	42	9	Y	38					38
05	9176	X	7155	-0-	-2021	-0-	7102	3	53	9	Y	48	72	1			14
*06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7085	3	39	9	Y	35	36	1			13

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10137	X	3848	-0-	-6289	-0-	3834	3	14	9	Y	13	35	1			-0-
02	9156	X	4948	-0-	-4208	-0-	4900	3	48	9	Y	44	38	1			6
03	10137	X	5313	-0-	-4824	-0-	5300	3	13	9	Y	12					18
04	9120	X	4310	-0-	-4810	-0-	4310	3			Y	-0-	18	1			-0-
05	5487	X	4927	-0-	-560	-0-	4910	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5749	3	33	9	Y	30					30

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	Y	10	8	1			2
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					2
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	92	1	1800	3	Y	-0-	1	1			1
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	91	1	1400	3	Y	-0-					1
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	76	1	1061	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	896	3	Y	-0-					-0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	342	1	5570	3	N	-0-					72
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	309	1	4764	3	N	-0-					72
03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	342	1	5645	3	N	-0-					72
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	331	1	5267	3	N	38	88	1			22
							42	9									
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	342	1	5583	3	N	-0-					22
*06	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	331	1	5371	3	N	-0-					22

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	628	1	5035	3	Y	-0-					2
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	609	1	4760	3	Y	-0-					2
03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	687	1	5342	3	Y	156	148	1			10
							172	9									
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	690	1	5352	3	Y	5					15
							6	9									
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	728	1	6437	3	Y	12					27
							13	9									
*06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	711	1	5398	3	Y	-0-					27

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

01	23407	X	23407	-0-	-0-	-0-	23407	2			N	-0-					-0-
02	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	20598	2			N	-0-					-0-
03	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	17913	2			N	-0-					-0-
04	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
05	20973	X	20973	-0-	-0-	-0-	20973	2			N	-0-					-0-
*06	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

01	4991	X	4646	-0-	-345	-0-	535	1	4111	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4071	-0-	-437	-0-	499	1	3572	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4465	-0-	-371	-0-	556	1	3909	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3786	-0-	-774	-0-	539	1	3247	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4390	-0-	-322	-0-	549	1	3841	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4095	-0-	-405	-0-	536	1	3559	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

01	3968	X	3179	-0-	-789	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	1792	-0-	-1792	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	1281	-0-	-2687	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
05	3198	X	-0-	-0-	-3198	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	3			Y	-0-					-0-
02	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	3			Y	-0-					-0-
03	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	3			Y	-0-					-0-
04	10890	X	10286	-0-	-604	-0-	10286	3			Y	-0-					-0-
05	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	3			Y	-0-					-0-
*06	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	3			Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3007	X	1248	-0-	-1759	-0-	1248	3			Y	-0-					64
02	2716	X	242	-0-	-2474	-0-	242	3			Y	-0-					64
03	3007	X	1585	-0-	-1422	-0-	1585	3			Y	-0-					64
04	2910	X	1464	-0-	-1446	-0-	1464	3			Y	-0-					64
05	1240	X	565	-0-	-675	-0-	565	3			Y	-0-					64
*06	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					64

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					1
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					1
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	118	1	2319	3	Y	-0-					1
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	111	1	1700	3	Y	-0-					1
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	109	1	1527	3	Y	-0-					1
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	113	1	1520	3	Y	-0-					1

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5372	-0-	-368	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
*06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4712	X	4507	-0-	-205	-0-	534	1	3973	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3889	-0-	-367	-0-	464	1	3425	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	508	1	3721	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4069	-0-	-281	-0-	494	1	3575	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4261	-0-	-234	-0-	505	1	3756	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4124	-0-	-226	-0-	487	1	3637	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	105	3	21	9	Y	19			19
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			19
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			19
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			19
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-			19
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			19

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

01	7006	X	5718	-0-	-1288	-0-	282	1	5436	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	4336	-0-	-1852	-0-	208	1	4128	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	5512	-0-	-1339	-0-	1070	1	4442	2	N	-0-			-0-
04	6270	X	5470	-0-	-800	-0-	1267	1	4203	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5436	-0-	-733	-0-	1310	1	4126	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5232	-0-	-288	-0-	1280	1	3952	2	N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

01	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	2			N	-0-			-0-
02	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	22528	2			N	-0-			-0-
03	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	20192	2			N	-0-			-0-
04	22045	X	22045	-0-	-0-	-0-	22045	2			N	-0-			-0-
05	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	23224	2			N	-0-			-0-
*06	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	21599	2			N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	598	1	1561	2	N	-0-			-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	637	1	1374	2	N	-0-			-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	767	1	1390	2	N	-0-			-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	670	1	1279	2	N	-0-			-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	580	1	1428	2	N	-0-			-0-
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	557	1	1308	2	N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

01	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	17826	2			N	-0-			-0-
02	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	16779	2			N	-0-			-0-
03	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	19868	2			N	-0-			-0-
04	23111	X	23111	-0-	-0-	-0-	23111	2			N	-0-			-0-
05	23726	X	23726	-0-	-0-	-0-	23726	2			N	-0-			-0-
*06	22815	X	22815	-0-	-0-	-0-	22815	2			N	-0-			-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

01	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	609	1	4108	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	4190	-0-	-290	-0-	538	1	3652	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	592	1	4021	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4268	-0-	-502	-0-	566	1	3702	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	588	1	4061	2	N	-0-			-0-
*06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	576	1	4084	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	3100	N	4210	-0-	1110	1110	151	1	3995	3	Y	58	24	1			35
							64	9									
04	3000	N	4914	-0-	1914	3024	179	1	4731	3	Y	4					39
							4	9									
05	3100	N	5776	-0-	2676	5700	222	1	5532	3	Y	20	33	1			26
							22	9									
06	14B2 EXT		5285	-0-	5285	10985	205	1	5068	3	Y	11					37
							12	9									

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

01	3100	N	6633	-0-	3533	6234	6633	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7576	-0-	4776	11010	7576	2			N	-0-					-0-
03	16431	X	5421	-0-	-11010	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	512	-0-	-2248	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
*06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	121	1	2029	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1849	-0-	-27	-0-	100	1	1749	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	107	1	1893	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1700	-0-	-310	-0-	93	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	102	1	1858	2	N	-0-					-0-
*06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	105	1	1924	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	855	3	72	9	Y	65					75
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	535	3	4	9	Y	4					79
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					79
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					79
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					79
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					79

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

01	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	3			Y	-0-					36
02	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	3			Y	-0-					36
03	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	3			Y	-0-					36
04	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	3			Y	-0-					36
05	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	3			Y	-0-					36
*06	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	3			Y	-0-					36

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

01	10447	X	9327	-0-	-1120	-0-	9272	3	55	9	Y	50	87	1			68
02	9436	X	8380	-0-	-1056	-0-	8380	3			Y	-0-	66	1			2
03	10447	X	8011	-0-	-2436	-0-	8011	3			Y	-0-					2
04	10110	X	7561	-0-	-2549	-0-	7561	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	9951	X	8189	-0-	-1762	-0-	8189	3			Y	-0-					-0-
*06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6169	X	5327	-0-	-842	-0-	1233	1	4094	3	Y	-0-					62
02	5656	X	5591	-0-	-65	-0-	1184	1	4407	3	Y	-0-					62
03	6262	X	5985	-0-	-277	-0-	1272	1	4713	3	Y	-0-	54	1			8
04	6060	X	5586	-0-	-474	-0-	1206	1	4380	3	Y	-0-					8
05	6200	X	5587	-0-	-613	-0-	1242	1	4345	3	Y	-0-	8	1			-0-
*06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1231	1	4112	3	Y	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-	9	1			5
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			Y	-0-					5
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			Y	-0-					5
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			Y	-0-	5	1			-0-
05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			Y	-0-					-0-
*06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5296	3	14	9	Y	13	9	1			4

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9982	X	7708	-0-	-2274	-0-	7708	3			Y	-0-					124
02	7280	X	6146	-0-	-1134	-0-	6145	3	1	9	Y	1					125
03	8060	X	6958	-0-	-1102	-0-	6958	3			Y	-0-					125
04	7800	X	7339	-0-	-461	-0-	7339	3			Y	-0-					125
05	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	3			Y	-0-					125
*06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	3			Y	-0-					125

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1227	1	2691	2	N	-0-					-0-
*06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	1243	1	3636	2	N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3968	X	3747	-0-	-221	-0-	548	1	3199	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3050	-0-	-506	-0-	470	1	2580	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	536	1	3152	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3250	-0-	-530	-0-	504	1	2746	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	529	1	3125	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3490	-0-	-140	-0-	508	1	2982	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	3	9	9	Y	8	7	1			1
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					1
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	101	1	1986	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	N	164	-0-	-196	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	239	-0-	-133	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
*06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	-0-					-0-

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					7
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1369	3	25	9	Y	23	19	1			4
02	1232	N	667	-0-	-565	-0-	666	3	1	9	Y	1					5
03	3100	N	4148	-0-	1048	1048	200	1	3916	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
04	3000	N	4441	-0-	1441	2489	272	1	4165	3	Y	4					11
							4	9									
05	3100	N	4040	-0-	940	3429	267	1	3747	3	Y	24	30	1			5
							26	9									
*06	7255	X	3826	-0-	-3429	-0-	265	1	3561	3	Y	-0-					5

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

01	14B2 EXT		9830	-0-	9830	20636	9830	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8873	-0-	8873	29509	8873	2			N	-0-					-0-
03	37409	X	7900	-0-	-29509	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7913	-0-	-1147	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8533	-0-	-829	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7703	-0-	-1357	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

01	3100	N	3298	-0-	198	198	913	1	2385	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2294	-0-	-198	-0-	727	1	1567	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2092	-0-	-698	-0-	744	1	1348	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2070	-0-	-630	-0-	712	1	1358	2	N	-0-					-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	871	1	2144	2	N	-0-					-0-
*06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	847	1	1987	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

01	T. A.	10101	-0-	10101	20365	10101	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	8692	-0-	8692	29057	8692	2			N	-0-					-0-
03	38900	X	9843	-0-	-29057	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9132	-0-	-798	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8860	-0-	-1401	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8997	-0-	-783	-0-	8997	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
02	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10849	-0-	-776	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
04	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
05	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
*06	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	211	1	3546	2	N	-0-					-0-
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	168	1	2951	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	167	1	2957	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	738	-0-	-2832	-0-	219	1	519	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2675	-0-	-1014	-0-	422	1	2253	2	N	-0-					-0-
*06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	926	1	3773	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3534	X	3085	-0-	-449	-0-	173	1	2912	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2607	-0-	-585	-0-	141	1	2466	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2864	-0-	-639	-0-	153	1	2711	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2666	-0-	-724	-0-	145	1	2521	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2477	-0-	-623	-0-	129	1	2348	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	152	1	2781	2	N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	315	1	5282	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4784	-0-	-144	-0-	258	1	4526	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5202	-0-	-254	-0-	279	1	4923	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4814	-0-	-466	-0-	263	1	4551	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5186	-0-	-270	-0-	271	1	4915	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5189	-0-	-91	-0-	269	1	4920	2	N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	222	1	3721	2	N	-0-					-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	193	1	3377	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	650	1	2371	2	N	-0-					-0-
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	829	1	3262	2	N	-0-					-0-
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	782	1	3201	2	N	-0-					-0-
*06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	775	1	3295	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	298	1	6381	2	N	-0-					-0-
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	269	1	5758	2	N	-0-					-0-
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	298	1	6168	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	288	1	6012	2	N	-0-					-0-
05	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	298	1	5626	2	N	-0-					-0-
*06	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	288	1	5583	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18864	X	8889	-0-	-9975	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
*06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7440	X	5315	-0-	-2125	-0-	5315	3			Y	-0-					29
02	6720	X	5110	-0-	-1610	-0-	5110	3			Y	-0-					29
03	7812	X	5539	-0-	-2273	-0-	5539	3			Y	-0-					29
04	7560	X	1000	-0-	-6560	-0-	999	3	1	9	Y	1					30
05	7346	X	5691	-0-	-1655	-0-	4652	2	1039	3	Y	-0-					30
*06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-					30

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					26
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			Y	-0-					26
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-					26
04	990	N	377	-0-	-613	-0-	376	3	1	9	Y	1					27
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					27
*06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			Y	-0-					27

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					26
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-					26
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			Y	-0-					26
04	1320	X	90	-0-	-1230	-0-	86	3	4	9	Y	4					30
05	1364	X	691	-0-	-673	-0-	555	2	124	3	Y	11					41
							12	9									
*06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	684	3	6	9	Y	5					46

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5704	X	5409	-0-	-295	-0-	357	1	5052	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4888	-0-	-264	-0-	323	1	4565	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5550	-0-	-154	-0-	357	1	5193	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5342	-0-	-178	-0-	346	1	4996	2	N	-0-					-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	357	1	5377	2	N	-0-					-0-
*06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	346	1	5025	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9207	X	8596	-0-	-611	-0-	8596	3			Y	-0-					15
02	7812	X	7563	-0-	-249	-0-	7563	3			Y	-0-					15
03	9238	X	8976	-0-	-262	-0-	8976	3			Y	-0-					15
04	8940	X	7839	-0-	-1101	-0-	7837	3	2	9	Y	2					17
05	9238	X	9186	-0-	-52	-0-	9184	3	2	9	Y	2					19
*06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8207	3	13	9	Y	12					31

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	63	40	1			29
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					Y	-0-	22	1			7
03	2418	X	136	-0-	-2282	-0-	127	3	9	9	Y	8	14	1			1
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2949	3	1	9	Y	1					2
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			Y	-0-	1	1			1
*06	3000	N	4338	-0-	1338	1338	4335	3	3	9	Y	3					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
05	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
*06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10416	-0-	-700	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11513	-0-	-794	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11041	-0-	-869	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11078	-0-	-1229	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10401	-0-	-1509	-0-	10401	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6107	X	5195	-0-	-912	-0-	375	1	4790	3	Y	27	24	1			12
							30	9									
02	5460	X	4577	-0-	-883	-0-	338	1	4230	3	Y	8	15	1			5
							9	9									
03	6045	X	4817	-0-	-1228	-0-	361	1	4449	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
04	5850	X	5330	-0-	-520	-0-	247	1	5052	3	Y	28	22	1			7
							31	9									
05	5518	X	5391	-0-	-127	-0-	159	1	5193	3	Y	35	30	1			12
							39	9									
*06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	146	1	4688	3	Y	85	72	1			25
							94	9									

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	4451	-0-	1351	4959	323	1	4128	3	Y	-0-					5
02	9561	X	4602	-0-	-4959	-0-	341	1	4261	3	Y	-0-					5
03	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	443	1	5463	3	Y	-0-					5
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	258	1	5292	3	Y	-0-					5
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	162	1	5289	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
*06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	151	1	4851	3	Y	-0-	2	1			1

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	307	1	5160	2	N	-0-					-0-
02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	249	1	4368	2	N	-0-					-0-
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	273	1	4828	2	N	-0-					-0-
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	257	1	4456	2	N	-0-					-0-
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	266	1	4820	2	N	-0-					-0-
*06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	248	1	4550	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	492	1	8256	2	N	-0-					-0-
02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	414	1	7249	2	N	-0-					-0-
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	456	1	8060	2	N	-0-					-0-
04	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	444	1	7688	2	N	-0-					-0-
05	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	440	1	7979	2	N	-0-					-0-
*06	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	429	1	7855	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	371	1	2479	2	N	-0-					-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	310	1	2459	2	N	-0-					-0-
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	317	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	288	1	1894	2	N	-0-					-0-
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	313	1	2375	2	N	-0-					-0-
*06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	285	1	1927	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	1610	1	8074	2	Y	-0-					20
02	6328	X	5623	-0-	-705	-0-	884	1	4739	2	Y	-0-					20
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					20
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	5					25
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	1					26
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			1

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	62	1	1434	3	Y	5	15	1			39
							6	9									
02	2800	N	3119	-0-	319	319	124	1	2995	3	Y	-0-					39
03	3100	N	7928	-0-	4828	5147	286	1	7589	3	Y	48	45	1			42
							53	9									
04	3000	N	7428	-0-	4428	9575	271	1	7148	3	Y	8					50
							9	9									
05	16250	X	6675	-0-	-9575	-0-	256	1	6394	3	Y	23	38	1			35
							25	9									
*06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	262	1	6467	3	Y	14					49
							15	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	359	1	1953	2	N	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	360	1	2001	2	N	-0-					-0-
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	396	1	2133	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	361	1	1735	2	N	-0-					-0-
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	451	1	2271	2	N	-0-					-0-
*06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	421	1	2109	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					9
02	1288	N	303	-0-	-985	-0-	68	1	235	3	Y	-0-					9
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	248	1	1021	3	Y	-0-					9
04	3000	N	3017	-0-	17	17	567	1	2446	3	Y	4					13
							4	9									
05	3100	N	3516	-0-	416	433	648	1	2856	3	Y	11	16	1			8
							12	9									
*06	3000	N	2773	-0-	-227	206	580	1	2193	3	Y	-0-					8

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9207	X	8375	-0-	-832	-0-	626	1	7749	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	8236	-0-	-80	-0-	599	1	7637	3	Y	-0-					-0-
03	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	681	1	9453	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
04	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	657	1	9477	3	Y	-0-					-0-
05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	694	1	9806	3	Y	-0-					-0-
*06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	661	1	9314	3	Y	-0-					-0-

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	298	1	3219	2	N	-0-					-0-
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	269	1	4633	2	N	-0-					-0-
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	298	1	5322	2	N	-0-					-0-
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	288	1	4750	2	N	-0-					-0-
05	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	298	1	5269	2	N	-0-					-0-
*06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	288	1	5196	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7657	X	7225	-0-	-432	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6392	-0-	-384	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6812	-0-	-690	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5819	-0-	-1261	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6576	-0-	-678	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6053	-0-	-937	-0-	6053	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2073	2	1	9	Y	1					78
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					78
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7	9	Y	6					84
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					84
*06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	N	485	-0-	-352	-0-	485	3			Y	-0-	5	1			15
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-	8	1			7
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					7
04	3000	N	4151	-0-	1151	1151	4151	3			Y	-0-	7	1			-0-
05	3100	N	3933	-0-	833	1984	3933	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3295	-0-	295	2279	3295	3			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

01	4309	X	3955	-0-	-354	-0-	3955	3			Y	-0-	31	1			17
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			Y	-0-					17
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			Y	-0-	17	1			-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			Y	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			Y	-0-					-0-
*06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4649	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	281	1	5442	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4789	-0-	-279	-0-	224	1	4565	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4346	-0-	-1265	-0-	201	1	4145	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4337	-0-	-1093	-0-	202	1	4135	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	4906	-0-	-705	-0-	220	1	4686	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4971	-0-	-459	-0-	221	1	4750	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	412	1	1274	2	Y	-0-					129
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	487	1	1422	2	Y	-0-					129
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	580	1	1609	2	Y	-0-					129
04	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	28	1	1564	2	Y	-0-					129
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	570	1	1787	2	Y	-0-					129
*06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	571	1	1561	2	Y	-0-					129

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	382	1	6421	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5448	-0-	-404	-0-	294	1	5154	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	4383	-0-	-2158	-0-	235	1	4148	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5961	-0-	-519	-0-	325	1	5636	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6463	-0-	-233	-0-	338	1	6125	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6068	-0-	-412	-0-	314	1	5754	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					112
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			Y	-0-					15
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			Y	-0-					15
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			Y	-0-					15
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			Y	-0-	8	1			7
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			Y	-0-					7
*06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6025	3	6	9	Y	5					12

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

01	14B2 EXT		11012	-0-	11012	21103	11012	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		9377	-0-	9377	30480	9377	2			N	-0-					-0-
03	39114	X	8634	-0-	-30480	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10530	-0-	-289	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9666	-0-	-804	-0-	9666	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

01	7378	X	6210	-0-	-1168	-0-	707	1	5503	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5652	-0-	-760	-0-	638	1	5014	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	5963	-0-	-1136	-0-	707	1	5256	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5426	-0-	-1444	-0-	684	1	4742	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6117	-0-	-145	-0-	707	1	5410	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5501	-0-	-559	-0-	684	1	4817	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	988	1	13270	3	Y	3					68
							3	9									
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	896	1	6520	3	Y	6	55	1			19
							7	9									
03	7781	X	7685	-0-	-96	-0-	1000	1	6682	3	Y	3					22
							3	9									
04	8850	X	7319	-0-	-1531	-0-	967	1	6350	3	Y	2					24
							2	9									
05	8695	X	7221	-0-	-1474	-0-	1007	1	6213	3	Y	1					25
							1	9									
*06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	991	1	4632	3	Y	1					26
							1	9									

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	1039	1	3217	2	Y	30	192	1			70
							33	9									
02	3500	X	3224	-0-	-276	-0-	823	1	2401	2	Y	-0-					70
03	3875	X	3282	-0-	-593	-0-	870	1	2412	2	Y	-0-					70
04	3750	X	2994	-0-	-756	-0-	52	1	2942	2	Y	-0-					70
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	941	1	2949	2	Y	11					81
							12	9									
*06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	890	1	2433	2	Y	-0-					81

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4278	X	1681	-0-	-2597	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2004	-0-	-1328	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1974	-0-	-1746	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1472	-0-	-2128	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	1596	-0-	-2124	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	838	-0-	-1322	-0-	838	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					23
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			Y	-0-					23
03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			Y	-0-					23
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			Y	-0-					23
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			Y	-0-					23
*06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			Y	-0-					23

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	568	1	3797	2	N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	483	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	500	1	3932	2	N	-0-					-0-
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	510	1	3348	2	N	-0-					-0-
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	559	1	4239	2	N	-0-					-0-
*06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	551	1	3729	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1457	N	858	-0-	-599	-0-	112	1	746	2	N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	119	1	944	2	N	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	240	1	1889	2	N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	243	1	1598	2	N	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	216	1	1638	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	231	1	1562	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
03	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
*06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	1204	1	3074	2	N	-0-					-0-
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	1124	1	3594	2	N	-0-					-0-
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	1198	1	3567	2	N	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	1140	1	2761	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1166	1	3205	2	N	-0-					-0-
*06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	1114	1	2668	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

01	10199	X	7811	-0-	-2388	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	7151	-0-	-3965	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	6985	-0-	-5322	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	6830	-0-	-5080	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	6254	-0-	-2736	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5983	-0-	-1667	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

01	5611	X	5424	-0-	-187	-0-	545	1	4879	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	3906	-0-	-1134	-0-	410	1	3496	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4799	-0-	-502	-0-	489	1	4310	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	4449	-0-	-801	-0-	461	1	3988	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	4915	-0-	-510	-0-	499	1	4416	2	Y	-0-					-0-
*06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	485	1	4127	2	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

01	8742	X	5791	-0-	-2951	-0-	5726	3	65	9	Y	59	37	1			22
02	7112	X	5490	-0-	-1622	-0-	5479	3	11	9	Y	10	32	1			-0-
03	7099	X	5810	-0-	-1289	-0-	5810	3			Y	-0-					-0-
04	6570	X	4960	-0-	-1610	-0-	4960	3			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5312	-0-	-888	-0-	5312	3			Y	-0-					-0-
*06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			Y	-0-					-0-

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

01	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	3			Y	-0-					112
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			Y	-0-					112
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			Y	-0-					112
04	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			Y	-0-					112
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			Y	-0-					112
*06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3529	-0-	429	496	3499	3	30	9	Y	27	28	1			5
02	2352	N	1658	-0-	-694	-0-	1656	3	2	9	Y	2					7
03	2604	X	2442	-0-	-162	-0-	117	1	2296	3	Y	26	26	1			7
							29	9									
04	2520	X	642	-0-	-1878	-0-	39	1	597	3	Y	5					12
							6	9									
05	2604	X	718	-0-	-1886	-0-	44	1	619	3	Y	50	53	1			9
							55	9									
*06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	3	Y	-0-					9

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12183	X	5535	-0-	-6648	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	7207	-0-	-3797	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9594	-0-	-2589	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
04	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	6870	-0-	-2400	-0-	6870	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
02	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
03	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
05	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
*06	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	7765	-0-	4665	11424	1547	1	6218	3	Y	-0-					6
02	18099	X	6675	-0-	-11424	-0-	1296	1	5379	3	Y	-0-					6
03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	1399	1	6068	3	Y	-0-					6
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	1379	1	6067	3	Y	-0-					6
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	1402	1	5861	3	Y	-0-					6
*06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	1317	1	5331	3	Y	-0-					6

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	504	1	8461	2	N	-0-					-0-
02	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	411	1	7200	2	N	-0-					-0-
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	445	1	7869	2	N	-0-					-0-
04	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	422	1	7317	2	N	-0-					-0-
05	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	422	1	7658	2	N	-0-					-0-
*06	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	417	1	7641	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8711	X	7318	-0-	-1393	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6424	-0-	-1444	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7352	-0-	-956	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6810	-0-	-870	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
05	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
*06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

01	4309	X	873	-0-	-3436	-0-	873	3			Y	-0-					11
02	3892	X	1755	-0-	-2137	-0-	1755	3			Y	-0-					11
03	4309	X	3156	-0-	-1153	-0-	3062	3	94	9	Y	85					96
04	3450	X	1986	-0-	-1464	-0-	1984	3	2	9	Y	2	79	1			19
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					19
*06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	156	1	2281	3	Y	-0-					19

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

01	7626	X	5532	-0-	-2094	-0-	5520	3	12	9	Y	11					11
02	6888	X	2751	-0-	-4137	-0-	2747	3	4	9	Y	4					15
03	7564	X	2597	-0-	-4967	-0-	2597	3			Y	-0-					15
04	5970	X	4262	-0-	-1708	-0-	4260	3	2	9	Y	2	17	1			-0-
05	6169	X	3236	-0-	-2933	-0-	3235	3	1	9	Y	1					1
*06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4170	3	2	9	Y	2					3

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

01	1302	N	352	-0-	-950	-0-	331	3	21	9	Y	19					58
02	2800	N	4145	-0-	1345	1345	4119	3	26	9	Y	24					82
03	3100	N	3884	-0-	784	2129	3880	3	4	9	Y	4					86
04	3000	N	1767	-0-	-1233	896	1752	3	15	9	Y	14	73	1			27
05	3455	X	2559	-0-	-896	-0-	2537	3	22	9	Y	20					47
*06	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1507	3	20	9	Y	18					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	357	1	2417	2	N	-0-			-0-
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	323	1	2341	2	N	-0-			-0-
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	357	1	2563	2	N	-0-			-0-
04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	346	1	2453	2	N	-0-			-0-
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	357	1	2656	2	N	-0-			-0-
*06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	346	1	2595	2	N	-0-			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

01	14B2 EXT		9443	-0-	9443	21754	9443	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		7351	-0-	7351	29105	7351	2			N	-0-			-0-
03	35971	X	6866	-0-	-29105	-0-	6866	2			N	-0-			-0-
04	7950	X	7585	-0-	-365	-0-	7585	2			N	-0-			-0-
05	8215	X	7173	-0-	-1042	-0-	7173	2			N	-0-			-0-
06	7950	X	6772	-0-	-1178	-0-	6772	2			N	-0-			-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

01	6076	X	5418	-0-	-658	-0-	614	1	4804	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	5441	-0-	-19	-0-	575	1	4866	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	5753	-0-	-75	-0-	635	1	5118	2	N	-0-			-0-
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	612	1	4886	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	5689	-0-	-325	-0-	647	1	5042	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	5559	-0-	-261	-0-	646	1	4913	2	N	-0-			-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

01	5022	X	4792	-0-	-230	-0-	269	1	4523	2	N	-0-			-0-
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	471	1	8247	2	N	-0-			-0-
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	531	1	9376	2	N	-0-			-0-
04	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	643	1	7370	2	N	-0-			-0-
05	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	761	1	8403	2	N	-0-			-0-
*06	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	694	1	7434	2	N	-0-			-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

01	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	1173	1	1589	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	2608	-0-	-136	-0-	1063	1	1545	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	1179	1	1768	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2672	-0-	-268	-0-	1133	1	1539	2	N	-0-			-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	1186	1	1948	2	N	-0-			-0-
*06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	1143	1	1810	2	N	-0-			-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	384	1	6447	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5532	-0-	-152	-0-	299	1	5233	2	N	-0-			-0-
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	322	1	5695	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	5472	-0-	-828	-0-	299	1	5173	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	5901	-0-	-609	-0-	308	1	5593	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	5862	-0-	-438	-0-	303	1	5559	2	N	-0-			-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

01	5549	X	5301	-0-	-248	-0-	298	1	5003	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4410	-0-	-602	-0-	238	1	4172	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	4898	-0-	-403	-0-	262	1	4636	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4597	-0-	-533	-0-	251	1	4346	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4573	-0-	-728	-0-	239	1	4334	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4374	-0-	-756	-0-	226	1	4148	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	302	1	5069	2	N	-0-					-0-
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	236	1	4133	2	N	-0-					-0-
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	276	1	4871	2	N	-0-					-0-
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	250	1	4327	2	N	-0-					-0-
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	265	1	4816	2	N	-0-					-0-
*06	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	253	1	4632	2	N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

01	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	308	1	5174	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4595	-0-	-725	-0-	248	1	4347	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5138	-0-	-752	-0-	275	1	4863	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	283	1	4905	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5325	-0-	-348	-0-	278	1	5047	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5280	-0-	-30	-0-	273	1	5007	2	N	-0-					-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

01	4681	X	3890	-0-	-791	-0-	2255	1	1635	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3802	-0-	-426	-0-	2049	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4215	-0-	-466	-0-	2268	1	1947	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4359	-0-	-171	-0-	2212	1	2147	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3944	-0-	-737	-0-	2251	1	1693	2	N	-0-					-0-
*06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	2221	1	2442	2	N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	358	1	6011	2	N	-0-					-0-
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	315	1	5518	2	N	-0-					-0-
03	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	330	1	5823	2	N	-0-					-0-
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	320	1	5544	2	N	-0-					-0-
05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	336	1	6090	2	N	-0-					-0-
*06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	372	1	6805	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

01	6789	X	3112	-0-	-3677	-0-	3088	3	24	9	Y	22					28
02	6132	X	2152	-0-	-3980	-0-	2129	3	23	9	Y	21					49
03	6789	X	4242	-0-	-2547	-0-	4233	3	9	9	Y	8					57
04	4770	X	4683	-0-	-87	-0-	4676	3	7	9	Y	6					63
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4478	3	33	9	Y	30	88	1			5
*06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					5

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

01	8432	X	8132	-0-	-300	-0-	342	1	7790	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	7102	-0-	-234	-0-	309	1	6793	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	8083	-0-	-70	-0-	342	1	7741	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	6971	-0-	-919	-0-	331	1	6640	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7956	-0-	-197	-0-	342	1	7614	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7840	-0-	-20	-0-	331	1	7509	2	N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	81	1	1368	2	N	-0-					-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	82	1	1432	2	N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	69	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	70	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	91	1	1644	2	N	-0-					-0-
*06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	67	1	1218	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	827	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	754	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	890	1	1344	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3110	-0-	110	110	614	1	1452	2	N	-0-					-0-
							1044	3									
05	2997	N	2887	-0-	-110	-0-	1173	1	1714	2	N	-0-					-0-
*06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	1143	1	1805	2	N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4976	X	3142	-0-	-1834	-0-	1195	1	1947	2	N	-0-					-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	1077	1	1795	2	N	-0-					-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	1191	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2551	-0-	-179	-0-	1126	1	1425	2	N	-0-					-0-
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	1188	1	1973	2	N	-0-					-0-
*06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	1154	1	2020	2	N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	267	1	4474	2	N	-0-					-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	205	1	3589	2	N	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	233	1	4119	2	N	-0-					-0-
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	222	1	3844	2	N	-0-					-0-
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	217	1	3931	2	N	-0-					-0-
*06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	174	1	3185	2	N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5921	X	5813	-0-	-108	-0-	327	1	5486	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5050	-0-	-298	-0-	273	1	4777	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5355	-0-	-566	-0-	287	1	5068	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4597	-0-	-1133	-0-	251	1	4346	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4989	-0-	-839	-0-	261	1	4728	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	4845	-0-	-795	-0-	251	1	4594	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	408	1	6850	2	N	-0-					-0-
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	344	1	6028	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6426	-0-	-487	-0-	344	1	6082	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6085	-0-	-605	-0-	332	1	5753	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6217	-0-	-696	-0-	325	1	5892	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6344	-0-	-346	-0-	328	1	6016	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	323	1	3874	2	N	-0-					-0-
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	284	1	3232	2	N	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	309	1	3429	2	N	-0-					-0-
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	299	1	2207	2	N	-0-					-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	764	1	3372	2	N	-0-					-0-
*06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	312	1	3726	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			Y	-0-	28	1			14
02	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7576	3	10	9	Y	9					23
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5978	3	6	9	Y	5					28
04	5070	X	1578	-0-	-3492	-0-	868	2	703	3	Y	6					34
							7	9									
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	5563	2	1358	3	Y	15					49
							17	9									
*06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	3281	2	1058	3	Y	12					61
							13	9									

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
*06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15035	X	12639	-0-	-2396	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	10935	-0-	-1441	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11488	-0-	-2183	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	10814	-0-	-2296	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11295	-0-	-1353	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	10100	-0-	-2140	-0-	10100	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
*06	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	X	52	-0-	-103	-0-	27	3	25	9	Y	23	44	1			21
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	9					30
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	5					35
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6					41
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	148	2	36	3	Y	16					57
							18	9									
*06	T. A.		41	-0-	41	41	21	2	7	3	Y	12					69
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	896	1	3601	3	Y	23					73
							25	9									
02	4144	X	3817	-0-	-327	-0-	731	1	3032	3	Y	49					122
							54	9									
03	4588	X	3996	-0-	-592	-0-	732	1	3178	3	Y	78					200
							86	9									
04	4380	X	4073	-0-	-307	-0-	738	1	3247	3	Y	80	152	1			128
							88	9									
05	4358	X	4088	-0-	-270	-0-	772	1	3226	3	Y	82	150	1			60
							90	9									
*06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	721	1	2918	3	Y	37					97
							41	9									

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

01	5673	X	2828	-0-	-2845	-0-	563	1	2265	3	Y	-0-					2
02	5124	X	2682	-0-	-2442	-0-	520	1	2159	3	Y	3					5
							3	9									
03	5673	X	3279	-0-	-2394	-0-	613	1	2660	3	Y	5					10
							6	9									
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	689	1	3033	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	802	1	3353	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
*06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	717	1	2905	3	Y	1					2
							1	9									

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	407	1	1637	3	Y	36					38
							40	9									
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	389	1	1615	3	Y	1					39
							1	9									
03	3100	N	3200	-0-	100	100	599	1	2598	3	Y	3					42
							3	9									
04	2410	N	2310	-0-	-100	-0-	427	1	1879	3	Y	4	28	1			18
							4	9									
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	362	1	1512	3	Y	8	22	1			4
							9	9									
*06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	384	1	1555	3	Y	25					29
							28	9									

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

01	11098	X	10180	-0-	-918	-0-	10178	3	2	9	Y	2	5	1			2
02	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	3			Y	-0-					2
03	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12451	3	29	9	Y	26	15	1			13
04	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11824	3	155	9	Y	141	100	1			54
05	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12594	3	67	9	Y	61	86	1			29
*06	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9340	3	90	9	Y	82	89	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5239	X	5238	-0-	-1	-0-	526	1	4712	2	Y	-0-					-0-
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	498	1	4251	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5232	-0-	-7	-0-	533	1	4699	2	Y	-0-					-0-
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	530	1	4583	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	5170	-0-	-69	-0-	525	1	4645	2	Y	-0-					-0-
*06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	502	1	4272	2	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9393	3	81	9	Y	74	69	1			28
02	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6897	3	43	9	Y	39					67
03	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8475	3	20	9	Y	18	45	1			40
04	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7716	3	51	9	Y	46	56	1			30
05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8359	3	24	9	Y	22	39	1			13
*06	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7613	3	31	9	Y	28	33	1			8

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3383	-0-	283	283	3369	3	14	9	Y	13					13
02	1288	N	1005	-0-	-283	-0-	993	3	12	9	Y	11					24
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2204	3	8	9	Y	7					31
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3048	2	239	3	Y	12	43	1			-0-
							13	9									
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2581	2	218	3	Y	8					8
							9	9									
*06	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1012	2	83	3	Y	10					18
							11	9									

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5084	X	4370	-0-	-714	-0-	439	1	3931	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4351	-0-	-241	-0-	456	1	3895	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4791	-0-	-200	-0-	488	1	4303	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4535	-0-	-235	-0-	470	1	4065	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4794	-0-	-135	-0-	487	1	4307	2	Y	-0-					-0-
*06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	474	1	4030	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5549	X	4742	-0-	-807	-0-	1259	1	3483	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4256	-0-	-728	-0-	1132	1	3124	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4601	-0-	-793	-0-	1256	1	3345	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4473	-0-	-687	-0-	1217	1	3256	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4476	-0-	-670	-0-	1259	1	3217	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4267	-0-	-323	-0-	1226	1	3041	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

01	6262	X	517	-0-	-5745	-0-	85	1	432	3	Y	-0-	10	1			8
02	1932	X	355	-0-	-1577	-0-	55	1	300	3	Y	-0-					8
03	1519	X	713	-0-	-806	-0-	106	1	607	3	Y	-0-					8
04	1230	X	795	-0-	-435	-0-	123	1	672	3	Y	-0-					8
05	775	X	747	-0-	-28	-0-	103	1	644	3	Y	-0-					8
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	58	1	344	3	Y	-0-	6	1			2

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	13					42
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					53
03	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1183	3	9	9	Y	8					61
04	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	104	1	1335	3	Y	11	21	1			51
							12	9									
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3052	2	258	3	Y	8					59
							9	9									
*06	3000	N	3179	-0-	179	179	2928	2	239	3	Y	11					70
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	72	-0-	-517	-0-	14	1	58	3	Y	-0-					12
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	121	1	501	3	Y	-0-					12
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	160	1	694	3	Y	-0-					12
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	160	1	702	3	Y	-0-					12
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	201	1	840	3	Y	-0-					12
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	193	1	783	3	Y	-0-					12

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	1151	1	1393	2	N	-0-					-0-
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	1046	1	1420	2	N	-0-					-0-
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	1156	1	1464	2	N	-0-					-0-
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	1127	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	1145	1	1183	2	N	-0-					-0-
*06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	1140	1	1614	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

01	6603	X	6411	-0-	-192	-0-	357	1	6054	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5959	-0-	-5	-0-	323	1	5636	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6142	-0-	-399	-0-	357	1	5785	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6236	-0-	-64	-0-	346	1	5890	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6393	-0-	-210	-0-	357	1	6036	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5994	-0-	-396	-0-	346	1	5648	2	N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

01	7285	X	7087	-0-	-198	-0-	298	1	6789	2	N	-0-					-0-
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	269	1	6303	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	7175	-0-	-17	-0-	298	1	6877	2	N	-0-					-0-
04	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	288	1	6999	2	N	-0-					-0-
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	298	1	7038	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6983	-0-	-67	-0-	288	1	6695	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	484	1	2361	2	N	-0-					-0-
02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	533	1	2816	2	N	-0-					-0-
03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	596	1	2651	2	N	-0-					-0-
04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	552	1	2498	2	N	-0-					-0-
05	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	532	1	2938	2	N	-0-					-0-
*06	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	501	1	2370	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

01	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
02	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
03	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
04	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
05	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
*06	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

01	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
02	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
05	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
*06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

01	4123 X	3168	-0-	-955	-0-	3148	3	20	9	Y	18	15	1			6
02	3612 X	3339	-0-	-273	-0-	3329	3	10	9	Y	9					15
03	3875 X	3573	-0-	-302	-0-	3571	3	2	9	Y	2	9	1			8
04	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3801	3	1	9	Y	1	6	1			3
05	3689 X	3678	-0-	-11	-0-	3678	3			Y	-0-	2	1			1
*06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-	1	1			-0-

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

01	6975 X	6957	-0-	-18	-0-	232	1	6719	2	N	5	77	1			61
						6	9									
02	6272 X	6053	-0-	-219	-0-	309	1	5744	2	N	-0-					61
03	7006 X	6599	-0-	-407	-0-	342	1	6257	2	N	-0-					61
04	6780 X	6420	-0-	-360	-0-	331	1	6089	2	N	-0-					61
05	7006 X	6197	-0-	-809	-0-	342	1	5855	2	N	-0-					61
06	6720 X	6035	-0-	-685	-0-	331	1	5704	2	N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
02	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
03	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
04	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
*06	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

01	18972	X	17333	-0-	-1639	-0-	17333	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	15542	-0-	-810	-0-	15542	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	12685	-0-	-5419	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	13170	-0-	-4350	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	12984	-0-	-5058	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	12802	-0-	-3968	-0-	12802	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	152	1	132	3	Y	-0-					9
03	14B2 EXT		267	-0-	267	267	267	1			Y	-0-					9
04	14B2 EXT		391	-0-	391	658	391	1			Y	-0-					9
05	997	X	339	-0-	-658	-0-	264	1	75	3	Y	-0-					9
*06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	249	1	125	3	Y	-0-					9

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

01	8866	X	7950	-0-	-916	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6990	-0-	-990	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	5684	-0-	-3151	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	6569	-0-	-1981	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6827	-0-	-1109	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	5925	-0-	-1755	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

01	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	369	1	18147	2	N	-0-					-0-
02	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	317	1	15571	2	N	-0-					-0-
03	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
04	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	1265	1	15989	2	N	-0-					-0-
05	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	979	1	16546	2	N	-0-					-0-
*06	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	1055	1	16344	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

01	19406	X	18971	-0-	-435	-0-	18971	2			N	-0-					-0-
02	17528	X	17360	-0-	-168	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	18411	-0-	-809	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	17613	-0-	-987	-0-	17613	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	17525	-0-	-1695	-0-	17525	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16975	-0-	-1625	-0-	16975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12958	X	11607	-0-	-1351	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	9176	-0-	-2528	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	10368	-0-	-2590	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	9652	-0-	-2618	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	9851	-0-	-2363	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	8670	-0-	-2550	-0-	8670	2			N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2722	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	2324	X	2232	-0-	-92	-0-	2228	3	4	9	Y	4					5
03	2573	X	2294	-0-	-279	-0-	2294	3			Y	-0-	3	1			2
04	2490	X	2236	-0-	-254	-0-	2235	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	2573	X	2315	-0-	-258	-0-	2315	3			Y	-0-	1	1			-0-
*06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7781	X	4798	-0-	-2983	-0-	4796	3	2	9	Y	2	8	1			3
02	6580	X	4769	-0-	-1811	-0-	4768	3	1	9	Y	1					4
03	7285	X	4915	-0-	-2370	-0-	4915	3			Y	-0-	2	1			2
04	7050	X	4930	-0-	-2120	-0-	4930	3			Y	-0-	1	1			1
05	5270	X	4462	-0-	-808	-0-	4462	3			Y	-0-					1
*06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4691	3	10	9	Y	9	8	1			2

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
02	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
03	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
04	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
05	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
*06	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	319	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	252	N	27	-0-	-225	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11268	3	80	9	Y	73	60	1			25
02	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11235	3	124	9	Y	113					138
03	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	13896	3	41	9	Y	37	93	1			82
04	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	13634	3	41	9	Y	37	77	1			42
05	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12453	3	6	9	Y	5	35	1			12
*06	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11779	3	24	9	Y	22	27	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			Y	-0-	2	1			1
02	6384	X	6040	-0-	-344	-0-	6040	3			Y	-0-					1
03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7862	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	3			Y	-0-					1
05	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	3			Y	-0-					1
*06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			Y	-0-					1

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	196	1	9635	2	N	-0-					-0-
02	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	174	1	8553	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	8003	-0-	-894	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8116	-0-	-494	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	3371	-0-	-5526	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	5507	-0-	-3103	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14260	X	11549	-0-	-2711	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10086	-0-	-386	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11205	-0-	-730	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10872	-0-	-678	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11015	-0-	-920	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10561	-0-	-629	-0-	10561	2			N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	23	1			5
05	14B2 EXT		1042	-0-	1042	1042	1042	3			Y	-0-					5
06	14B2 EXT		2281	-0-	2281	3323	2281	3			Y	-0-					5

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	680	3	21	9	Y	19	16	1			6
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1122	3	13	9	Y	12					18
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1418	3	4	9	Y	4	12	1			10
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1505	3	20	9	Y	18	18	1			10
05	3100	N	3142	-0-	42	42	3130	3	12	9	Y	11	16	1			5
*06	3000	N	3764	-0-	764	806	3730	3	34	9	Y	31	29	1			7

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5022	X	4974	-0-	-48	-0-	707	1	4267	2	N	-0-					-0-
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	638	1	4227	2	N	-0-					-0-
03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	707	1	5460	2	N	-0-					-0-
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	684	1	5155	2	N	-0-					-0-
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	516	1	5289	2	N	-0-					-0-
*06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	360	1	5319	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5146	X	4582	-0-	-564	-0-	4565	3	17	9	Y	15	12	1			5
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			Y	-0-					5
03	5146	X	4555	-0-	-591	-0-	4555	3			Y	-0-	3	1			2
04	4890	X	4423	-0-	-467	-0-	4423	3			Y	-0-	1	1			1
05	5026	X	4283	-0-	-743	-0-	4283	3			Y	-0-	1	1			-0-
*06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16461	X	15065	-0-	-1396	-0-	15065	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	13174	-0-	-1694	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	12603	-0-	-3858	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	13394	-0-	-2476	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	13563	-0-	-2123	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	12913	-0-	-1667	-0-	12913	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	868	N	454	-0-	-414	-0-	439	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	603	3	13	9	Y	12					12
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	633	3	1	9	Y	1					13
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					13
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					13
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					13

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1348	3	33	9	Y	30	51	1			31
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					31
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	927	3	80	9	Y	73	71	1			33
04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2900	3	19	9	Y	17					50
05	3100	N	7806	-0-	4706	4706	7778	3	28	9	Y	25	75	1			-0-
*06	3000	N	7761	-0-	4761	9467	7761	3			Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			Y	-0-					2
02	2716	X	2436	-0-	-280	-0-	2436	3			Y	-0-					2
03	3007	X	1990	-0-	-1017	-0-	1990	3			Y	-0-					2
04	3360	X	1931	-0-	-1429	-0-	1931	3			Y	-0-					2
05	3372	X	1723	-0-	-1649	-0-	1723	3			Y	-0-					2
*06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12276	X	7193	-0-	-5083	-0-	7179	3	14	9	Y	13					13
02	11088	X	8603	-0-	-2485	-0-	8591	3	12	9	Y	11					24
03	12276	X	7377	-0-	-4899	-0-	7369	3	8	9	Y	7					31
04	11880	X	5957	-0-	-5923	-0-	5512	2	432	3	Y	12	43	1			-0-
							13	9									
05	10966	X	2628	-0-	-8338	-0-	2415	2	204	3	Y	8					8
							9	9									
*06	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	122	2	1498	3	Y	10					18
							11	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 10747 - 11357

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

01	13144	X	5393	-0-	-7751	-0-	5393	3			Y	-0-					-0-
02	11228	X	5524	-0-	-5704	-0-	5520	3	4	9	Y	4					4
03	12431	X	5453	-0-	-6978	-0-	5453	3			Y	-0-					4
04	9300	X	5841	-0-	-3459	-0-	5839	3	2	9	Y	2					6
05	8401	X	6699	-0-	-1702	-0-	6693	3	6	9	Y	5					11
*06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5852	3	2	9	Y	2					13

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7542	3	17	9	Y	15	20	1			-0-
02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6576	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7052	3	6	9	Y	5					5
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6731	3	34	9	Y	31	36	1			-0-
05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			Y	-0-					-0-
*06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			Y	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

01	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	454	1	2217	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2632	-0-	-28	-0-	419	1	2213	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	461	1	2051	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	498	1	2252	2	N	-0-					-0-
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	489	1	2703	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2752	-0-	-68	-0-	480	1	2272	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	572	1	2791	2	N	-0-					-0-
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	412	1	2173	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2470	-0-	-10	-0-	453	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2278	-0-	-122	-0-	412	1	1866	2	N	-0-					-0-
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	489	1	2702	2	N	-0-					-0-
*06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	480	1	2272	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	435	1	2306	2	N	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	371	1	1797	2	N	-0-					-0-
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	420	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	407	1	2063	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2051	-0-	-336	-0-	389	1	1662	2	N	-0-					-0-
*06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	425	1	2509	2	N	-0-					-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8649	X	7985	-0-	-664	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7110	-0-	-506	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7807	-0-	-625	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7400	-0-	-580	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7787	-0-	-242	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7457	-0-	-283	-0-	7457	2			N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	215	1	3609	2	N	-0-					-0-
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	185	1	3246	2	N	-0-					-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	191	1	3379	2	N	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	188	1	3253	2	N	-0-					-0-
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	176	1	3189	2	N	-0-					-0-
*06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	193	1	3526	2	N	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2170	N	1402	-0-	-768	-0-	79	1	1323	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1442	-0-	-518	-0-	78	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1908	-0-	-262	-0-	102	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	68	1	1183	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1145	-0-	-467	-0-	60	1	1085	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	91	1	1660	2	N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	542	1	2855	2	N	-0-					-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	479	1	2504	2	N	-0-					-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	530	1	2793	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	503	1	2471	2	N	-0-					-0-
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	525	1	2785	2	N	-0-					-0-
*06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	506	1	2673	2	N	-0-					-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8587	X	6213	-0-	-2374	-0-	6205	2	8	9	Y	7					25
02	5684	X	5296	-0-	-388	-0-	5296	2			Y	-0-					25
03	6355	X	5552	-0-	-803	-0-	5550	2	2	9	Y	2					27
04	6150	X	5571	-0-	-579	-0-	5571	2			Y	-0-					27
05	6355	X	5683	-0-	-672	-0-	5683	2			Y	-0-					27
*06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
02	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
03	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
04	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
05	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
*06	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
03	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
04	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
05	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
*06	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6355	X	5589	-0-	-766	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5761	-0-	-5	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5516	-0-	-436	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4626	-0-	-1134	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
*06	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4650	X	4197	-0-	-453	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3580	-0-	-928	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3731	-0-	-1260	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4565	-0-	-265	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4112	-0-	-631	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3532	-0-	-518	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14818	X	12785	-0-	-2033	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11674	-0-	-1122	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	9953	-0-	-3594	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10339	-0-	-2441	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	10335	-0-	-2871	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	9910	-0-	-2600	-0-	9910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4045	-0-	-827	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4595	-0-	-799	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4146	-0-	-1254	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4429	-0-	-1151	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4102	-0-	-1298	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13733	X	11575	-0-	-2158	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11345	-0-	-695	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	11784	-0-	-1546	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11611	-0-	-869	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11598	-0-	-1112	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	10284	-0-	-1866	-0-	10284	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19530	X	16827	-0-	-2703	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	15720	-0-	-380	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	17059	-0-	-766	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	16544	-0-	-46	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	17249	-0-	-142	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	16115	-0-	-715	-0-	16115	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18538	X	17483	-0-	-1055	-0-	17483	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	15346	-0-	-1846	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	16833	-0-	-2201	-0-	16833	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	16016	-0-	-2404	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	14807	-0-	-2801	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	15535	-0-	-1385	-0-	15535	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1902	3	34	9	Y	31	73	1			9
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					9
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-	9	1			-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1857	3	18	9	Y	16					16
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1131	3	29	9	Y	26	13	1			29
*06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					29

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	15157	2			N	-0-					-0-
02	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12849	-0-	-326	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
04	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
05	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
*06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
02	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
03	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
04	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
05	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
*06	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
02	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
03	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
04	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
05	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	17916	2			N	-0-					-0-
*06	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	16728	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9095	X	6282	-0-	-2813	-0-	6282	3			Y	-0-	1	1			2
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			Y	-0-					2
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5226	3	10	9	Y	9	6	1			5
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5104	3	2	9	Y	2	5	1			2
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4638	3	1	9	Y	1	2	1			1
*06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			Y	-0-	1	1			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
03	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
04	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
05	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
*06	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	53202	X	21169	-0-	-32033	-0-	21169	2			N	-0-					-0-
02	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	19542	2			N	-0-					-0-
03	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
04	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	18359	2			N	-0-					-0-
05	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20197	2			N	-0-					-0-
*06	20273	X	20273	-0-	-0-	-0-	20273	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
02	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
03	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
04	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
05	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	19951	2			N	-0-					-0-
*06	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	18691	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2573	3	14	9	Y	13					13
02	2800	N	5010	-0-	2210	2210	4998	3	12	9	Y	11					24
03	3100	N	6105	-0-	3005	5215	6097	3	8	9	Y	7					31
04	3000	N	2774	-0-	-226	4989	2560	2	201	3	Y	12	40	1			3
							13	9									
05	9940	X	4951	-0-	-4989	-0-	4557	2	385	3	Y	8					11
							9	9									
*06	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	503	2	6157	3	Y	11					22
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24924	X	21326	-0-	-3598	-0-	21326	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	19083	-0-	-1861	-0-	19083	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	21020	-0-	-773	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	20181	-0-	-639	-0-	20181	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	20142	-0-	-1372	-0-	20142	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	16725	-0-	-3915	-0-	16725	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

01	17329	X	14843	-0-	-2486	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12455	-0-	-1993	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13489	-0-	-2507	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	13187	-0-	-2293	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	13373	-0-	-2065	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	11946	-0-	-2424	-0-	11946	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

01	18445	X	16279	-0-	-2166	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	14525	-0-	-1211	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	16017	-0-	-1188	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	15757	-0-	-533	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	16010	-0-	-730	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	14549	-0-	-1201	-0-	14549	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

01	14818	X	13650	-0-	-1168	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	12233	-0-	-703	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	12979	-0-	-1343	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12854	-0-	-1006	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12649	-0-	-1053	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	11853	-0-	-1347	-0-	11853	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

01	11780	X	11008	-0-	-772	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9753	-0-	-523	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11030	-0-	-595	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10433	-0-	-817	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10989	-0-	-636	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10544	-0-	-136	-0-	10544	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

01	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
03	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
04	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
05	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
*06	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

01	12679	X	9642	-0-	-3037	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8724	-0-	-852	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9333	-0-	-773	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9224	-0-	-556	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9348	-0-	-324	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8779	-0-	-581	-0-	8779	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

01	6944	X	8	-0-	-6936	-0-	8	3			Y	-0-	1	1			1
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-					1
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					1
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					1
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	2	2	1			1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

01	18135	X	17474	-0-	-661	-0-	17474	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15963	-0-	-277	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	17521	-0-	-211	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	17280	2			N	-0-					-0-
05	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	18643	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	16824	-0-	-276	-0-	16824	2			N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

01	3038	X	2456	-0-	-582	-0-	679 18	1 9	1759	2	Y	16					96
02	2744	X	1121	-0-	-1623	-0-	291	1	830	2	Y	-0-					96
03	3038	X	2183	-0-	-855	-0-	520	1	1663	2	Y	-0-					96
04	2940	X	2182	-0-	-758	-0-	564	1	1618	2	Y	-0-					96
05	2891	X	2540	-0-	-351	-0-	608	1	1932	2	Y	-0-					96
*06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	548	1	1687	2	Y	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	831	1	2152	2	Y	30					149
							33	9									
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	1073	1	3059	2	Y	-0-					149
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	990	1	3168	2	Y	-0-					149
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	898	1	2577	2	Y	-0-					149
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	902	1	2868	2	Y	-0-					149
*06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	913	1	2811	2	Y	-0-					149

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9619	3	9	9	Y	8	58	1			-0-
02	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11054	3	33	9	Y	30					30
03	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11349	3	13	9	Y	12					42
04	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12691	3			Y	-0-					42
05	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	3			Y	-0-					42
*06	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	3			Y	-0-					42

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2449	X	5	-0-	-2444	-0-	5	3			Y	-0-	35	1			27
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					27
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					27
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					27
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					27
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2883	X	1928	-0-	-955	-0-	1928	3			Y	-0-	28	1			17
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2669	3	7	9	Y	6					23
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4435	3	6	9	Y	5					28
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	2225	2	1802	3	Y	6					34
							7	9									
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	4894	2	1195	3	Y	15					49
							17	9									
*06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	1441	1	4467	3	Y	12					61
							13	9									

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12276	X	9645	-0-	-2631	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8700	-0-	-820	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8998	-0-	-1418	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8098	-0-	-1982	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8657	-0-	-1511	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8307	-0-	-1023	-0-	8307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	33826	X	33826	-0-	-0-	-0-	674	1	33152	2	N	-0-					-0-
02	30343	X	30343	-0-	-0-	-0-	605	1	29738	2	N	-0-					-0-
03	28320	X	28320	-0-	-0-	-0-	28320	2			N	-0-					-0-
04	31746	X	31746	-0-	-0-	-0-	31746	2			N	-0-					-0-
05	31321	X	31321	-0-	-0-	-0-	31321	2			N	-0-					-0-
*06	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	29336	2			N	-0-					-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

01	6510	X	6441	-0-	-69	-0-	362	1	6079	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5591	-0-	-289	-0-	302	1	5289	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6173	-0-	-337	-0-	331	1	5842	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5547	-0-	-753	-0-	303	1	5244	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5862	-0-	-586	-0-	306	1	5556	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5522	-0-	-718	-0-	286	1	5236	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

01	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	298	1	4141	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4113	-0-	-115	-0-	269	1	3844	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4561	-0-	-120	-0-	298	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4089	-0-	-441	-0-	288	1	3801	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4406	-0-	-151	-0-	298	1	4108	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4259	-0-	-151	-0-	288	1	3971	2	N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

01	3937	X	1834	-0-	-2103	-0-	103	1	1731	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3463	-0-	-93	-0-	187	1	3276	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3726	-0-	-56	-0-	200	1	3526	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2249	-0-	-1411	-0-	123	1	2126	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3780	-0-	-64	-0-	197	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2502	-0-	-1218	-0-	130	1	2372	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

01	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
02	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
03	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
04	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
05	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
*06	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	13429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16275	X	15212	-0-	-1063	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	13649	-0-	-855	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	15195	-0-	-770	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	14361	-0-	-879	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14939	-0-	-344	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	14105	-0-	-625	-0-	14105	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
*06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21049	X	19220	-0-	-1829	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	16940	-0-	-784	-0-	16940	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18094	-0-	-1529	-0-	18094	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	17146	-0-	-1844	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	17569	-0-	-1806	-0-	17569	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16793	-0-	-1807	-0-	16793	2			N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	342 15	1 9	4366	3	N	14					72
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	309 15	1 9	3960	3	N	14					86
03	4650	X	4613	-0-	-37	-0-	342 12	1 9	4259	3	N	11					97
04	4500	X	4410	-0-	-90	-0-	331 3	1 9	4076	3	N	3					100
05	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	342 3	1 9	4054	3	N	3					103
06	4500	X	4274	-0-	-226	-0-	331 3	1 9	3940	3	N	3					106

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	11362	-0-	8262	13580	11362	2			N	-0-					-0-
02	21753	X	8173	-0-	-13580	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
04	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
05	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
*06	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4495	X	3450	-0-	-1045	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
04	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
05	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3941	-0-	-409	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22488	X	22488	-0-	-0-	-0-	22488	2			N	-0-					-0-
02	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
03	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
04	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	20454	2			N	-0-					-0-
05	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	21598	2			N	-0-					-0-
*06	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	20296	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	3			Y	-0-					160
02	8400	X	8248	-0-	-152	-0-	8248	3			Y	-0-					160
03	9300	X	8960	-0-	-340	-0-	8765	3	195	9	Y	177	124	1			213
04	9000	X	8639	-0-	-361	-0-	8637	3	2	9	Y	2					215
05	9040	X	8639	-0-	-401	-0-	8611	3	28	9	Y	25					240
*06	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8503	3	52	9	Y	47	123	1			164

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-	3	1			5
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					5
05	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3017	3	12	9	Y	11					16
*06	3000	N	3164	-0-	164	164	3130	3	34	9	Y	31	20	1			27

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

01	10354	X	9873	-0-	-481	-0-	9872	3	1	9	Y	1					163
02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3			Y	-0-					163
03	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11067	3	8	9	Y	7	63	1			107
04	10020	X	9989	-0-	-31	-0-	9989	3			Y	-0-					107
05	10174	X	9064	-0-	-1110	-0-	9064	3			Y	-0-					107
*06	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	3			Y	-0-	46	1			61

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

01	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	2126	3			Y	-0-					30
02	2660	X	2196	-0-	-464	-0-	2196	3			Y	-0-					30
03	2945	X	2408	-0-	-537	-0-	2408	3			Y	-0-					30
04	2730	X	2476	-0-	-254	-0-	2476	3			Y	-0-					30
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					30
*06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
02	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
03	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
04	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
*06	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	34201	X	15196	-0-	-19005	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
02	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
03	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
04	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
05	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	18763	2			N	-0-					-0-
*06	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6200	X	5543	-0-	-657	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3761	-0-	-1391	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4717	-0-	-832	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5358	-0-	-12	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
*06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13361	X	11360	-0-	-2001	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9935	-0-	-537	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10679	-0-	-915	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10755	-0-	-465	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10950	-0-	-489	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10432	-0-	-548	-0-	10432	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-	38	1			13
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					13
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					13
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					13
05	988	N	-0-	-0-	-988	-0-					Y	1					14
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					14

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13919	X	13405	-0-	-514	-0-	13405	3			Y	-0-	65	1			22
02	12572	X	12294	-0-	-278	-0-	12294	3			Y	-0-					22
03	13919	X	13055	-0-	-864	-0-	13055	3			Y	-0-					22
04	13470	X	11894	-0-	-1576	-0-	11894	3			Y	-0-					22
05	13549	X	9068	-0-	-4481	-0-	9046	3	22	9	Y	20	42	1			-0-
*06	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	285	1	4791	2	N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	233	1	4092	2	N	-0-					-0-
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	256	1	4522	2	N	-0-					-0-
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	255	1	4422	2	N	-0-					-0-
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	254	1	4618	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4381	-0-	-179	-0-	227	1	4154	2	N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			Y	-0-					27
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			Y	-0-					27
03	5487	X	4974	-0-	-513	-0-	4974	3			Y	-0-					27
04	5310	X	4596	-0-	-714	-0-	4170	2	384	3	Y	38					65
							42	9									
05	5427	X	4624	-0-	-803	-0-	4225	2	390	3	Y	8					73
							9	9									
*06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			Y	-0-					73

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	18847	2			N	-0-					-0-
02	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
03	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
04	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
05	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
*06	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	14655	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17050	X	13377	-0-	-3673	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13618	-0-	-1782	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	12348	-0-	-4702	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	13317	-0-	-3183	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13105	-0-	-1961	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11869	-0-	-2711	-0-	11869	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	17866	2			N	-0-					-0-
02	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
03	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	14449	2			N	-0-					-0-
04	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
05	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
*06	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15447	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
02	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15227	2			N	-0-					-0-
03	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
04	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					-0-
05	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
*06	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	52534	X	28323	-0-	-24211	-0-	28323	2			N	-0-					-0-
02	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	26060	2			N	-0-					-0-
03	26013	X	26013	-0-	-0-	-0-	26013	2			N	-0-					-0-
04	29450	X	29450	-0-	-0-	-0-	29450	2			N	-0-					-0-
05	30379	X	30379	-0-	-0-	-0-	30379	2			N	-0-					-0-
*06	29368	X	29368	-0-	-0-	-0-	29368	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
02	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
03	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
04	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
05	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
*06	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	116	1	2569	2	N	-0-					-0-
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	98	1	2272	2	N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	90	1	1991	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3522	-0-	522	522	354	1	3168	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5064	-0-	1964	2486	469	1	4595	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2525	-0-	-475	2011	254	1	2271	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1409	-0-	-131	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1382	-0-	-268	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15779	X	14026	-0-	-1753	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	12527	-0-	-1389	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13331	-0-	-1611	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12769	-0-	-1691	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	9781	-0-	-4541	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	11687	-0-	-1873	-0-	11687	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3162	X	576	-0-	-2586	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	X	237	-0-	-1065	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	840	X	236	-0-	-604	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	868	X	400	-0-	-468	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	570	X	211	-0-	-359	-0-	211	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
02	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
03	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
04	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
05	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	16084	2			N	-0-					-0-
*06	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	15444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20615	X	16186	-0-	-4429	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	13913	-0-	-3111	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
03	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
04	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
05	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	16455	-0-	-975	-0-	16455	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	75	3			Y	-0-					4
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

01	16833	X	15307	-0-	-1526	-0-	15300	3	7	9	Y	6					86
02	15204	X	14198	-0-	-1006	-0-	14132	3	66	9	Y	60	146	1			-0-
03	16833	X	15543	-0-	-1290	-0-	15543	3			Y	-0-					-0-
04	15450	X	10721	-0-	-4729	-0-	10721	3			Y	-0-					-0-
05	15965	X	9623	-0-	-6342	-0-	9623	3			Y	-0-					-0-
*06	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			Y	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

01	10819	X	5050	-0-	-5769	-0-	4994	3	56	9	Y	51	40	1			134
02	9772	X	4283	-0-	-5489	-0-	4281	3	2	9	Y	2					136
03	10819	X	6245	-0-	-4574	-0-	6244	3	1	9	Y	1	113	1			24
04	10380	X	5701	-0-	-4679	-0-	5701	3			Y	-0-					24
05	6262	X	5995	-0-	-267	-0-	5942	3	53	9	Y	48					72
*06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6043	3	14	9	Y	13	85	1			-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

01	4247	X	4039	-0-	-208	-0-	4039	3			Y	-0-					56
02	3836	X	3610	-0-	-226	-0-	3487	3	123	9	Y	112	73	1			95
03	4247	X	3494	-0-	-753	-0-	3494	3			Y	-0-					95
04	3900	X	3633	-0-	-267	-0-	3633	3			Y	-0-					95
05	3997	X	3756	-0-	-241	-0-	3756	3			Y	-0-					95
*06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			Y	-0-					95

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

01	5332	X	5096	-0-	-236	-0-	595	1	4501	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4388	-0-	-372	-0-	517	1	3871	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4934	-0-	-336	-0-	574	1	4360	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3679	-0-	-1391	-0-	500	1	3179	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4878	-0-	-361	-0-	565	1	4313	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4905	-0-	-15	-0-	554	1	4351	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

01	12803	X	11532	-0-	-1271	-0-	569	1	10963	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	10883	-0-	-681	-0-	522	1	10361	2	N	-0-					-0-
03	12710	X	11205	-0-	-1505	-0-	562	1	10643	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11559	-0-	-621	-0-	582	1	10977	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	11724	-0-	-459	-0-	621	1	11103	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	10880	-0-	-790	-0-	614	1	10266	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7593	-0-	-994	-0-	427	1	7166	2	N	-0-			-0-
02	7756	X	7408	-0-	-348	-0-	400	1	7008	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	7877	-0-	-710	-0-	422	1	7455	2	N	-0-			-0-
04	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	472	1	8174	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	8064	-0-	-523	-0-	421	1	7643	2	N	-0-			-0-
*06	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	419	1	7677	2	N	-0-			-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	728	1	7223	2	N	-0-			-0-
02	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	618	1	6114	2	N	-0-			-0-
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	665	1	6490	2	N	-0-			-0-
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	548	1	4502	2	N	-0-			-0-
05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	614	1	5736	2	N	-0-			-0-
*06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	502	1	3912	2	N	-0-			-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			Y	-0-	14	1	-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-			-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-			-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-			-0-
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			Y	-0-			-0-
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	653	1	5834	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	5765	-0-	-283	-0-	576	1	5189	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	6197	-0-	-499	-0-	632	1	5565	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	6058	-0-	-422	-0-	610	1	5448	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	6169	-0-	-310	-0-	645	1	5524	2	N	-0-			-0-
06	6270	X	5867	-0-	-403	-0-	614	1	5253	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38160	X	38160	-0-	-0-	-0-	760	1	37400	2	N	-0-			-0-
02	31305	X	31305	-0-	-0-	-0-	625	1	30680	2	N	-0-			-0-
03	28334	X	28334	-0-	-0-	-0-	28334	2			N	-0-			-0-
04	30584	X	30584	-0-	-0-	-0-	30584	2			N	-0-			-0-
05	29694	X	29694	-0-	-0-	-0-	29694	2			N	-0-			-0-
*06	28507	X	28507	-0-	-0-	-0-	28507	2			N	-0-			-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12654	3	14	9	Y	13			13
02	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12104	3	12	9	Y	11			24
03	12431	X	11363	-0-	-1068	-0-	11355	3	8	9	Y	7			31
04	12060	X	6698	-0-	-5362	-0-	6199	2	486	3	Y	12	43	1	-0-
							13	9							
05	12362	X	5737	-0-	-6625	-0-	5282	2	446	3	Y	8			8
							9	9							
*06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6299	2	515	3	Y	10			18
							11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	4177	-0-	1077	1077	4177	3			Y	-0-	10	1			-0-
02	2800	N	1884	-0-	-916	161	1884	3			Y	-0-					-0-
03	2155	N	1994	-0-	-161	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
*06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2728	N	2530	-0-	-198	-0-	125	1	2405	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2245	-0-	-219	-0-	108	1	2137	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	122	1	2303	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2387	-0-	-73	-0-	393	1	1994	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	1990	-0-	-490	-0-	430	1	1560	2	N	-0-					-0-
*06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	450	1	1985	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	514	1	3315	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	1653	-0-	-1903	-0-	374	1	1279	2	N	-0-					-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	217	1	3872	2	N	-0-					-0-
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	510	1	3500	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3766	-0-	-78	-0-	552	1	3214	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3545	-0-	-415	-0-	540	1	3005	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7812	X	6123	-0-	-1689	-0-	123	1	6000	2	N	-0-					-0-
02	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	161	1	7908	2	N	-0-					-0-
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
04	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	481	1	6076	2	N	-0-					-0-
05	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	1069	1	18074	2	N	-0-					-0-
*06	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	918	1	14219	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28128	X	28128	-0-	-0-	-0-	560	1	27568	2	N	-0-					-0-
02	31383	X	31383	-0-	-0-	-0-	626	1	30757	2	N	-0-					-0-
03	27753	X	27753	-0-	-0-	-0-	27753	2			N	-0-					-0-
04	30722	X	30722	-0-	-0-	-0-	30722	2			N	-0-					-0-
05	30362	X	30362	-0-	-0-	-0-	30362	2			N	-0-					-0-
*06	28305	X	28305	-0-	-0-	-0-	28305	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2883	X	2231	-0-	-652	-0-	1136	1	1095	2	N	-0-					-0-
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	1049	1	1478	2	N	-0-					-0-
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	1149	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	1114	1	1312	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2521	-0-	-269	-0-	1155	1	1366	2	N	-0-					-0-
*06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	1128	1	1411	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5487	X	3030	-0-	-2457	-0-	170	1	2860	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3076	-0-	-1040	-0-	166	1	2910	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	239	1	4221	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3354	-0-	-576	-0-	183	1	3171	2	N	-0-					-0-
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	217	1	3939	2	N	-0-					-0-
*06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	235	1	4311	2	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	640	1	5746	2	N	-0-					-0-
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	545	1	4843	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5800	-0-	-28	-0-	592	1	5208	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5465	-0-	-175	-0-	571	1	4894	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5502	-0-	-326	-0-	569	1	4933	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5209	-0-	-431	-0-	543	1	4666	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1194	1	5175	2	N	-0-					-0-
02	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	1313	1	5955	2	N	-0-					-0-
03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	1529	1	6869	2	N	-0-					-0-
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	1395	1	5841	2	N	-0-					-0-
05	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	1497	1	6808	2	N	-0-					-0-
*06	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	1593	1	7141	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

01	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	1714	1	7428	2	N	-0-					-0-
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	1315	1	5963	2	N	-0-					-0-
03	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	1365	1	6134	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	7044	-0-	-66	-0-	1358	1	5686	2	N	-0-					-0-
05	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	1382	1	6285	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6429	-0-	-681	-0-	1172	1	5257	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

01	4805	X	2254	-0-	-2551	-0-	127	1	2127	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2643	-0-	-465	-0-	143	1	2500	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	2885	-0-	-1238	-0-	621	1	2264	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2577	-0-	-1413	-0-	522	1	2055	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3107	-0-	-1016	-0-	610	1	2497	2	N	-0-					-0-
*06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	584	1	2482	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	310	1	5201	2	N	-0-					-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	275	1	4817	2	N	-0-					-0-
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	291	1	5137	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4767	-0-	-123	-0-	260	1	4507	2	N	-0-					-0-
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	274	1	4971	2	N	-0-					-0-
*06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	263	1	4813	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

01	19065	X	15926	-0-	-3139	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13784	-0-	-1616	-0-	13784	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	15207	-0-	-1843	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	14362	-0-	-2138	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14415	-0-	-1767	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	14105	-0-	-1315	-0-	14105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	16119	3	20	9	Y	18					42
02	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15126	3	12	9	Y	11					53
03	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	17684	3	9	9	Y	8					61
04	17972	X	17972	-0-	-0-	-0-	17972	3			Y	-0-					61
05	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	3			Y	-0-					61
*06	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	15899	3			Y	-0-					61

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
02	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	16838	2			N	-0-					-0-
03	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
04	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
05	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	17584	2			N	-0-					-0-
*06	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15381	2			N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	202	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	178	1	3531	2	N	-0-					-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	226	1	4280	2	N	-0-					-0-
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	210	1	3962	2	N	-0-					-0-
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	216	1	3858	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3075	-0-	-855	-0-	173	1	2902	2	N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8463	X	8093	-0-	-370	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6814	-0-	-830	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7681	-0-	-782	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5292	-0-	-2898	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7313	-0-	-1150	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
*06	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
02	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
04	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
05	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
*06	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9176	X	7575	-0-	-1601	-0-	692	1	6883	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7701	-0-	-587	-0-	657	1	7044	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8426	-0-	-750	-0-	741	1	7685	2	N	-0-					-0-
04	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	722	1	7512	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	8509	-0-	-16	-0-	727	1	7782	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	8097	-0-	-153	-0-	457	1	7640	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	20189	2			N	-0-					-0-
02	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	17728	2			N	-0-					-0-
03	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
04	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	21741	2			N	-0-					-0-
05	24806	X	24806	-0-	-0-	-0-	24806	2			N	-0-					-0-
*06	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5688	-0-	2588	2588	5688	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	8807	-0-	5807	8395	8807	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

01	T. A.		3397	-0-	3397	3405	3397	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		6083	-0-	6083	9488	6083	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2129	-0-	2129	11617	2129	2			N	-0-					-0-
04	19693	X	8076	-0-	-11617	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
05	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
*06	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

01	14756	X	13874	-0-	-882	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	11263	-0-	-2065	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	11808	-0-	-3041	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	12234	-0-	-2136	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	10334	-0-	-4515	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	7594	-0-	-5846	-0-	7594	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

01	14756	X	12266	-0-	-2490	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11379	-0-	-1249	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12466	-0-	-771	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12196	-0-	-614	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11619	-0-	-1618	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	11673	-0-	-507	-0-	11673	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

01	12121	X	10954	-0-	-1167	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9328	-0-	-1620	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10206	-0-	-1915	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	9787	-0-	-1943	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10195	-0-	-872	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8120	-0-	-2470	-0-	8120	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

01	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8361	-0-	-347	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9558	-0-	-424	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9387	-0-	-273	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8486	-0-	-1496	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8349	-0-	-1281	-0-	8349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10168	X	9022	-0-	-1146	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7878	-0-	-1306	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8778	-0-	-708	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8226	-0-	-864	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8462	-0-	-931	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8606	-0-	-124	-0-	8606	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
02	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
04	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
05	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7255	-0-	-2285	-0-	7255	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18197	X	16635	-0-	-1562	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	15251	-0-	-821	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	16267	-0-	-1527	-0-	16267	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	15990	-0-	-690	-0-	15990	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	16313	-0-	-582	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	13467	-0-	-2883	-0-	13467	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	27252	X	27252	-0-	-0-	-0-	27252	2			N	-0-					-0-
02	24289	X	24289	-0-	-0-	-0-	24289	2			N	-0-					-0-
03	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	26273	2			N	-0-					-0-
04	25241	X	25241	-0-	-0-	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
05	25906	X	25906	-0-	-0-	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
*06	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	24711	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	27332	X	27332	-0-	-0-	-0-	27332	2			N	-0-					-0-
02	23916	X	23916	-0-	-0-	-0-	23916	2			N	-0-					-0-
03	25341	X	25341	-0-	-0-	-0-	25341	2			N	-0-					-0-
04	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	22718	2			N	-0-					-0-
05	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	22085	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	18300	-0-	-570	-0-	18300	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20615	X	19640	-0-	-975	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	17642	-0-	-978	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	19246	-0-	-1214	-0-	19246	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	18354	-0-	-1326	-0-	18354	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	18538	-0-	-1457	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	17488	-0-	-1532	-0-	17488	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
02	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
03	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
04	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
05	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	15559	2			N	-0-					-0-
*06	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	14332	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18042	X	15587	-0-	-2455	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	14163	-0-	-1433	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	15029	-0-	-1742	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	14346	-0-	-1674	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14441	-0-	-1741	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	13796	-0-	-1384	-0-	13796	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	18					42
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	55	3	12	9	Y	11					53
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	85	3	9	9	Y	8					61
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					61
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					61
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					61

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18259	X	13411	-0-	-4848	-0-	13410	3	1	9	Y	1	69	1			23
02	16912	X	15765	-0-	-1147	-0-	15765	3			Y	-0-					23
03	18724	X	16824	-0-	-1900	-0-	16824	3			Y	-0-					23
04	18120	X	16241	-0-	-1879	-0-	16241	3			Y	-0-					23
05	18484	X	17193	-0-	-1291	-0-	17193	3			Y	-0-					23
*06	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	15518	3			Y	-0-					23

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3058	-0-	-42	662	172	1	2886	2	N	-0-					-0-
02	3675	X	3013	-0-	-662	-0-	163	1	2850	2	N	-0-					-0-
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	165	1	2914	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1623	-0-	-1137	-0-	89	1	1534	2	N	-0-					-0-
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	197	1	3571	2	N	-0-					-0-
*06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	197	1	3607	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6975	X	6458	-0-	-517	-0-	363	1	6095	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	5741	-0-	-447	-0-	310	1	5431	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6239	-0-	-519	-0-	334	1	5905	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	5735	-0-	-805	-0-	313	1	5422	2	N	-0-			-0-
05	6603	X	5228	-0-	-1375	-0-	273	1	4955	2	N	-0-			-0-
*06	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	336	1	6156	2	N	-0-			-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

01	6138	X	4675	-0-	-1463	-0-	263	1	4412	2	N	-0-			-0-
02	5544	X	5146	-0-	-398	-0-	278	1	4868	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5422	-0-	-623	-0-	290	1	5132	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5087	-0-	-763	-0-	278	1	4809	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	298	1	5410	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5367	-0-	-153	-0-	278	1	5089	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

01	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	2			N	-0-			-0-
02	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	2			N	-0-			-0-
03	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2			N	-0-			-0-
04	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	2			N	-0-			-0-
05	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12822	2			N	-0-			-0-
06	12150	X	11878	-0-	-272	-0-	11878	2			N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

01	5332	X	5223	-0-	-109	-0-	294	1	4929	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	4546	-0-	-270	-0-	245	1	4301	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	4952	-0-	-380	-0-	265	1	4687	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4226	-0-	-934	-0-	231	1	3995	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4884	-0-	-448	-0-	255	1	4629	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4764	-0-	-276	-0-	247	1	4517	2	N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

01	10912	X	10308	-0-	-604	-0-	1038	1	9270	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	9203	-0-	-653	-0-	920	1	8283	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	9884	-0-	-1028	-0-	1009	1	8875	2	N	-0-			-0-
04	10020	X	9700	-0-	-320	-0-	977	1	8723	2	N	-0-			-0-
05	10323	X	10096	-0-	-227	-0-	1055	1	9041	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	9256	-0-	-734	-0-	969	1	8287	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10540	X	9191	-0-	-1349	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7778	-0-	-454	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9173	-0-	-592	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8651	-0-	-799	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8550	-0-	-1215	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8353	-0-	-527	-0-	8353	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
02	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	19289	2			N	-0-					-0-
03	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	21709	2			N	-0-					-0-
04	21459	X	21459	-0-	-0-	-0-	21459	2			N	-0-					-0-
05	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-	21720	2			N	-0-					-0-
*06	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20475	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28303	X	25165	-0-	-3138	-0-	25165	2			N	-0-					-0-
02	25564	X	22758	-0-	-2806	-0-	22758	2			N	-0-					-0-
03	28303	X	20272	-0-	-8031	-0-	20272	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	23114	-0-	-2956	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	23127	-0-	-3471	-0-	23127	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	21547	-0-	-2843	-0-	21547	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16802	X	16416	-0-	-386	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	14320	-0-	-856	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	15163	-0-	-1639	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	14024	-0-	-2236	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	14317	-0-	-2485	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	13937	-0-	-1963	-0-	13937	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3224	X	1059	-0-	-2165	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1007	-0-	-757	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	802	-0-	-531	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	707	-0-	-583	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	724	-0-	-392	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	518	-0-	-562	-0-	518	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8539	-0-	-197	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9384	-0-	-288	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
04	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
05	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
*06	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25792	X	23606	-0-	-2186	-0-	23606	2			N	-0-					-0-
02	23296	X	22515	-0-	-781	-0-	22515	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	24233	-0-	-846	-0-	24233	2			N	-0-					-0-
04	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
05	24924	X	23957	-0-	-967	-0-	23957	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	21805	-0-	-2315	-0-	21805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8463	X	4477	-0-	-3986	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	75	-0-	-6729	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	580	-0-	-7325	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	4169	-0-	-3481	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
05	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
*06	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

01	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	21078	2			N	-0-					-0-
02	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	17218	-0-	-514	-0-	17218	2			N	-0-					-0-
04	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
05	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	18690	2			N	-0-					-0-
*06	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	17555	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

01	33046	X	30096	-0-	-2950	-0-	30096	2			N	-0-					-0-
02	29848	X	27810	-0-	-2038	-0-	27810	2			N	-0-					-0-
03	33015	X	31040	-0-	-1975	-0-	31040	2			N	-0-					-0-
04	30133	X	30133	-0-	-0-	-0-	30133	2			N	-0-					-0-
05	30783	X	30153	-0-	-630	-0-	30153	2			N	-0-					-0-
06	30030	X	28081	-0-	-1949	-0-	28081	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

01	13640	X	13494	-0-	-146	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	10710	-0-	-1610	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12486	-0-	-1154	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12214	-0-	-986	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	12501	-0-	-1139	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11568	-0-	-1482	-0-	11568	2			N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

01	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	707	1	2399	2	N	-0-					-0-
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	638	1	2265	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	707	1	2376	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2919	-0-	-111	-0-	684	1	2235	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2897	-0-	-234	-0-	707	1	2190	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2768	-0-	-262	-0-	684	1	2084	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

01	8494	X	2031	-0-	-6463	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3803	-0-	-1013	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4017	-0-	-1383	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

01	23343	X	17338	-0-	-6005	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	15340	-0-	-3840	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	13578	-0-	-7657	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	14897	-0-	-4873	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	15054	-0-	-3980	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	13944	-0-	-2826	-0-	13944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13485	X	11635	-0-	-1850	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9948	-0-	-1028	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11245	-0-	-907	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10880	-0-	-880	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10803	-0-	-1318	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10383	-0-	-867	-0-	10383	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15655	X	13466	-0-	-2189	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	11725	-0-	-1603	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13337	-0-	-1326	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12793	-0-	-887	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	13091	-0-	-1045	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	12247	-0-	-773	-0-	12247	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
02	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
03	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
04	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
05	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
*06	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	465	N	178	-0-	-287	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		15458	-0-	15458	31502	15458	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12805	-0-	12805	44307	12805	2			N	-0-					-0-
03	55542	X	11235	-0-	-44307	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	12361	-0-	-2699	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	12163	-0-	-3399	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	11098	-0-	-3872	-0-	11098	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	4358	-0-	1258	1671	4358	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7714	-0-	4914	6585	7714	2			N	-0-					-0-
03	11817	X	5232	-0-	-6585	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
04	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
05	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
*06	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	703	1	6279	2	N	-0-					-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	641	1	5777	2	N	-0-					-0-
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	771	1	6786	2	N	-0-					-0-
04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	772	1	6893	2	N	-0-					-0-
05	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	760	1	6515	2	N	-0-					-0-
*06	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	988	1	8450	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	33720	X	33720	-0-	-0-	-0-	33720	2			N	-0-					-0-
02	32760	X	32760	-0-	-0-	-0-	32760	2			N	-0-					-0-
03	32261	X	32261	-0-	-0-	-0-	32261	2			N	-0-					-0-
04	35329	X	35329	-0-	-0-	-0-	35329	2			N	-0-					-0-
05	34404	X	34404	-0-	-0-	-0-	34404	2			N	-0-					-0-
*06	31835	X	31835	-0-	-0-	-0-	31835	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

01	23932	X	14849	-0-	-9083	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	13186	-0-	-7226	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	11872	-0-	-8960	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	13557	-0-	-3513	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	12981	-0-	-3449	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12074	-0-	-2296	-0-	12074	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

01	7192	X	6536	-0-	-656	-0-	6512	3	24	9	N	22					200
02	6496	X	5994	-0-	-502	-0-	5928	3	66	9	N	60	190	1			70
03	7192	X	6416	-0-	-776	-0-	6392	3	24	9	N	22					92
04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7349	3	24	9	N	22					114
05	6851	X	6788	-0-	-63	-0-	6788	3			N	-0-					114
*06	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6473	3	64	9	N	58					172

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

01	T. A.		18387	-0-	18387	28667	18387	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		17391	-0-	17391	46058	17391	2			N	-0-					-0-
03	66322	X	20264	-0-	-46058	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
04	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
05	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	20306	2			N	-0-					-0-
*06	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	19457	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-					10
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					10
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			Y	-0-					10
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	387	1	4205	3	Y	-0-					10
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			Y	-0-					10
*06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			Y	-0-					10

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4403	-0-	1303	1303	4403	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	7704	-0-	4704	6007	7704	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

01	47309	X	12832	-0-	-34477	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
02	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
03	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
05	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
*06	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	130	K	100	-0-	-30	30	100	2			N	-0-					-0-
02	47	X	47	-0-	-0-	30	47	2			N	-0-					-0-
03	55	X	55	-0-	-0-	30	55	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		392	-0-	392	422	392	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		229	-0-	229	651	229	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		54	-0-	54	705	54	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

01	7192	X	6546	-0-	-646	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5821	-0-	-675	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6115	-0-	-215	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5891	-0-	-650	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4852	-0-	-1478	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

01	44636	X	8263	-0-	-36373	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
02	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
03	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
04	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	19275	2			N	-0-					-0-
05	23021	X	23021	-0-	-0-	-0-	23021	2			N	-0-					-0-
*06	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	17426	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

01	T. A.		56039	-0-	56039	105836	56039	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		49552	-0-	49552	155388	49552	2			N	-0-					-0-
03	209019	X	53631	-0-	-155388	-0-	53631	2			N	-0-					-0-
04	53010	X	50017	-0-	-2993	-0-	50017	2			N	-0-					-0-
05	54777	X	50535	-0-	-4242	-0-	50535	2			N	-0-					-0-
06	53010	X	48135	-0-	-4875	-0-	48135	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
*06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

01	8424	X	3879	-0-	-4545	-0-	3879	2			Y	-0-					1
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					1
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					1
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					1
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					1
*06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25037	X	25037	-0-	-0-	-0-	25035	3	2	9	Y	2					118
02	25114	X	25114	-0-	-0-	-0-	25051	3	63	9	Y	57					175
03	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	417	1	26159	3	Y	4					179
							4	9									
04	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	19902	3	1	9	Y	1	171	1			9
05	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	20757	3			Y	-0-					9
*06	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20739	3	29	9	Y	26					35

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12741	X	8714	-0-	-4027	-0-	8713	3	1	9	Y	1					7
02	11508	X	7998	-0-	-3510	-0-	7998	3			Y	-0-					7
03	12679	X	11632	-0-	-1047	-0-	183	1	11447	3	Y	2					9
							2	9									
04	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	3			Y	-0-	7	1			2
05	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	3			Y	-0-					2
*06	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10266	3	10	9	Y	9					11

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	Y	1					17
02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					17
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2535	2	1	9	Y	1					18
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					18
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					18
*06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					18

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9548	X	8901	-0-	-647	-0-	8870	3	31	9	Y	28	81	1			3
02	8456	X	7956	-0-	-500	-0-	7956	3			Y	-0-					3
03	9207	X	8992	-0-	-215	-0-	8929	3	63	9	Y	57	57	1			3
04	8730	X	8648	-0-	-82	-0-	8634	3	14	9	Y	13					16
05	9021	X	8786	-0-	-235	-0-	8783	3	3	9	Y	3					19
*06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	3			Y	-0-					19

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		20824	-0-	20824	20824	20824	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		21057	-0-	21057	41881	21057	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		14888	-0-	14888	56769	14888	2			N	-0-					-0-
04	73644	X	16875	-0-	-56769	-0-	1462	1	15413	2	N	-0-					-0-
05	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	1510	1	16498	2	N	-0-					-0-
*06	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	1462	1	13321	2	N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23095	X	22019	-0-	-1076	-0-	22019	3			N	-0-					19
02	20860	X	20791	-0-	-69	-0-	20788	3	3	9	N	3					22
03	23095	X	22639	-0-	-456	-0-	22639	3			N	-0-					22
04	22350	X	21824	-0-	-526	-0-	21824	3			N	-0-					22
05	23033	X	22341	-0-	-692	-0-	22341	3			N	-0-					22
*06	22290	X	22039	-0-	-251	-0-	22039	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7347	X	4552	-0-	-2795	-0-	4552	2			Y	-0-					12
02	5516	X	3899	-0-	-1617	-0-	3899	2			Y	-0-					12
03	5332	X	4258	-0-	-1074	-0-	4258	2			Y	-0-					12
04	5160	X	4081	-0-	-1079	-0-	4081	2			Y	-0-					12
05	5332	X	3944	-0-	-1388	-0-	3944	2			Y	-0-					12
*06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			Y	-0-					12

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

01	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15653	3			Y	-0-	47	1			-0-
02	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	3			Y	-0-					-0-
03	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	3			Y	-0-					-0-
04	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	3			Y	-0-					-0-
05	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	3			Y	-0-					-0-
*06	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	3			Y	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
04	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
05	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	16723	2			N	-0-					-0-
*06	27029	X	27029	-0-	-0-	-0-	27029	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

01	27559	X	23006	-0-	-4553	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
02	22596	X	19488	-0-	-3108	-0-	19488	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	21786	-0-	-2859	-0-	21786	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	20126	-0-	-3364	-0-	20126	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	17836	-0-	-6437	-0-	17836	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	21509	-0-	-751	-0-	21509	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

01	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	590	1	11375	2	N	-0-					-0-
02	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	518	1	10279	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11593	-0-	-714	-0-	582	1	11011	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11348	-0-	-562	-0-	572	1	10776	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11300	-0-	-1007	-0-	599	1	10701	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	10987	-0-	-593	-0-	620	1	10367	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16833	X	16600	-0-	-233	-0-	16600	3			Y	-0-					22
02	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	3			Y	-0-					22
03	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	17082	3			Y	-0-					22
04	16440	X	16094	-0-	-346	-0-	16094	3			Y	-0-					22
05	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	17805	3			Y	-0-					22
*06	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	16218	3			Y	-0-					22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

01	3100	N	7012	-0-	3912	3912	7012	3			Y	-0-					29
02	2800	N	2039	-0-	-761	3151	2039	3			Y	-0-	29	1			-0-
03	3100	N	1646	-0-	-1454	1697	1646	3			Y	-0-					-0-
04	3305	X	1608	-0-	-1697	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
05	1674	X	1170	-0-	-504	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
*06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1744	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		129	-0-	129	129	129	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		166	-0-	166	295	166	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		610	-0-	610	905	610	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

01	3100	N	47239	-0-	44139	76536	47239	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	46196	-0-	43396	119932	46196	2			N	-0-					-0-
03	162281	X	42349	-0-	-119932	-0-	42349	2			N	-0-					-0-
04	44950	X	44950	-0-	-0-	-0-	44950	2			N	-0-					-0-
05	42169	X	42169	-0-	-0-	-0-	42169	2			N	-0-					-0-
*06	34498	X	34498	-0-	-0-	-0-	34498	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

01	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7112	-0-	4312	4312	7112	2			N	-0-					-0-
03	11182	X	6870	-0-	-4312	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
*06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20812	X	20812	-0-	-0-	-0-	20812	2			N	-0-					-0-
02	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
03	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	19536	2			N	-0-					-0-
04	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
05	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	19704	2			N	-0-					-0-
*06	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	18850	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

01	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	756	N	672	-0-	-84	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

01	24724	X	24724	-0-	-0-	-0-	24724	2			N	-0-					-0-
02	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	22697	2			N	-0-					-0-
03	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	24255	2			N	-0-					-0-
04	22367	X	22367	-0-	-0-	-0-	22367	2			N	-0-					-0-
05	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	21821	2			N	-0-					-0-
*06	21522	X	21522	-0-	-0-	-0-	21522	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

01	3100	N	18326	-0-	15226	24762	18326	2			N	-0-					-0-
02	43463	X	18701	-0-	-24762	-0-	18701	2			N	-0-					-0-
03	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	16966	2			N	-0-					-0-
04	20163	X	20163	-0-	-0-	-0-	20163	2			N	-0-					-0-
05	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	22964	2			N	-0-					-0-
*06	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	26098	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

01	9145	X	8654	-0-	-491	-0-	427	1	8227	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7743	-0-	-69	-0-	372	1	7371	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8120	-0-	-560	-0-	407	1	7713	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	8255	-0-	-145	-0-	416	1	7839	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8266	-0-	-414	-0-	438	1	7828	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7886	-0-	-484	-0-	445	1	7441	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

01	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	15413	-0-	-155	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	15515	-0-	-2279	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	15908	-0-	-1312	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	16835	-0-	-959	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	15397	-0-	-1553	-0-	15397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14570	X	12308	-0-	-2262	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	11065	-0-	-2095	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12536	-0-	-1910	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13222	-0-	-368	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
05	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
*06	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	218	-0-	-216	-0-	210	3	8	9	Y	7					32
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	3	6	9	Y	5	13	1			24
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1231	3	29	9	Y	26					50
04	3000	N	8951	-0-	5951	5951	8868	3	83	9	Y	75					125
05	3100	N	9869	-0-	6769	12720	9771	3	98	9	Y	89					214
*06	3000	N	9189	-0-	6189	18909	9152	3	37	9	Y	34	165	1			83

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
*06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
02	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	17182	2			N	-0-					-0-
03	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	18359	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
05	18478	X	18478	-0-	-0-	-0-	18478	2			N	-0-					-0-
*06	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17989	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	21503	-0-	18403	43262	21503	2			N	-0-					-0-
02	65350	X	22088	-0-	-43262	-0-	22088	2			N	-0-					-0-
03	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	20140	2			N	-0-					-0-
04	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	27509	2			N	-0-					-0-
05	35948	X	35948	-0-	-0-	-0-	35948	2			N	-0-					-0-
*06	34107	X	34107	-0-	-0-	-0-	34107	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
02	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
03	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
04	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
05	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
*06	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8122	X	3154	-0-	-4968	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3070	-0-	-598	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2711	-0-	-349	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	685	-0-	-2725	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	14	-0-	-3286	-0-	14	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3844	X	3420	-0-	-424	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	1124	-0-	-2348	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	1466	-0-	-2378	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1532	-0-	-2188	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	1630	-0-	-2214	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	612	-0-	-2688	-0-	612	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	810	N	392	-0-	-418	-0-	392	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

01	35162	X	35162	-0-	-0-	-0-	35162	2			N	-0-					-0-
02	33394	X	33394	-0-	-0-	-0-	33394	2			N	-0-					-0-
03	35253	X	35253	-0-	-0-	-0-	35253	2			N	-0-					-0-
04	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	34310	2			N	-0-					-0-
05	34822	X	34822	-0-	-0-	-0-	34822	2			N	-0-					-0-
06	29490	X	29124	-0-	-366	-0-	29124	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

01	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	18396	2			N	-0-					-0-
02	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
03	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	18206	2			N	-0-					-0-
04	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
05	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
*06	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15637	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

01	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	23060	2			N	-0-					-0-
02	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
03	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
04	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	17222	2			N	-0-					-0-
05	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	16173	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	14116	-0-	-944	-0-	14116	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

01	17019	X	16410	-0-	-609	-0-	16407	3	3	9	N	3					78
02	15512	X	14982	-0-	-530	-0-	696	1	14282	3	N	4	49	1			33
							4	9									
03	17174	X	17042	-0-	-132	-0-	1079	1	15963	3	N	-0-					33
04	16620	X	16320	-0-	-300	-0-	497	1	15823	3	N	-0-					33
05	17174	X	16260	-0-	-914	-0-	16260	3			N	-0-					33
*06	16500	X	15816	-0-	-684	-0-	15816	3			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18879	X	16739	-0-	-2140	-0-	16739	2		N	-0-			-0-
02	16044	X	14871	-0-	-1173	-0-	14871	2		N	-0-			-0-
03	17267	X	15585	-0-	-1682	-0-	15585	2		N	-0-			-0-
04	16440	X	14882	-0-	-1558	-0-	14882	2		N	-0-			-0-
05	16988	X	15411	-0-	-1577	-0-	15411	2		N	-0-			-0-
06	16200	X	15552	-0-	-648	-0-	15552	2		N	-0-			-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

01	13144	X	12509	-0-	-635	-0-	12509	2		N	-0-			-0-
02	11872	X	10710	-0-	-1162	-0-	10710	2		N	-0-			-0-
03	13144	X	11324	-0-	-1820	-0-	11324	2		N	-0-			-0-
04	12480	X	11262	-0-	-1218	-0-	11262	2		N	-0-			-0-
05	12617	X	11362	-0-	-1255	-0-	11362	2		N	-0-			-0-
06	12120	X	10942	-0-	-1178	-0-	10942	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

01	29745	X	29745	-0-	-0-	-0-	29745	2		N	-0-			-0-
02	28535	X	28535	-0-	-0-	-0-	28535	2		N	-0-			-0-
03	31031	X	31031	-0-	-0-	-0-	31031	2		N	-0-			-0-
04	29161	X	29161	-0-	-0-	-0-	29161	2		N	-0-			-0-
05	30030	X	30030	-0-	-0-	-0-	30030	2		N	-0-			-0-
*06	28587	X	28587	-0-	-0-	-0-	28587	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

01	17515	X	16624	-0-	-891	-0-	16624	2		N	-0-			-0-
02	15680	X	14487	-0-	-1193	-0-	14487	2		N	-0-			-0-
03	16957	X	16282	-0-	-675	-0-	16282	2		N	-0-			-0-
04	16320	X	15526	-0-	-794	-0-	15526	2		N	-0-			-0-
05	16678	X	15595	-0-	-1083	-0-	15595	2		N	-0-			-0-
06	16080	X	14353	-0-	-1727	-0-	14353	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

01	14911	X	13355	-0-	-1556	-0-	13355	2		N	-0-			-0-
02	12852	X	12396	-0-	-456	-0-	12396	2		N	-0-			-0-
03	14229	X	13286	-0-	-943	-0-	13286	2		N	-0-			-0-
04	13560	X	12996	-0-	-564	-0-	12996	2		N	-0-			-0-
05	13733	X	13211	-0-	-522	-0-	13211	2		N	-0-			-0-
06	13290	X	12740	-0-	-550	-0-	12740	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

01	15283	X	13229	-0-	-2054	-0-	13229	2		N	-0-			-0-
02	13188	X	11852	-0-	-1336	-0-	11852	2		N	-0-			-0-
03	14601	X	13192	-0-	-1409	-0-	13192	2		N	-0-			-0-
04	13770	X	12827	-0-	-943	-0-	12827	2		N	-0-			-0-
05	13795	X	13026	-0-	-769	-0-	13026	2		N	-0-			-0-
06	12810	X	12460	-0-	-350	-0-	12460	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	27696	X	27696	-0-	-0-	-0-	634	1	27040	2	Y	20	36	1			11
							22	9									
02	23507	X	23507	-0-	-0-	-0-	523	1	22929	2	Y	50	47	1			14
							55	9									
03	25936	X	25936	-0-	-0-	-0-	588	1	25316	2	Y	29					43
							32	9									
04	24965	X	24965	-0-	-0-	-0-	577	1	24338	2	Y	45	53	1			35
							50	9									
05	27721	X	27721	-0-	-0-	-0-	661	1	27016	2	Y	40	58	1			17
							44	9									
*06	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	540	1	22445	2	Y	61	65	1			13
							67	9									

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			Y	-0-					67
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			Y	-0-					67
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			Y	-0-					67
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	3074	2	1462	3	Y	-0-	30	1			37
05	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	3			Y	-0-					37
*06	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13402	3			Y	-0-					37

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

01	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	109	1	9597	2	N	-0-					-0-
02	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
03	36472	X	36472	-0-	-0-	-0-	36472	2			N	-0-					-0-
04	29563	X	29563	-0-	-0-	-0-	29563	2			N	-0-					-0-
05	37522	X	37522	-0-	-0-	-0-	37522	2			N	-0-					-0-
*06	47988	X	47988	-0-	-0-	-0-	47988	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

01	14446	X	14017	-0-	-429	-0-	691	1	13326	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	12332	-0-	-576	-0-	592	1	11740	2	N	-0-					-0-
03	14291	X	13379	-0-	-912	-0-	671	1	12708	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	12921	-0-	-909	-0-	651	1	12270	2	N	-0-					-0-
05	14012	X	13007	-0-	-1005	-0-	689	1	12318	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	12388	-0-	-1172	-0-	699	1	11689	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

01	13547	X	10178	-0-	-3369	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9348	-0-	-648	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10303	-0-	-516	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
04	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	10226	-0-	-128	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8497	-0-	-1523	-0-	8497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			Y	-0-	6	1			20
02	588	N	424	-0-	-164	-0-	424	3			Y	-0-					20
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			Y	-0-					20
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			Y	-0-	12	1			8
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	563	3	4	9	Y	4	11	1			1
*06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2416	3	90	9	Y	82					83

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

01	14B2 EXT		27087	-0-	27087	27087	304	1	26783	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		22571	-0-	22571	49658	22571	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8595	-0-	8595	58253	8595	2			N	-0-					-0-
04	58851	X	598	-0-	-58253	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4155	-0-	-345	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	23	1			-0-
05	T. A.		425	-0-	425	425	414	3	11	9	Y	10					10
06	T. A.		179	-0-	179	604	179	3			Y	-0-					10

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			Y	-0-					23
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3			Y	-0-					23
03	1023	X	729	-0-	-294	-0-	729	3			Y	-0-					23
04	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					23
05	1023	X	848	-0-	-175	-0-	848	3			Y	-0-					23
*06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					23

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

01	14136	X	9950	-0-	-4186	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	8245	-0-	-3403	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	7437	-0-	-5025	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	8244	-0-	-3216	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	8399	-0-	-2823	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8593	-0-	-1037	-0-	8593	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

01	29622	X	29622	-0-	-0-	-0-	29622	2			N	-0-					-0-
02	26572	X	26016	-0-	-556	-0-	26016	2			N	-0-					-0-
03	29419	X	28445	-0-	-974	-0-	28445	2			N	-0-					-0-
04	28470	X	27243	-0-	-1227	-0-	27243	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	27930	-0-	-1489	-0-	27930	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	26203	-0-	-2267	-0-	26203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	5091	-0-	1991	12600	57	1	5034	2	N	-0-					-0-
02	18767	X	6167	-0-	-12600	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
04	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
05	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
*06	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	19363	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1079	-0-	1079	1079	1079	2				N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

01	1798	X	175	-0-	-1623	-0-	175	3			Y	-0-					24
02	728	X	611	-0-	-117	-0-	611	3			Y	-0-					24
03	992	X	313	-0-	-679	-0-	313	3			Y	-0-					24
04	960	X	646	-0-	-314	-0-	646	3			Y	-0-					24
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					24
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					24

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	3	4	1			1
03	126	X	126	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	2					3
							2	9									
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	2					5
							2	9									
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	91	1	1903	2	Y	2					7
							2	9									
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	764	2	Y	4	10	1			1
							4	9									

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					25
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					25
03	3100	N	6406	-0-	3306	3306	6406	3			Y	-0-					25
04	3000	N	7046	-0-	4046	7352	7046	3			Y	-0-					25
05	3100	N	6869	-0-	3769	11121	6869	3			Y	-0-					25
*06	17366	X	6245	-0-	-11121	-0-	6245	3			Y	-0-					25

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

01	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	902	1	22149	3	Y	-0-					8
02	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	768	1	20483	3	Y	-0-					8
03	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	909	1	22636	3	Y	14	7	1			15
							15	9									
04	21750	X	19338	-0-	-2412	-0-	1052	1	18286	3	Y	-0-					15
05	22475	X	18695	-0-	-3780	-0-	994	1	17701	3	Y	-0-					15
*06	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	993	1	19214	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9023	3	84	9	Y	76					131
02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6776	3	120	9	Y	109	177	1			63
03	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8829	3	62	9	Y	56					119
04	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7543	3	164	9	Y	149	184	1			84
05	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7817	3	99	9	Y	90					174
*06	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6588	3	79	9	Y	72	179	1			67

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
02	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
03	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	18304	2			N	-0-					-0-
04	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	17512	2			N	-0-					-0-
05	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	17578	2			N	-0-					-0-
*06	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	16615	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17050	X	10852	-0-	-6198	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	9404	-0-	-5688	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	7596	-0-	-6788	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	8475	-0-	-3705	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	8642	-0-	-3510	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8045	-0-	-2455	-0-	8045	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
02	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
03	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
04	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
05	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
*06	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
02	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
03	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	18471	2			N	-0-					-0-
04	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
05	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
*06	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	74	2	795	3	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	317	2	29	3	Y	-0-					-0-
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
02	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
03	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
04	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
05	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
*06	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17174	X	6057	-0-	-11117	-0-	5991	3	66	9	Y	60	158	1			21
02	14392	X	6552	-0-	-7840	-0-	6552	3			Y	-0-					21
03	8494	X	7240	-0-	-1254	-0-	7239	3	1	9	Y	1					22
04	7950	X	7118	-0-	-832	-0-	7118	3			Y	-0-					22
05	8215	X	7674	-0-	-541	-0-	7673	3	1	9	Y	1					23
*06	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8051	3	9	9	Y	8					31

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	7994	-0-	4894	9585	7943	3	51	9	Y	46	63	1			51
02	2800	N	7146	-0-	4346	13931	7074	3	72	9	Y	65					116
03	20971	X	7040	-0-	-13931	-0-	6970	3	70	9	Y	64	126	1			54
04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6365	3	54	9	Y	49					103
05	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6489	3	12	9	Y	11					114
*06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6005	3	13	9	Y	12	126	1			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
02	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12304	-0-	-933	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
04	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	13020	-0-	-217	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11986	-0-	-824	-0-	11986	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24862	X	19298	-0-	-5564	-0-	19298	2			N	-0-					-0-
02	22204	X	19077	-0-	-3127	-0-	19077	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	20567	-0-	-2218	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	20550	-0-	-561	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
06	20430	X	19499	-0-	-931	-0-	19499	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6324	X	2392	-0-	-3932	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	840	-0-	-4900	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	1464	-0-	-4891	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	2527	-0-	-3623	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2880	-0-	-437	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
*06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	44835	X	13672	-0-	-31163	-0-	13631	3	41	9	Y	37	33	1			4
02	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11939	3	21	9	Y	19					23
03	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12843	3	35	9	Y	32					55
04	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12222	3	31	9	Y	28					83
05	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12057	3	21	9	Y	19					102
*06	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	3			Y	-0-					102

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8153	X	7033	-0-	-1120	-0-	6993	3	40	9	Y	36	55	1			39
02	7364	X	6623	-0-	-741	-0-	6568	3	55	9	Y	50					89
03	8153	X	6055	-0-	-2098	-0-	6001	3	54	9	Y	49	109	1			29
04	7890	X	6364	-0-	-1526	-0-	6322	3	42	9	Y	38					67
05	7409	X	6396	-0-	-1013	-0-	6334	3	62	9	Y	56					123
*06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5745	3	13	9	Y	12	135	1			-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	20586	-0-	17486	21802	20586	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	34833	-0-	32033	53835	34833	2			N	-0-					-0-
03	76369	X	22534	-0-	-53835	-0-	22534	2			N	-0-					-0-
04	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	1462	1	7938	2	N	-0-					-0-
05	47059	X	47059	-0-	-0-	-0-	1510	1	45549	2	N	-0-					-0-
*06	49978	X	49978	-0-	-0-	-0-	49978	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
02	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14575	-0-	-646	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
04	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	15505	2			N	-0-					-0-
05	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	14345	-0-	-385	-0-	14345	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25885	X	25635	-0-	-250	-0-	25635	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	23049	-0-	-331	-0-	23049	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	25096	-0-	-789	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	23948	-0-	-1102	-0-	23948	2			N	-0-					-0-
05	25885	X	24160	-0-	-1725	-0-	24160	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	22964	-0-	-1846	-0-	22964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	25	3	Y	13	5	1			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

01	13661	X	8193	-0-	-5468	-0-	8193	3			Y	-0-					10
02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			Y	-0-					10
03	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			Y	-0-					10
04	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	6687	2	616	3	Y	-0-					10
05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3			Y	-0-					10
*06	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	3			Y	-0-					10

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

01	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
02	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	17943	2			N	-0-					-0-
03	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	2			N	-0-					-0-
04	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	17677	2			N	-0-					-0-
05	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
*06	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
*06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

01	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	28385	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	25732	-0-	-0-	-0-	25732	2			N	-0-					-0-
03	28773	X	28773	-0-	-0-	-0-	28773	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	26494	-0-	-326	-0-	26494	2			N	-0-					-0-
05	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	27958	2			N	-0-					-0-
*06	26823	X	26823	-0-	-0-	-0-	26823	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

01	21359	X	18320	-0-	-3039	-0-	18320	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	17134	-0-	-2158	-0-	17134	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	18908	-0-	-2327	-0-	18908	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	18480	-0-	-1350	-0-	18480	2			N	-0-					-0-
05	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	19334	2			N	-0-					-0-
*06	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	18778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28799	X	28160	-0-	-639	-0-	28160	2			N	-0-					-0-
02	26012	X	23453	-0-	-2559	-0-	23453	2			N	-0-					-0-
03	28799	X	26042	-0-	-2757	-0-	26042	2			N	-0-					-0-
04	27870	X	25396	-0-	-2474	-0-	25396	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	25539	-0-	-3260	-0-	25539	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	25103	-0-	-2137	-0-	25103	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12028	X	11235	-0-	-793	-0-	1745	1	9490	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	10049	-0-	-815	-0-	1534	1	8515	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	10970	-0-	-1492	-0-	1716	1	9254	2	N	-0-					-0-
04	12060	X	9280	-0-	-2780	-0-	1600	1	7680	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	9966	-0-	-2496	-0-	1652	1	8314	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9989	-0-	-871	-0-	1664	1	8325	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9920	X	9546	-0-	-374	-0-	1079	1	8467	2	N	-0-					-0-
02	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	974	1	6821	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4203	-0-	-974	-0-	1079	1	3124	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	7969	-0-	-1271	-0-	1044	1	6925	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8428	-0-	-1120	-0-	1079	1	7349	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	7763	-0-	-1477	-0-	1044	1	6719	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	24928	2			N	-0-					-0-
02	23384	X	23384	-0-	-0-	-0-	23384	2			N	-0-					-0-
03	26124	X	26124	-0-	-0-	-0-	26124	2			N	-0-					-0-
04	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	24987	2			N	-0-					-0-
05	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	19253	2			N	-0-					-0-
*06	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	22921	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21390	X	15370	-0-	-6020	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	18381	-0-	-939	-0-	18381	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	20680	-0-	-493	-0-	20680	2			N	-0-					-0-
04	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	19594	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	19023	-0-	-1313	-0-	19023	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	18864	-0-	-1146	-0-	18864	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	34317	X	32417	-0-	-1900	-0-	32417	2			N	-0-					-0-
02	30324	X	27985	-0-	-2339	-0-	27985	2			N	-0-					-0-
03	33201	X	30765	-0-	-2436	-0-	30765	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	28375	-0-	-3005	-0-	28375	2			N	-0-					-0-
05	32426	X	25639	-0-	-6787	-0-	25639	2			N	-0-					-0-
06	31380	X	19956	-0-	-11424	-0-	19956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19809	X	18327	-0-	-1482	-0-	18327	2			N	-0-			-0-
02	17612	X	16049	-0-	-1563	-0-	16049	2			N	-0-			-0-
03	19468	X	17984	-0-	-1484	-0-	17984	2			N	-0-			-0-
04	18810	X	16016	-0-	-2794	-0-	16016	2			N	-0-			-0-
05	19189	X	17313	-0-	-1876	-0-	17313	2			N	-0-			-0-
06	17730	X	16806	-0-	-924	-0-	16806	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	6635	-0-	3535	6383	2373	1	4262	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2744	-0-	-56	6327	2144	1	600	2	N	-0-			-0-
03	6327	X	-0-	-0-	-6327	-0-					N	-0-			-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1510	1	288	2	N	-0-			-0-
*06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	1462	1	1875	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22065	X	22065	-0-	-0-	-0-	22065	2			N	-0-			-0-
02	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	19613	2			N	-0-			-0-
03	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	21916	2			N	-0-			-0-
04	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	20890	2			N	-0-			-0-
05	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	21400	2			N	-0-			-0-
06	20610	X	20529	-0-	-81	-0-	20529	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
02	1484	N	1224	-0-	-260	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-			-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	14749	2			N	-0-			-0-
02	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	2			N	-0-			-0-
03	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	14857	2			N	-0-			-0-
04	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14839	2			N	-0-			-0-
05	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-			-0-
*06	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	24264	2			N	-0-			-0-
02	22339	X	22339	-0-	-0-	-0-	22339	2			N	-0-			-0-
03	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	2			N	-0-			-0-
04	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	24149	2			N	-0-			-0-
05	24796	X	24796	-0-	-0-	-0-	24796	2			N	-0-			-0-
*06	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	24906	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-			-0-
02	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-			-0-
03	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	15681	2			N	-0-			-0-
04	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-			-0-
05	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16269	2			N	-0-			-0-
06	5970	X	3134	-0-	-2836	-0-	3134	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10788	X	6618	-0-	-4170	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	6803	-0-	-4425	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	4981	-0-	-7450	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	5221	-0-	-6809	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	3714	-0-	-3819	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	4579	-0-	-2711	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

01	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

01	10013	X	8871	-0-	-1142	-0-	8834	3	37	9	N	34	80	1			9
02	8708	X	8205	-0-	-503	-0-	8205	3			N	-0-					9
03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9276	3	70	9	N	64	59	1			14
04	8970	X	8640	-0-	-330	-0-	8623	3	17	9	N	15					29
05	9145	X	8741	-0-	-404	-0-	8739	3	2	9	N	2					31
06	9030	X	8359	-0-	-671	-0-	8359	3			N	-0-					31

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

01	32054	X	26085	-0-	-5969	-0-	26085	2			N	-0-					-0-
02	28420	X	22750	-0-	-5670	-0-	22750	2			N	-0-					-0-
03	29388	X	23554	-0-	-5834	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	24227	-0-	-2263	-0-	24227	2			N	-0-					-0-
05	26071	X	24455	-0-	-1616	-0-	24455	2			N	-0-					-0-
06	25230	X	24501	-0-	-729	-0-	24501	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					13
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					13
03	403	N	129	-0-	-274	-0-	129	3			Y	-0-					13
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					13
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					13
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-	6	1			7

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

01	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	17418	3	15	9	Y	14					73
02	15316	X	15115	-0-	-201	-0-	15097	3	18	9	Y	16					89
03	16957	X	16476	-0-	-481	-0-	16452	3	24	9	Y	22					111
04	16410	X	15294	-0-	-1116	-0-	15237	3	57	9	Y	52					163
05	16828	X	15009	-0-	-1819	-0-	14966	3	43	9	Y	39					202
*06	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14519	3	30	9	Y	27	133	1			96

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

01	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	194	1	9551	2	N	-0-					-0-
02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	165	1	8110	2	N	-0-					-0-
03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	621	1	7842	2	N	-0-					-0-
05	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	612	1	10346	2	N	-0-					-0-
*06	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	592	1	9178	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	2347	-0-	-2241	-0-	2345	3	2	9	Y	2					13
02	4144	X	1214	-0-	-2930	-0-	1212	3	2	9	Y	2					15
03	4588	X	3572	-0-	-1016	-0-	3566	3	6	9	Y	5					20
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4720	3	13	9	Y	12					32
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5817	3	17	9	Y	15					47
*06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5083	3	10	9	Y	9	46	1			10

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6417	X	5708	-0-	-709	-0-	5708	3			N	-0-					37
02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					37
03	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					37
04	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6435	3	35	9	N	32					69
05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6446	3	13	9	N	12					81
*06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			N	-0-					81

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	300	1	14756	2	N	-0-					-0-
02	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	272	1	13362	2	N	-0-					-0-
03	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
04	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
05	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
*06	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13749	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3474	-0-	474	474	3474	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	170	1	8376	2	N	-0-					-0-
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	145	1	7147	2	N	-0-					-0-
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	557	1	7034	2	N	-0-					-0-
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	360	1	6091	2	N	-0-					-0-
*06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	359	1	5560	2	N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10368	3	4	9	N	4					44
02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	3			N	-0-					44
03	10323	X	9512	-0-	-811	-0-	9505	3	7	9	N	6					50
04	9990	X	8964	-0-	-1026	-0-	8952	3	12	9	N	11					61
05	10323	X	9011	-0-	-1312	-0-	9008	3	3	9	N	3					64
06	9990	X	8956	-0-	-1034	-0-	8953	3	3	9	N	3					67

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	32767	X	24241	-0-	-8526	-0-	24241	2			N	-0-					-0-
02	29428	X	26348	-0-	-3080	-0-	26348	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	30331	-0-	-638	-0-	30331	2			N	-0-					-0-
04	28710	X	26289	-0-	-2421	-0-	26289	2			N	-0-					-0-
05	30488	X	30488	-0-	-0-	-0-	30488	2			N	-0-					-0-
*06	36266	X	36266	-0-	-0-	-0-	36266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	810	-0-	-394	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			Y	-0-					23
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			Y	-0-	10	1			13
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			Y	-0-					13
04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			Y	-0-					13
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			Y	-0-					13
*06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			Y	-0-					13

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					4
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					4
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					4
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					4
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					4

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11160	X	10546	-0-	-614	-0-	10544	3	2	9	Y	2					11
02	10080	X	9895	-0-	-185	-0-	9875	3	20	9	Y	18					29
03	11160	X	10678	-0-	-482	-0-	10678	3			Y	-0-					29
04	10800	X	10183	-0-	-617	-0-	10182	2	1	9	Y	1					30
05	11130	X	10347	-0-	-783	-0-	10347	2			Y	-0-					30
*06	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			Y	-0-					30

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13268	X	8002	-0-	-5266	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	8068	-0-	-3916	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10230	-0-	-1271	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
04	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
05	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9708	-0-	-192	-0-	9708	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11749	X	8685	-0-	-3064	-0-	8685	3			Y	-0-					50
02	10612	X	6679	-0-	-3933	-0-	6679	3			Y	-0-					50
03	11749	X	8857	-0-	-2892	-0-	8857	3			Y	-0-					50
04	10440	X	7240	-0-	-3200	-0-	7240	3			Y	-0-					50
05	8680	X	6853	-0-	-1827	-0-	6853	3			Y	-0-					50
*06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3			Y	-0-					50

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	37437	-0-	34337	34337	421	1	37016	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	32049	-0-	29249	63586	32049	2			N	-0-					-0-
03	74821	X	11235	-0-	-63586	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	660	-0-	-1710	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2066	-0-	-383	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
*06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3011	-0-	-89	4025	3011	3			Y	-0-					4
02	2800	N	4618	-0-	1818	5843	4618	3			Y	-0-					4
03	10196	X	4353	-0-	-5843	-0-	4353	3			Y	-0-					4
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			Y	-0-					4
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			Y	-0-					4
*06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			Y	-0-					4

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

01	30225	X	28884	-0-	-1341	-0-	28884	2			N	-0-					-0-
02	27020	X	25231	-0-	-1789	-0-	25231	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	27665	-0-	-2250	-0-	27665	2			N	-0-					-0-
04	28350	X	26718	-0-	-1632	-0-	26718	2			N	-0-					-0-
05	29295	X	26685	-0-	-2610	-0-	26685	2			N	-0-					-0-
06	27960	X	24936	-0-	-3024	-0-	24936	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

01	19468	X	16069	-0-	-3399	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	16426	-0-	-1158	-0-	16426	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	18050	-0-	-1418	-0-	18050	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	15396	-0-	-3444	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	15334	-0-	-2863	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	16980	-0-	-630	-0-	16980	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

01	5270	X	2556	-0-	-2714	-0-	2530	3	26	9	Y	24	48	1			21
02	4676	X	2651	-0-	-2025	-0-	2650	3	1	9	Y	1					22
03	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	4957	3	23	9	Y	21					43
04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5902	3	88	9	Y	80	93	1			30
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5804	3	85	9	Y	77	97	1			10
*06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4519	3	7	9	Y	6					16

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6574	3	79	9	Y	72	71	1			30
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6579	3	4	9	Y	4					34
03	6386	X	5406	-0-	-980	-0-	5398	3	8	9	Y	7					41
04	6390	X	4117	-0-	-2273	-0-	4117	3			Y	-0-	31	1			10
05	6603	X	4343	-0-	-2260	-0-	4335	3	8	9	Y	7	15	1			2
*06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5375	3	18	9	Y	16					18

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

01	14508	X	13654	-0-	-854	-0-	13654	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11848	-0-	-1256	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13269	-0-	-1239	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12446	-0-	-964	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	12878	-0-	-762	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	12454	-0-	-746	-0-	12454	2			N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			Y	-0-					64
02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			Y	-0-					64
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			Y	-0-					64
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			Y	-0-					64
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			Y	-0-					64
*06	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9765	X	8029	-0-	-1736	-0-	8026	3	3	9	Y	3					56
02	8344	X	6740	-0-	-1604	-0-	6740	3			Y	-0-					56
03	8711	X	7461	-0-	-1250	-0-	7461	3			Y	-0-					56
04	7770	X	7519	-0-	-251	-0-	7516	3	3	9	Y	3					59
05	8029	X	6754	-0-	-1275	-0-	6751	3	3	9	Y	3					62
*06	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7341	3	121	9	Y	110					172

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10788	X	10348	-0-	-440	-0-	10346	3	2	9	Y	2					11
02	9688	X	9656	-0-	-32	-0-	9637	3	19	9	Y	17					28
03	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	3			Y	-0-					28
04	10020	X	9649	-0-	-371	-0-	9648	2	1	9	Y	1					29
05	10695	X	9965	-0-	-730	-0-	9965	2			Y	-0-					29
*06	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			Y	-0-					29

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17515	X	16960	-0-	-555	-0-	387	1	16522	2	Y	46	52	1			16
							51	9									
02	16044	X	14365	-0-	-1679	-0-	319	1	14005	2	Y	37	41	1			12
							41	9									
03	18228	X	16213	-0-	-2015	-0-	367	1	15821	2	Y	23					35
							25	9									
04	17640	X	14999	-0-	-2641	-0-	347	1	14612	2	Y	36	43	1			28
							40	9									
05	18228	X	11470	-0-	-6758	-0-	274	1	11184	2	Y	11	30	1			9
							12	9									
*06	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	366	1	15229	2	Y	30	33	1			6
							33	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8928	X	762	-0-	-8166	-0-	17	1	744	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	8064	X	3411	-0-	-4653	-0-	76	1	3328	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	5549	X	3026	-0-	-2523	-0-	69	1	2955	2	Y	2					4
							2	9									
04	5370	X	3093	-0-	-2277	-0-	72	1	3017	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	4402	X	3168	-0-	-1234	-0-	76	1	3091	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	92	1	3837	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12741	X	11701	-0-	-1040	-0-	11701	3			Y	-0-					211
02	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	3			Y	-0-					211
03	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	13542	3			Y	-0-	166	1			45
04	12330	X	10749	-0-	-1581	-0-	9728	2	1021	3	Y	-0-					45
05	12741	X	12598	-0-	-143	-0-	11442	2	1040	3	Y	105					150
							116	9									
*06	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	10458	2	1008	3	Y	1	151	1			-0-
							1	9									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20460	X	17664	-0-	-2796	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	15772	-0-	-2708	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	17843	-0-	-1904	-0-	17843	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	16823	-0-	-1837	-0-	16823	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	16366	-0-	-1955	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	16050	-0-	-1230	-0-	16050	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	18077	2			N	-0-					-0-
02	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
03	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
04	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	17652	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	16155	-0-	-1763	-0-	16155	2			N	-0-					-0-
*06	25112	X	25112	-0-	-0-	-0-	25112	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	14020	3	33	9	Y	30	59	1			25
02	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	12591	3	51	9	Y	46					71
03	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			Y	-0-					71
04	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	3			Y	-0-	54	1			17
05	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13639	3	12	9	Y	11	25	1			3
*06	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	3			Y	-0-					3

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13516	X	11810	-0-	-1706	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10182	-0-	-1130	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	10763	-0-	-1761	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10863	-0-	-987	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11205	-0-	-854	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10183	-0-	-1247	-0-	10183	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12431	X	11703	-0-	-728	-0-	11683	3	20	9	Y	18					23
02	11228	X	10521	-0-	-707	-0-	10487	3	34	9	Y	31					54
03	12431	X	11438	-0-	-993	-0-	11437	3	1	9	Y	1					55
04	12030	X	10736	-0-	-1294	-0-	10736	3			Y	-0-					55
05	11821	X	11127	-0-	-694	-0-	11127	3			Y	-0-					55
*06	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10633	3	62	9	Y	56	102	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30876	X	27762	-0-	-3114	-0-	27762	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	24323	-0-	-2865	-0-	24323	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	26850	-0-	-2383	-0-	26850	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	26086	-0-	-1544	-0-	26086	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	26776	-0-	-1775	-0-	26776	2			N	-0-					-0-
06	26880	X	25061	-0-	-1819	-0-	25061	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

01	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	642	1	12207	2	Y	80					80
							88	9									
02	11480	X	10943	-0-	-537	-0-	524	1	10394	2	Y	23	103	1			-0-
							25	9									
03	12710	X	12619	-0-	-91	-0-	553	1	12024	2	Y	38					38
							42	9									
04	12300	X	9592	-0-	-2708	-0-	446	1	9126	2	Y	18					56
							20	9									
05	12710	X	11028	-0-	-1682	-0-	501	1	10505	2	Y	20					76
							22	9									
*06	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	521	1	11141	2	Y	42	110	1			8
							46	9									

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

01	14322	X	12761	-0-	-1561	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	11036	-0-	-752	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12164	-0-	-887	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11855	-0-	-775	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	12102	-0-	-701	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11402	-0-	-958	-0-	11402	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

01	10106	X	8875	-0-	-1231	-0-	438	1	8437	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	8122	-0-	-1006	-0-	390	1	7732	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9501	-0-	-605	-0-	477	1	9024	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	8516	-0-	-1264	-0-	429	1	8087	2	N	-0-					-0-
05	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	507	1	9051	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	7999	-0-	-1181	-0-	451	1	7548	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

01	6851	X	5046	-0-	-1805	-0-	5046	3			Y	-0-					76
*02	6188	X	5888	-0-	-300	-0-	5862	3	26	9	Y	24	100	1			-0-
*03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			Y	-0-					-0-
*04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			Y	-0-					-0-
*05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	3			Y	-0-					-0-
*06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

01	22382	X	21497	-0-	-885	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	19197	-0-	-851	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	20373	-0-	-862	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	20230	-0-	-560	-0-	20230	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	20593	-0-	-890	-0-	20593	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	19610	-0-	-1180	-0-	19610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			N	-0-					58
02	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	3			N	-0-					58
03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7435	3	7	9	N	6					64
04	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	3			N	-0-					64
05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					64
*06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	3			N	-0-					64

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8029	X	7712	-0-	-317	-0-	7711	3	1	9	N	1					18
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			N	-0-					18
03	7564	X	7335	-0-	-229	-0-	7335	3			N	-0-					18
04	7470	X	6762	-0-	-708	-0-	149	1	6613	3	N	-0-					18
05	7936	X	6483	-0-	-1453	-0-	6336	2	147	3	N	-0-					18
*06	7680	X	6606	-0-	-1074	-0-	6458	2	148	3	N	-0-					18

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17670	X	15229	-0-	-2441	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	13549	-0-	-2187	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	15220	-0-	-1117	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	14454	-0-	-1206	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	13340	-0-	-2594	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	11160	-0-	-3570	-0-	11160	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6820	X	18	-0-	-6802	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					2
02	5096	X	1711	-0-	-3385	-0-	82	1	1620	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	4					6
04	5460	X	466	-0-	-4994	-0-	22	1	444	2	Y	-0-					6
05	1891	X	14	-0-	-1877	-0-	1	1	12	2	Y	1					7
							1	9									
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	16674	-0-	13574	18433	187	1	16487	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	16663	-0-	13863	32296	16663	2			N	-0-					-0-
03	45269	X	12973	-0-	-32296	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
04	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	19835	2			N	-0-					-0-
05	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	23650	2			N	-0-					-0-
*06	23781	X	23781	-0-	-0-	-0-	23781	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14446	X	12760	-0-	-1686	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11354	-0-	-1022	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12352	-0-	-1319	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12038	-0-	-1192	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	9893	-0-	-3654	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
*06	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	17680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15841	X	13150	-0-	-2691	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	11998	-0-	-1274	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	13699	-0-	-840	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12922	-0-	-1148	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	13364	-0-	-431	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	12221	-0-	-1039	-0-	12221	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

01	25823	X	25007	-0-	-816	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
02	23324	X	22035	-0-	-1289	-0-	22035	2			N	-0-					-0-
03	25823	X	24894	-0-	-929	-0-	24894	2			N	-0-					-0-
04	24990	X	24410	-0-	-580	-0-	24410	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	24377	-0-	-1136	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	23856	-0-	-354	-0-	23856	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

01	29605	X	24651	-0-	-4954	-0-	24651	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	23437	-0-	-3303	-0-	23437	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	25705	-0-	-3900	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	23336	-0-	-3424	-0-	23336	2			N	-0-					-0-
05	26071	X	25914	-0-	-157	-0-	25914	2			N	-0-					-0-
06	25110	X	24884	-0-	-226	-0-	24884	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

01	24738	X	22053	-0-	-2685	-0-	22053	2			N	-0-					-0-
02	21168	X	19366	-0-	-1802	-0-	19366	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	21651	-0-	-576	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	20897	-0-	-613	-0-	20897	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	20721	-0-	-1475	-0-	20721	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	19886	-0-	-1444	-0-	19886	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

01	24707	X	23412	-0-	-1295	-0-	23412	2			N	-0-					-0-
02	22316	X	20533	-0-	-1783	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	22428	-0-	-2217	-0-	22428	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	21644	-0-	-1426	-0-	21644	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	21886	-0-	-1953	-0-	21886	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	19700	-0-	-2950	-0-	19700	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

01	8680	X	8352	-0-	-328	-0-	8352	3			Y	-0-					23
02	7840	X	6761	-0-	-1079	-0-	6761	3			Y	-0-	23	1			-0-
03	8680	X	7271	-0-	-1409	-0-	7271	3			Y	-0-					-0-
04	8400	X	6806	-0-	-1594	-0-	6806	3			Y	-0-					-0-
05	8170	X	6423	-0-	-1747	-0-	6423	3			Y	-0-					-0-
*06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			Y	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

01	8897	X	8815	-0-	-82	-0-	8795	3	20	9	Y	18					58
02	8036	X	6850	-0-	-1186	-0-	6763	3	87	9	Y	79	93	1			44
03	8897	X	6870	-0-	-2027	-0-	6870	3			Y	-0-					44
04	8520	X	6853	-0-	-1667	-0-	6853	3			Y	-0-					44
05	8327	X	7617	-0-	-710	-0-	7364	3	253	9	Y	230	185	1			89
*06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8170	3	145	9	Y	132					221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28737	X	27257	-0-	-1480	-0-	27257	2			N	-0-					-0-
02	25956	X	24164	-0-	-1792	-0-	24164	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	26307	-0-	-2089	-0-	26307	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	25478	-0-	-1012	-0-	25478	2			N	-0-					-0-
05	27249	X	25474	-0-	-1775	-0-	25474	2			N	-0-					-0-
06	26370	X	23748	-0-	-2622	-0-	23748	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

01	8525	X	6699	-0-	-1826	-0-	6699	3			Y	-0-					20
02	7700	X	6273	-0-	-1427	-0-	6273	3			Y	-0-	20	1			-0-
03	8525	X	7060	-0-	-1465	-0-	7060	3			Y	-0-					-0-
04	8250	X	6934	-0-	-1316	-0-	6934	3			Y	-0-					-0-
05	7895	X	7331	-0-	-564	-0-	7331	3			Y	-0-					-0-
*06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

01	18693	X	17339	-0-	-1354	-0-	867	1	16472	2	Y	-0-					94
02	16884	X	15782	-0-	-1102	-0-	758	1	15024	2	Y	-0-	73	1			21
03	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	951	1	20670	2	Y	-0-					21
04	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	984	1	20121	2	Y	31					52
							34	9									
05	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	918	1	19246	2	Y	-0-					52
*06	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	905	1	19376	2	Y	-0-	49	1			3

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

01	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9354	3	4	9	Y	4					28
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7926	3	47	9	Y	43					71
03	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	3			Y	-0-	49	1			22
04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8273	3	6	9	Y	5					27
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7474	3	24	9	Y	22					49
*06	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7494	3	3	9	Y	3					52

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

01	12245	X	5786	-0-	-6459	-0-	5784	3	2	9	Y	2					90
02	8904	X	6987	-0-	-1917	-0-	6954	3	33	9	Y	30					120
03	9765	X	6564	-0-	-3201	-0-	6564	3			Y	-0-	88	1			32
04	9060	X	7834	-0-	-1226	-0-	7834	3			Y	-0-					32
05	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9619	3	18	9	Y	16					48
*06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9591	3	3	9	Y	3					51

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

01	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12373	3	28	9	Y	25					52
02	10976	X	10731	-0-	-245	-0-	10699	3	32	9	Y	29					81
03	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	3			Y	-0-	49	1			32
04	11760	X	11174	-0-	-586	-0-	11174	3			Y	-0-					32
05	11962	X	11567	-0-	-395	-0-	11561	3	6	9	Y	5					37
*06	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10797	3	2	9	Y	2					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8401	X	8057	-0-	-344	-0-	8025	3	32	9	N	29	184	1			39
02	7560	X	7242	-0-	-318	-0-	7242	3			N	-0-					39
03	8246	X	7761	-0-	-485	-0-	7761	3			N	-0-					39
04	7950	X	7636	-0-	-314	-0-	7596	3	40	9	N	36					75
05	8091	X	7556	-0-	-535	-0-	7556	3			N	-0-					75
06	7800	X	7294	-0-	-506	-0-	7294	3			N	-0-					75

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23095	X	21176	-0-	-1919	-0-	21176	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	18820	-0-	-2040	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	21018	-0-	-1426	-0-	21018	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	20005	-0-	-1025	-0-	20005	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	20644	-0-	-529	-0-	20644	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	19883	-0-	-607	-0-	19883	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	2195	-0-	-905	3494	2192	3	3	9	Y	3					13
02	7774	X	4280	-0-	-3494	-0-	4280	3			Y	-0-					13
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					13
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2582	2	308	3	Y	-0-					13
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-					13
*06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					13

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-					13
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					13
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					13
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					13

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	35081	X	35081	-0-	-0-	-0-	35081	2			N	-0-					-0-
02	30913	X	30913	-0-	-0-	-0-	30913	2			N	-0-					-0-
03	33891	X	33891	-0-	-0-	-0-	33891	2			N	-0-					-0-
04	32430	X	32430	-0-	-0-	-0-	32430	2			N	-0-					-0-
05	32889	X	32889	-0-	-0-	-0-	32889	2			N	-0-					-0-
06	30750	X	28563	-0-	-2187	-0-	28563	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	3			Y	-0-					34
02	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	3			Y	-0-					34
03	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12527	3			Y	-0-					34
04	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	1153	1	9671	3	Y	-0-					34
05	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	3			Y	-0-					34
*06	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	3			Y	-0-					34

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8339	X	6469	-0-	-1870	-0-	6469	3			Y	-0-					28
02	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	3			Y	-0-	28	1			-0-
03	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	3			Y	-0-					-0-
04	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	3			Y	-0-					-0-
05	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	3			Y	-0-					-0-
*06	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	57526	X	23786	-0-	-33740	-0-	23786	3			N	-0-					-0-
02	41384	X	13697	-0-	-27687	-0-	13696	3	1	9	N	1					1
03	45818	X	15035	-0-	-30783	-0-	236	1	14797	3	N	2					3
							2	9									
04	44340	X	18007	-0-	-26333	-0-	18007	3			N	-0-					3
05	33728	X	18405	-0-	-15323	-0-	18405	3			N	-0-					3
06	23010	X	20391	-0-	-2619	-0-	20374	3	17	9	N	15					18

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
*06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	35217	X	35217	-0-	-0-	-0-	35217	2			N	-0-					-0-
02	30940	X	30821	-0-	-119	-0-	30821	2			N	-0-					-0-
03	34255	X	33328	-0-	-927	-0-	33328	2			N	-0-					-0-
04	33150	X	31568	-0-	-1582	-0-	31568	2			N	-0-					-0-
05	34255	X	31169	-0-	-3086	-0-	31169	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	29864	-0-	-3286	-0-	29864	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	51646	X	19393	-0-	-32253	-0-	19393	3			N	-0-					-0-
02	46648	X	16242	-0-	-30406	-0-	16241	3	1	9	N	1					1
03	51646	X	17581	-0-	-34065	-0-	276	1	17303	3	N	2					3
							2	9									
04	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17777	3	48	9	N	44					47
05	17918	X	17763	-0-	-155	-0-	17729	3	34	9	N	31					78
06	17340	X	11936	-0-	-5404	-0-	11905	3	31	9	N	28					106

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6572	X	4139	-0-	-2433	-0-	94	1	4015	2	N	27	38	1			12
							30	9									
02	5936	X	5462	-0-	-474	-0-	121	1	5321	2	N	18	23	1			7
							20	9									
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	137	1	5889	2	N	8					15
							9	9									
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	135	1	5685	2	N	8	14	1			9
							9	9									
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	150	1	6126	2	N	10	15	1			4
							11	9									
*06	5850	X	5739	-0-	-111	-0-	134	1	5590	2	N	14	15	1			3
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7564	X	7482	-0-	-82	-0-	170	1	7258	2	N	49	56	1			17
							54	9									
02	6832	X	6737	-0-	-95	-0-	149	1	6515	2	N	66	64	1			19
							73	9									
03	7564	X	7075	-0-	-489	-0-	159	1	6854	2	N	56					75
							62	9									
04	7320	X	6628	-0-	-692	-0-	153	1	6430	2	N	41	70	1			46
							45	9									
05	7564	X	6733	-0-	-831	-0-	160	1	6541	2	N	29	58	1			17
							32	9									
06	7230	X	6472	-0-	-758	-0-	151	1	6271	2	N	45	52	1			10
							50	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

01	9300	X	9048	-0-	-252	-0-	207	1	8841	2	N	-0-	1	1			-0-
02	8400	X	7878	-0-	-522	-0-	176	1	7702	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8378	-0-	-922	-0-	190	1	8188	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	7723	-0-	-1277	-0-	179	1	7544	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	7934	-0-	-1366	-0-	190	1	7744	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	7583	-0-	-1177	-0-	178	1	7405	2	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

01	29202	X	27475	-0-	-1727	-0-	27475	2			N	-0-					-0-
02	25620	X	24404	-0-	-1216	-0-	24404	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	26231	-0-	-1731	-0-	26231	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	24603	-0-	-1977	-0-	24603	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	24764	-0-	-2702	-0-	24764	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	23312	-0-	-3268	-0-	23312	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

01	27249	X	24861	-0-	-2388	-0-	24861	2			N	-0-					-0-
02	23828	X	21472	-0-	-2356	-0-	21472	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	23667	-0-	-2559	-0-	23667	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	21556	-0-	-3164	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	22754	-0-	-2387	-0-	22754	2			N	-0-					-0-
06	24060	X	21480	-0-	-2580	-0-	21480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	38006	X	31018	-0-	-6988	-0-	31018	2			N	-0-					-0-
02	32788	X	29242	-0-	-3546	-0-	29242	2			N	-0-					-0-
03	35898	X	35225	-0-	-673	-0-	35225	2			N	-0-					-0-
04	34740	X	32755	-0-	-1985	-0-	32755	2			N	-0-					-0-
05	33542	X	33425	-0-	-117	-0-	33425	2			N	-0-					-0-
06	34080	X	31663	-0-	-2417	-0-	31663	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

01	31372	X	29437	-0-	-1935	-0-	29437	2			N	-0-					-0-
02	28280	X	26192	-0-	-2088	-0-	26192	2			N	-0-					-0-
03	31310	X	28488	-0-	-2822	-0-	28488	2			N	-0-					-0-
04	29700	X	26484	-0-	-3216	-0-	26484	2			N	-0-					-0-
05	29450	X	28624	-0-	-826	-0-	28624	2			N	-0-					-0-
06	28500	X	26929	-0-	-1571	-0-	26929	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

01	27807	X	25192	-0-	-2615	-0-	25192	2			N	-0-					-0-
02	24388	X	22348	-0-	-2040	-0-	22348	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	24533	-0-	-1166	-0-	24533	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	22940	-0-	-1690	-0-	22940	2			N	-0-					-0-
05	25203	X	24094	-0-	-1109	-0-	24094	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	21643	-0-	-2747	-0-	21643	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

01	36277	X	36277	-0-	-0-	-0-	36277	2			N	-0-					-0-
02	28504	X	25491	-0-	-3013	-0-	25491	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	28278	-0-	-3280	-0-	28278	2			N	-0-					-0-
04	33180	X	27972	-0-	-5208	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
05	34286	X	27894	-0-	-6392	-0-	27894	2			N	-0-					-0-
06	33180	X	25841	-0-	-7339	-0-	25841	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

01	32581	X	28173	-0-	-4408	-0-	28173	2			N	-0-					-0-
02	28588	X	24704	-0-	-3884	-0-	24704	2			N	-0-					-0-
03	30442	X	27093	-0-	-3349	-0-	27093	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	25346	-0-	-2704	-0-	25346	2			N	-0-					-0-
05	28582	X	25808	-0-	-2774	-0-	25808	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	24327	-0-	-2943	-0-	24327	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

01	28179	X	27644	-0-	-535	-0-	27644	2			N	-0-					-0-
02	26689	X	26689	-0-	-0-	-0-	26689	2			N	-0-					-0-
03	29109	X	29109	-0-	-0-	-0-	29109	2			N	-0-					-0-
04	27804	X	27804	-0-	-0-	-0-	27804	2			N	-0-					-0-
05	29643	X	29643	-0-	-0-	-0-	29643	2			N	-0-					-0-
*06	27972	X	27972	-0-	-0-	-0-	27972	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

01	34813	X	30479	-0-	-4334	-0-	30479	2			N	-0-					-0-
02	31444	X	26510	-0-	-4934	-0-	26510	2			N	-0-					-0-
03	33170	X	28707	-0-	-4463	-0-	28707	2			N	-0-					-0-
04	30690	X	26399	-0-	-4291	-0-	26399	2			N	-0-					-0-
05	31186	X	26281	-0-	-4905	-0-	26281	2			N	-0-					-0-
06	29490	X	25484	-0-	-4006	-0-	25484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31930	X	29363	-0-	-2567	-0-	29363	2			N	-0-					-0-
02	27953	X	27953	-0-	-0-	-0-	27953	2			N	-0-					-0-
03	28706	X	28540	-0-	-166	-0-	28540	2			N	-0-					-0-
04	28961	X	28961	-0-	-0-	-0-	28961	2			N	-0-					-0-
05	30938	X	30704	-0-	-234	-0-	30704	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	27850	-0-	-2090	-0-	27850	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

01	32085	X	26251	-0-	-5834	-0-	26251	2			N	-0-					-0-
02	27972	X	23227	-0-	-4745	-0-	23227	2			N	-0-					-0-
03	29760	X	24969	-0-	-4791	-0-	24969	2			N	-0-					-0-
04	27780	X	22747	-0-	-5033	-0-	22747	2			N	-0-					-0-
05	27776	X	18297	-0-	-9479	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
06	25410	X	21992	-0-	-3418	-0-	21992	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

01	45009	X	45009	-0-	-0-	-0-	45009	2			N	-0-					-0-
02	26540	X	26540	-0-	-0-	-0-	26540	2			N	-0-					-0-
03	29661	X	29661	-0-	-0-	-0-	29661	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	28195	-0-	-95	-0-	28195	2			N	-0-					-0-
05	29233	X	28479	-0-	-754	-0-	28479	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	26608	-0-	-1682	-0-	26608	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

01	48794	X	33454	-0-	-15340	-0-	33454	2			N	-0-					-0-
02	43935	X	43935	-0-	-0-	-0-	43935	2			N	-0-					-0-
03	46872	X	44452	-0-	-2420	-0-	44452	2			N	-0-					-0-
04	40570	X	40570	-0-	-0-	-0-	40570	2			N	-0-					-0-
05	48639	X	39755	-0-	-8884	-0-	39755	2			N	-0-					-0-
06	47070	X	36337	-0-	-10733	-0-	36337	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

01	43121	X	38216	-0-	-4905	-0-	38216	2			N	-0-					-0-
02	37912	X	33609	-0-	-4303	-0-	33609	2			N	-0-					-0-
03	41292	X	36703	-0-	-4589	-0-	36703	2			N	-0-					-0-
04	39030	X	34754	-0-	-4276	-0-	34754	2			N	-0-					-0-
05	39184	X	35253	-0-	-3931	-0-	35253	2			N	-0-					-0-
06	36990	X	35026	-0-	-1964	-0-	35026	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

01	39277	X	34528	-0-	-4749	-0-	34528	2			N	-0-					-0-
02	34244	X	30339	-0-	-3905	-0-	30339	2			N	-0-					-0-
03	36394	X	32001	-0-	-4393	-0-	32001	2			N	-0-					-0-
04	34920	X	31132	-0-	-3788	-0-	31132	2			N	-0-					-0-
05	35278	X	31311	-0-	-3967	-0-	31311	2			N	-0-					-0-
06	33420	X	30123	-0-	-3297	-0-	30123	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

01	57164	X	17349	-0-	-39815	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
02	75473	X	75473	-0-	-0-	-0-	75473	2			N	-0-					-0-
03	77179	X	77179	-0-	-0-	-0-	77179	2			N	-0-					-0-
04	66343	X	66343	-0-	-0-	-0-	66343	2			N	-0-					-0-
05	83545	X	61170	-0-	-22375	-0-	61170	2			N	-0-					-0-
06	80850	X	53428	-0-	-27422	-0-	53428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	52824	X	47727	-0-	-5097	-0-	47727	2			N	-0-					-0-
02	47236	X	42047	-0-	-5189	-0-	42047	2			N	-0-					-0-
03	51305	X	46014	-0-	-5291	-0-	46014	2			N	-0-					-0-
04	48720	X	44204	-0-	-4516	-0-	44204	2			N	-0-					-0-
05	48577	X	45321	-0-	-3256	-0-	45321	2			N	-0-					-0-
06	46200	X	42315	-0-	-3885	-0-	42315	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

01	38150	X	38150	-0-	-0-	-0-	38150	2			N	-0-					-0-
02	33908	X	33642	-0-	-266	-0-	33642	2			N	-0-					-0-
03	37541	X	36096	-0-	-1445	-0-	36096	2			N	-0-					-0-
04	36330	X	34059	-0-	-2271	-0-	34059	2			N	-0-					-0-
05	37541	X	33735	-0-	-3806	-0-	33735	2			N	-0-					-0-
06	36330	X	32112	-0-	-4218	-0-	32112	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

01	36239	X	33246	-0-	-2993	-0-	33246	2			N	-0-					-0-
02	32732	X	29368	-0-	-3364	-0-	29368	2			N	-0-					-0-
03	35836	X	31625	-0-	-4211	-0-	31625	2			N	-0-					-0-
04	32640	X	29567	-0-	-3073	-0-	29567	2			N	-0-					-0-
05	33635	X	28478	-0-	-5157	-0-	28478	2			N	-0-					-0-
06	32160	X	27687	-0-	-4473	-0-	27687	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

01	45818	X	37668	-0-	-8150	-0-	37668	2			N	-0-					-0-
02	39956	X	31061	-0-	-8895	-0-	31061	2			N	-0-					-0-
03	42780	X	30868	-0-	-11912	-0-	30868	2			N	-0-					-0-
04	40020	X	36167	-0-	-3853	-0-	36167	2			N	-0-					-0-
05	40383	X	40383	-0-	-0-	-0-	40383	2			N	-0-					-0-
*06	37918	X	37918	-0-	-0-	-0-	37918	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

01	50592	X	40410	-0-	-10182	-0-	40410	2			N	-0-					-0-
02	44184	X	34978	-0-	-9206	-0-	34978	2			N	-0-					-0-
03	46965	X	38541	-0-	-8424	-0-	38541	2			N	-0-					-0-
04	43650	X	35516	-0-	-8134	-0-	35516	2			N	-0-					-0-
05	42222	X	34619	-0-	-7603	-0-	34619	2			N	-0-					-0-
*06	40434	X	40434	-0-	-0-	-0-	40434	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

01	168516	X	59286	-0-	-109230	-0-	59286	2			N	-0-					-0-
02	152208	X	129703	-0-	-22505	-0-	129703	2			N	-0-					-0-
03	168516	X	117505	-0-	-51011	-0-	117505	2			N	-0-					-0-
04	97606	X	97606	-0-	-0-	-0-	97606	2			N	-0-					-0-
05	143592	X	90206	-0-	-53386	-0-	90206	2			N	-0-					-0-
06	138960	X	81983	-0-	-56977	-0-	81983	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	50251	X	43116	-0-	-7135	-0-	43116	2			N	-0-					-0-
02	43904	X	38655	-0-	-5249	-0-	38655	2			N	-0-					-0-
03	46934	X	43999	-0-	-2935	-0-	43999	2			N	-0-					-0-
04	44010	X	38855	-0-	-5155	-0-	38855	2			N	-0-					-0-
05	43493	X	36445	-0-	-7048	-0-	36445	2			N	-0-					-0-
06	42570	X	32619	-0-	-9951	-0-	32619	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	45942	X	34868	-0-	-11074	-0-	34868	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	29532	-0-	-9864	-0-	29532	2			N	-0-					-0-
03	41974	X	30307	-0-	-11667	-0-	30307	2			N	-0-					-0-
04	38670	X	32870	-0-	-5800	-0-	32870	2			N	-0-					-0-
05	37913	X	35613	-0-	-2300	-0-	35613	2			N	-0-					-0-
*06	33962	X	33962	-0-	-0-	-0-	33962	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	142786	X	47936	-0-	-94850	-0-	47936	2			N	-0-					-0-
02	128968	X	113523	-0-	-15445	-0-	113523	2			N	-0-					-0-
03	142786	X	103200	-0-	-39586	-0-	103200	2			N	-0-					-0-
04	87303	X	87303	-0-	-0-	-0-	87303	2			N	-0-					-0-
05	125674	X	81647	-0-	-44027	-0-	81647	2			N	-0-					-0-
06	121620	X	73728	-0-	-47892	-0-	73728	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		50951	-0-	50951	50951	50951	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		128906	-0-	128906	179857	128906	2			N	-0-					-0-
03	0	W	110757	-0-	110757	290614	110757	2			N	-0-					-0-
04	0	W	88414	-0-	88414	379028	88414	2			N	-0-					-0-
05	0	W	82155	-0-	82155	461183	82155	2			N	-0-					-0-
06	0	W	71920	-0-	71920	533103	71920	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	50623	X	12101	-0-	-38522	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
02	64552	X	64552	-0-	-0-	-0-	64552	2			N	-0-					-0-
03	59427	X	59427	-0-	-0-	-0-	59427	2			N	-0-					-0-
04	49115	X	49115	-0-	-0-	-0-	49115	2			N	-0-					-0-
05	70866	X	42647	-0-	-28219	-0-	42647	2			N	-0-					-0-
06	68580	X	18125	-0-	-50455	-0-	18125	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		52232	-0-	52232	52232	52232	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		115349	-0-	115349	167581	115349	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		99713	-0-	99713	267294	99713	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		82485	-0-	82485	349779	82485	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		77175	-0-	77175	426954	77175	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		77565	-0-	77565	504519	77565	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		51328	-0-	51328	51328	51328	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		116496	-0-	116496	167824	116496	2			N	-0-					-0-
03	273155	X	105331	-0-	-167824	-0-	105331	2			N	-0-					-0-
04	139710	X	88528	-0-	-51182	-0-	88528	2			N	-0-					-0-
05	128991	X	83090	-0-	-45901	-0-	83090	2			N	-0-					-0-
06	124830	X	77385	-0-	-47445	-0-	77385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - PLUGGED 01/27/17

VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					65
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					65
03	14B2 EXT		272	-0-	272	272	272	3			N	-0-					65
04	14B2 EXT		111	-0-	111	383	111	3			N	-0-					65
05	14B2 EXT		83	-0-	83	466	83	3			N	-0-					65
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	466					N	NO RPT					65

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014

MURPHY, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 278665 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4700 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2017 - P/A 02/21/17

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX HILL OPERATING, INC. 084427
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOX HILL OPERATING, INC. //CONT.// 084427
MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

01	2634	N	2576	-0-	-58	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
*06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
*06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3488	-0-	-432	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4144	-0-	-56	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4158	-0-	-182	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3755	-0-	-445	-0-	3755	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
*06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

01	3100	N	2894	-0-	-206	166	2894	3			N	-0-					-0-
02	2771	N	2605	-0-	-166	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2704	-0-	-55	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
*06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
*06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
*06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
*06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2112	-0-	-228	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
04	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
*06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3168	-0-	168	168	3168	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3272	-0-	172	340	3272	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3310	-0-	310	650	3310	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

01	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
*06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3525	3	20	9	N	18	174	1			2
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					2
03	3503	X	3502	-0-	-1	-0-	3502	3			N	-0-					2
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3636	3	23	9	N	21					23
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3683	3	6	9	N	5					28
*06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3468	3	2	9	N	2					30

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3982	-0-	-8	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
*06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
*06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					42
02	3528	X	3474	-0-	-54	-0-	3474	3			N	-0-					42
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					42
04	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	3639	3			N	-0-					42
05	3906	X	3596	-0-	-310	-0-	3596	3			N	-0-					42
06	3780	X	3443	-0-	-337	-0-	3443	3			N	-0-					42

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3567	3	3	9	N	3					125
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2953	3	7	9	N	6					131
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3914	3	4	9	N	4					135
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3617	3	1	9	N	1					136
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3800	3	4	9	N	4					140
*06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2714	3	6	9	N	5					145

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					174
02	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	2801	3			N	-0-					174
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					174
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					174
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					174
06	3150	X	3114	-0-	-36	-0-	3114	3			N	-0-					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5431	-0-	-87	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5292	-0-	-48	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5079	-0-	-439	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4057	-0-	-1283	-0-	4057	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1231	-0-	-1	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5380	-0-	-360	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	6090	-0-	-265	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	6004	-0-	-146	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5419	-0-	-936	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5464	-0-	-686	-0-	5464	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2637	-0-	-443	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2754	-0-	-656	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2631	-0-	-609	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2782	-0-	-504	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2528	-0-	-382	-0-	2528	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8652	-0-	-431	-0-	8652	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8315	-0-	-475	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8363	-0-	-720	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	7807	-0-	-983	-0-	7807	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
*06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
02	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
*06	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3910	3	2	9	N	2					6
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4016	3	4	9	N	4					10
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4524	3	207	9	N	188	180	1			18
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4357	3	30	9	N	27					45
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4604	3	144	9	N	131	171	1			5
*06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					5

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
02	7812	X	5718	-0-	-2094	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	7442	-0-	-1207	-0-	7442	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7228	-0-	-1142	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6193	-0-	-1061	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	5978	-0-	-1222	-0-	5978	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		2733	-0-	2733	3315	2733	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		2188	-0-	2188	5503	2188	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		2352	-0-	2352	7855	2352	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		2087	-0-	2087	9942	2087	3			N	-0-					-0-
05	14210	X	4268	-0-	-9942	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5837	-0-	2837	2837	5837	3			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		707	-0-	707	2395	707	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	2396	1	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		2249	-0-	2249	4645	2249	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		2514	-0-	2514	7159	2514	3			N	-0-					-0-
05	8874	X	1715	-0-	-7159	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1181	-0-	-1009	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	3432	-0-	-1528	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	4638	-0-	-1062	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	3702	-0-	-2188	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	2534	-0-	-3166	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11123	3	36	9	N	33					155
02	10836	X	9379	-0-	-1457	-0-	9370	3	9	9	N	8	111	1			52
03	11997	X	11025	-0-	-972	-0-	11025	3			N	-0-					52
04	11610	X	10528	-0-	-1082	-0-	10519	3	9	9	N	8					60
05	11997	X	11123	-0-	-874	-0-	11092	3	31	9	N	28					88
06	10800	X	1077	-0-	-9723	-0-	1053	3	24	9	N	22					110

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					170
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3			N	-0-					170
03	6510	X	6458	-0-	-52	-0-	6458	3			N	-0-					170
04	6300	X	6243	-0-	-57	-0-	6243	3			N	-0-					170
05	6510	X	6396	-0-	-114	-0-	6396	3			N	-0-					170
*06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	3			N	-0-					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	3			N	-0-					95
02	9268	X	8941	-0-	-327	-0-	8938	3	3	9	N	3					98
03	10261	X	9512	-0-	-749	-0-	9504	3	8	9	N	7					105
04	9930	X	9003	-0-	-927	-0-	8992	3	11	9	N	10					115
05	10230	X	9021	-0-	-1209	-0-	9007	3	14	9	N	13					128
06	9570	X	8727	-0-	-843	-0-	8721	3	6	9	N	5					133

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	3			N	-0-					-0-
02	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					-0-
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	3			N	-0-					-0-
*06	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
*06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
*06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3407	-0-	-403	-0-	3407	3			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	3			N	-0-					-0-
02	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3			N	-0-					-0-
03	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	3			N	-0-					-0-
04	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	3			N	-0-					-0-
05	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	3			N	-0-					-0-
*06	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3264	3	2	9	N	2					93
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2834	3	4	9	N	4					97
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3046	3	6	9	N	5					102
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2987	3	4	9	N	4					106
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3043	3	6	9	N	5					111
*06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2970	3	8	9	N	7					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					106
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					106
03	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	3150	3			N	-0-					106
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					106
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					106
*06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					106

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					62
02	3612	X	3511	-0-	-101	-0-	3511	3			N	-0-					62
03	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	3732	3			N	-0-					62
04	3870	X	3694	-0-	-176	-0-	3694	3			N	-0-					62
05	3875	X	3668	-0-	-207	-0-	3668	3			N	-0-					62
*06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					62

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					9
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4623	3	7	9	N	6					15
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5074	3	6	9	N	5					20
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4844	3	239	9	N	217	164	1			73
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					73
*06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					73

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2360	-0-	-188	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2625	-0-	-135	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
*06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	4919	-0-	-709	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5803	-0-	-273	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5189	-0-	-691	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5131	-0-	-945	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	4932	-0-	-798	-0-	4932	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	3			N	-0-					-0-
02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	3			N	-0-					-0-
04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
05	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
*06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11179	3	3	9	N	3					97
02	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8893	3	6	9	N	5					102
03	9734	X	9568	-0-	-166	-0-	9568	3			N	-0-					102
04	9420	X	9408	-0-	-12	-0-	9279	3	129	9	N	117	117	1			102
05	9734	X	9672	-0-	-62	-0-	9671	3	1	9	N	1					103
06	9420	X	9398	-0-	-22	-0-	9398	3			N	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					99
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4345	3	1	9	N	1	84	1			16
03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					16
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5493	3	7	9	N	6					22
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5370	3	7	9	N	6					28
*06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5195	3	8	9	N	7					35

GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					142
02	2632	X	1769	-0-	-863	-0-	1769	3			N	-0-					142
03	2635	X	1550	-0-	-1085	-0-	1550	3			N	-0-					142
04	2370	X	1633	-0-	-737	-0-	1633	3			N	-0-					142
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					142
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					142

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12354	3	10	9	N	9					29
02	11144	X	10541	-0-	-603	-0-	10529	3	12	9	N	11					40
03	12338	X	11493	-0-	-845	-0-	11491	3	2	9	N	2					42
04	11940	X	10906	-0-	-1034	-0-	10900	3	6	9	N	5					47
05	12338	X	11324	-0-	-1014	-0-	11317	3	7	9	N	6					53
06	11940	X	10806	-0-	-1134	-0-	10800	3	6	9	N	5					58

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13816	3	24	9	N	22					70
02	12488	X	11645	-0-	-843	-0-	11623	3	22	9	N	20					90
03	13826	X	12425	-0-	-1401	-0-	12418	3	7	9	N	6					96
04	13380	X	11870	-0-	-1510	-0-	11792	3	78	9	N	71	71	1			96
05	13826	X	11820	-0-	-2006	-0-	11820	3			N	-0-					96
06	13380	X	11276	-0-	-2104	-0-	11276	3			N	-0-					96

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	100	J	110	-0-	10	10	110	3			N	-0-					75
02	T. A.		133	-0-	133	143	133	3			N	-0-					75
03	243	X	100	-0-	-143	-0-	100	3			N	-0-					75
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					75
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					75
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					75

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	3			N	-0-					-0-
02	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11455	3			N	-0-					-0-
03	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	3			N	-0-					-0-
04	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	3			N	-0-					-0-
05	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	3			N	-0-					-0-
*06	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1734	3	11	9	N	10					107
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1728	3	122	9	N	111					218
03	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1792	3	1	9	N	1					219
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1714	3	15	9	N	14					233
05	2046	N	1631	-0-	-415	-0-	1625	3	6	9	N	5					238
06	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1545	3	6	9	N	5					243

BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 091137
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274560 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4964 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

01	3224	X	1228	-0-	-1996	-0-	1188	2	40	9	N	36	149	1			22
02	2912	X	443	-0-	-2469	-0-	434	2	9	9	N	8					30
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					30
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					30
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					30
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					30

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					53
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	280	2			N	-0-					53
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	387	2	1	9	N	1					54
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					54
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					54
*06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-	18	7			36

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					55
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					55
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					55
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					55
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					55
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-	2	7			53

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	835	1	5201	2	N	61	115	1			15
							67	9									
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	722	1	4784	2	N	-0-					15
03	5952	X	5546	-0-	-406	-0-	863	1	4675	2	N	7					22
							8	9									
04	5760	X	4693	-0-	-1067	-0-	820	1	3837	2	N	33					55
							36	9									
05	5952	X	4852	-0-	-1100	-0-	850	1	3940	2	N	56					111
							62	9									
*06	5760	X	3437	-0-	-2323	-0-	3402	2	35	9	N	32					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	51	1	141	2	N	5					45
							6	9									
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	78	1	205	2	N	50					95
							55	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	55	1	155	2	N	23					118
							25	9									
05	217	N	23	-0-	-194	-0-	1	1	2	2	N	18					136
							20	9									
*06	330	N	51	-0-	-279	-0-	36	2	15	9	N	14					150

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1763	1	4827	2	N	16	67	1			21
							18	9									
02	5740	X	5679	-0-	-61	-0-	1497	1	4182	2	N	-0-					21
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	1763	1	4671	2	N	15					36
							17	9									
04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	1675	1	4694	2	N	1					37
							1	9									
05	6355	X	6286	-0-	-69	-0-	1824	1	4458	2	N	4					41
							4	9									
*06	6150	X	4396	-0-	-1754	-0-	4396	2			N	-0-	26	7			15

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					10
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	312	2			N	-0-					10
03	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			N	-0-					10
04	420	N	284	-0-	-136	-0-	284	2			N	-0-					10
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					10
*06	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	2			N	-0-	4	7			6

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					252
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	807	2			N	-0-					252
03	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			N	-0-					252
04	930	N	625	-0-	-305	-0-	625	2			N	-0-					252
05	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			N	-0-					252
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					252

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					72
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					72
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					72
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					72
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					72
*06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					72

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

01	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1783	-0-	-9	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					94
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3459	3	13	9	N	12					106
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					106
04	2850	X	2454	-0-	-396	-0-	2454	3			N	-0-					106
05	2945	X	2326	-0-	-619	-0-	2326	3			N	-0-					106
06	2850	X	1902	-0-	-948	-0-	1902	3			N	-0-					106

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					44
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	3			N	-0-					44
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					44
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					44
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					44
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1370	-0-	-86	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1689	3	26	9	N	24					79
02	1540	N	1537	-0-	-3	-0-	1494	3	43	9	N	39	93	1			25
03	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1615	3			N	-0-					25
04	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	3			N	-0-					25
05	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1611	3	10	9	N	9					34
*06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1568	3	14	9	N	13					47

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					44
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6	9	N	5					49
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	789	3	6	9	N	5					54
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					54
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	781	3	11	9	N	10					64
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	750	3	3	9	N	3					67

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					48
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1315	3	26	9	N	24					72
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1391	3	17	9	N	15	61	1			26
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					26
05	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	1343	3			N	-0-					26
06	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1297	3			N	-0-					26

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1562	3	97	9	N	88	78	1			63
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1451	3	47	9	N	43	89	1			17
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1566	3	12	9	N	11					28
04	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1519	3	10	9	N	9					37
05	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1589	3	59	9	N	54	37	1			54
06	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	1508	3	2	9	N	2					56

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1561	3	37	9	N	34					61
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1389	3	47	9	N	43					104
03	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1479	3	24	9	N	22	101	1			25
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					25
05	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3			N	-0-					25
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1436	3	4	9	N	4					29

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

01	992	N	960	-0-	-32	-0-	941	3	19	9	N	17					57
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					57
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2420	3	59	9	N	54					111
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2045	3	10	9	N	9	93	1			27
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1897	3	13	9	N	12					39
*06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	3	6	9	N	5					44

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

01	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	1172	3			N	-0-					23
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					23
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	3			N	-0-					23
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1051	3	11	9	N	10					33
05	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1051	3			N	-0-					33
06	1140	N	994	-0-	-146	-0-	973	3	21	9	N	19					52

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

01	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1892	3			N	-0-					42
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1719	3	90	9	N	82	105	1			19
03	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1871	3	3	9	N	3					22
04	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	3			N	-0-					22
05	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1856	3	30	9	N	27					49
*06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1790	3	58	9	N	53	85	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	3			N	-0-					16
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					16
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					16
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					16
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					16
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					16

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

01	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	1568	3			N	-0-					28
02	1820	N	1229	-0-	-591	-0-	1229	3			N	-0-					28
03	1922	N	1293	-0-	-629	-0-	1293	3			N	-0-					28
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					28
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					28
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					28

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1567	3	24	9	N	22					40
02	1484	N	1468	-0-	-16	-0-	1426	3	42	9	N	38	59	1			19
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1591	3	24	9	N	22					41
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1540	3	31	9	N	28					69
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1587	3	31	9	N	28	77	1			20
06	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1527	3	14	9	N	13					33

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					25
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	3			N	-0-					25
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					25
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	540	3	30	9	N	27					52
05	682	N	577	-0-	-105	-0-	566	3	11	9	N	10					62
06	630	N	542	-0-	-88	-0-	541	3	1	9	N	1					63

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	3	21	9	N	19					81
02	1064	N	1058	-0-	-6	-0-	1058	3			N	-0-					81
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					81
04	1200	N	958	-0-	-242	-0-	924	3	34	9	N	31					112
05	1178	N	893	-0-	-285	-0-	874	3	19	9	N	17					129
06	1080	N	912	-0-	-168	-0-	816	3	96	9	N	87	78	1			138

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1427	3	19	9	N	17	53	1			24
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1256	3	11	9	N	10					34
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1335	3	17	9	N	15					49
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1316	3	17	9	N	15					64
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					64
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1330	3	20	9	N	18					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY WELL #: RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	757	3	6	9	N	5					66
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	3			N	-0-					66
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					66
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					66
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	761	3	22	9	N	20					86
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	729	3	13	9	N	12	72	1			26

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3			N	-0-					109
02	1316	N	1268	-0-	-48	-0-	1259	3	9	9	N	8					117
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1393	3	25	9	N	23	115	1			25
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1360	3	4	9	N	4					29
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	3	1	9	N	1					30
06	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1334	3	2	9	N	2					32

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					55
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1513	3	24	9	N	22					77
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	3	11	9	N	10					87
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1552	3	11	9	N	10					97
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1575	3	4	9	N	4					101
*06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1549	3	52	9	N	47	121	1			27

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1285	3	14	9	N	13					40
02	1232	N	1136	-0-	-96	-0-	1134	3	2	9	N	2					42
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1242	3	42	9	N	38	55	1			25
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					25
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			N	-0-					25
*06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1183	3	92	9	N	84	59	1			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					107
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	864	3	35	9	N	32	82	1			57
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					57
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					57
05	992	N	803	-0-	-189	-0-	801	3	2	9	N	2					59
06	1020	N	813	-0-	-207	-0-	802	3	11	9	N	10					69

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					76
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					76
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					76
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					76
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					76
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	278	3			N	-0-					76

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

01	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					24
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	3			N	-0-					24
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					24
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					24
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					24
06	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

01	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2184	3	90	9	N	82	112	1			17
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2022	3	17	9	N	15					32
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2214	3	6	9	N	5					37
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2151	3	88	9	N	80	54	1			63
05	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2202	3	1	9	N	1					64
*06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2129	3	74	9	N	67	64	1			67

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

01	1860	X	1122	-0-	-738	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	860	-0-	-456	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	715	-0-	-556	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	766	-0-	-374	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	1009	-0-	-138	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	954	-0-	-126	-0-	954	3			N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					58
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	898	3	81	9	N	74	107	1			25
03	1178	N	989	-0-	-189	-0-	983	3	6	9	N	5					30
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	949	3	6	9	N	5					35
05	1085	N	992	-0-	-93	-0-	991	3	1	9	N	1					36
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	960	3	10	9	N	9					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					44
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	494	3	25	9	N	23					67
03	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	3			N	-0-					67
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	625	3	4	9	N	4					71
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	47	86	1			32
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					32

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					30
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	596	3	10	9	N	9					39
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	N	5					44
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					44
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	699	3	11	9	N	10					54
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	3	3	9	N	3					57

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	700	N	519	-0-	-181	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					25
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					25
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					25
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					25
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	681	3	17	9	N	15					40
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					40

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2263	N	1849	-0-	-414	-0-	1838	3	11	9	N	10					42
02	2016	N	1747	-0-	-269	-0-	1747	3			N	-0-					42
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					42
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					42
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					42
*06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					42

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					60
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					60
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					60
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					60
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					60
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	996	3	37	9	N	34					61
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	882	3	17	9	N	15	61	1			15
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-					15
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	3			N	-0-					15
05	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					15
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					15

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					25
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					25
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					25
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					25
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					25
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					25

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					65
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	312	3			N	-0-					65
03	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					65
04	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	3			N	-0-					65
05	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-					65
06	300	N	154	-0-	-146	-0-	154	3			N	-0-					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	3			N	-0-					27
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	949	3	33	9	N	30					57
03	1085	N	847	-0-	-238	-0-	839	3	8	9	N	7					64
04	1020	N	768	-0-	-252	-0-	765	3	3	9	N	3					67
05	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	3			N	-0-					67
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1072	3	25	9	N	23					90

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					27
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	3			N	-0-					27
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					27
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					27
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					27
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					71
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	588	3	18	9	N	16					87
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	653	3	10	9	N	9	77	1			19
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					19
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	681	3	7	9	N	6					25
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	653	3	2	9	N	2					27

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					130
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	741	3			N	-0-					130
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					130
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	3			N	-0-					130
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					130
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					130

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					72
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-					72
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					72
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					72
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					72
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					72

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					59
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					59
03	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	3			N	-0-					59
04	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	1666	3			N	-0-					59
05	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	3			N	-0-					59
06	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1607	3			N	-0-					59

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					27
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					27
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	71	3	25	9	N	23					50
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	3	6	9	N	5					55
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					55
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	52	3	2	9	N	2					57

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4497	3	10	9	N	9	53	1			37
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					37
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					37
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	3			N	-0-					37
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					37
*06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					37

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					27
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	647	3			N	-0-					27
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					27
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					27
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					27
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					29
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2410	3	18	9	N	16					45
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2659	3	73	9	N	66					111
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					111
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					111
*06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2551	3	14	9	N	13					124

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					57
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1804	3	12	9	N	11					68
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1921	3	10	9	N	9					77
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1861	3	12	9	N	11					88
05	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1909	3	63	9	N	57	102	1			43
06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1842	3	2	9	N	2					45

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					17
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	920	3	20	9	N	18					35
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1043	3	4	9	N	4					39
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	965	3	6	9	N	5					44
05	1054	N	966	-0-	-88	-0-	960	3	6	9	N	5					49
06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	969	3	3	9	N	3					52

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	3			N	-0-					8
02	2016	N	1964	-0-	-52	-0-	1964	3			N	-0-					8
03	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	3			N	-0-					8
04	2130	N	2074	-0-	-56	-0-	2074	3			N	-0-					24
05	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2129	3			N	-0-					24
06	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	2043	3			N	-0-					24

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	3	11	9	N	10					10
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					10

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					32
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					32
03	1023	N	283	-0-	-740	-0-	280	3	3	9	N	3					35
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					35
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					35
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					35

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
*06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					69
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	570	3	4	9	N	4					73
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	619	3	6	9	N	5					78
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	614	3	10	9	N	9					87
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	631	3	3	9	N	3					90
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	3	3	9	N	3					93

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					30
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					30
03	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					30
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					30
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					30
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					30

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					22
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					22
03	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1100	3	31	9	N	28					50
04	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	1001	3	8	9	N	7					57
05	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1092	3	7	9	N	6					63
06	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1053	3	18	9	N	16	55	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			N	-0-					10
02	1204	N	1164	-0-	-40	-0-	1164	3			N	-0-					10
03	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3			N	-0-					10
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					10
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					10
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					10

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			N	-0-					27
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	934	3			N	-0-					27
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					27
04	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	3			N	-0-					27
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3			N	-0-					27
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	3			N	-0-					27

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					26
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					26
03	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	3			N	-0-					26
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	3			N	-0-					26
05	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	3			N	-0-					26
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					26

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					26
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	3			N	-0-					26
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	485	3	9	9	N	8					34
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					34
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					34
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	470	3	17	9	N	15					49

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713	N	573	-0-	-140	-0-	564	3	9	9	N	8					25
02	616	N	246	-0-	-370	-0-	246	3			N	-0-					25
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	8					33
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	4					37
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1					38
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	3	2	9	N	2					40

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1162	3	11	9	N	10					32
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	1000	3			N	-0-					32
03	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					32
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	3			N	-0-					32
05	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			N	-0-					32
06	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					16
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	4					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					25
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	1171	3			N	-0-					25
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1265	3	3	9	N	3					28
04	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1226	3	11	9	N	10					38
05	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1258	3	21	9	N	19					57
06	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	3			N	-0-	57	1			-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					3
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					3
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

01	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	995	-0-	-13	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1129	3	122	9	N	111	86	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		14B2 EXT	6642	-0-	6642	6642	6598	2	44	9	N	40					64
03		14B2 EXT	5181	-0-	5181	11823	5159	2	22	9	N	20					84
04		14B2 EXT	3135	-0-	3135	14958	3111	2	24	9	N	22					106
05	17541	X	2583	-0-	-14958	-0-	2489	2	94	9	N	85	85	1			106
06	2400	X	2136	-0-	-264	-0-	2136	2			N	-0-					106

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					32
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	3			N	-0-					32
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					32
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					32
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					32
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	3	3	9	N	3					35

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					27
04		14B2 EXT	238	-0-	238	238	238	2			N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					27
06		14B2 EXT	108	-0-	108	346	108	2			N	-0-					27

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	3	22	9	N	20					20
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1288	3	22	9	N	20					40
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-	40	1			-0-
04	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					32
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					32
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					32
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					32
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					32
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					38
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	741	3	24	9	N	22					60
03	837	N	822	-0-	-15	-0-	814	3	8	9	N	7					67
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	798	3	6	9	N	5					72
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	830	3	6	9	N	5					77
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					77

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5301	X	4797	-0-	-504	-0-	4797	3			N	-0-					121
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					121
03	5177	X	5122	-0-	-55	-0-	5122	3			N	-0-					121
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4951	3	18	9	N	16	110	1			27
05	5270	X	5153	-0-	-117	-0-	5153	3			N	-0-					27
06	5100	X	4917	-0-	-183	-0-	4911	3	6	9	N	5					32

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	924	N	911	-0-	-13	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					27
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					27
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					27
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					27
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					27
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					27
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					27
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					27
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					27
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	610	3	9	9	N	8					35
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	3	3	9	N	3					38

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

01	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3			N	-0-					99
02	1232	N	1171	-0-	-61	-0-	1171	3			N	-0-					99
03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1257	3	12	9	N	11					110
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1236	3	8	9	N	7					117
05	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1209	3	23	9	N	21	119	1			19
06	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1160	3			N	-0-					19

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					43
02	1008	N	900	-0-	-108	-0-	890	3	10	9	N	9					52
03	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1033	3	2	9	N	2					54
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1303	3	28	9	N	25					79
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					79
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	3	2	9	N	2	41	1			23

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

01	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	3			N	-0-					49
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					49
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					49
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					49
05	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	3			N	-0-					49
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-	49	1			-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

01	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	1020	3			N	-0-					57
02	1148	N	1131	-0-	-17	-0-	1107	3	24	9	N	22					79
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	3	1	9	N	1					80
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	3	2	9	N	2					82
05	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1146	3	3	9	N	3					85
06	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1078	3	20	9	N	18					103

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

01	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					26
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					26
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					26
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					26
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	869	3	26	9	N	24					50
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					50

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

01	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	3			N	-0-					45
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1379	3	30	9	N	27					72
03	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1487	3	3	9	N	3					75
04	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			N	-0-					75
05	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1522	3			N	-0-					75
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1429	3	64	9	N	58	106	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	573	3	31	9	N	28					28
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					28

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					84
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					84
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					84
04	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	1028	3			N	-0-					84
05	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			N	-0-					84
06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3			N	-0-					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					72
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					72
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					72
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					72
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	410	3	31	9	N	28					100
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	390	3	17	9	N	15	115	1			-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					3
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	3			N	-0-					3
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					3
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					3
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	470	3	6	9	N	5					8
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					8

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1154	3	14	9	N	13					83
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	1066	3	19	9	N	17					100
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1151	3	32	9	N	29	102	1			27
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	3			N	-0-					27
05	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1159	3	6	9	N	5					32
06	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1109	3	3	9	N	3					35

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					26
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					26
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					26
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					26
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					26
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					25
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					25
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					25
04	2550	N	1340	-0-	-1210	-0-	1340	3			N	-0-					25
05	2263	N	1380	-0-	-883	-0-	1380	3			N	-0-					25
06	1710	N	1310	-0-	-400	-0-	1310	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					35
02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	983	3	2	9	N	2					37
03	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	3			N	-0-					37
04	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	3			N	-0-					37
05	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1024	3	1	9	N	1					38
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					38

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

01	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					32
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					32
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					32
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					32
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					32
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					32

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					37
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1240	3	35	9	N	32					69
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	3	3	9	N	3					72
04	960	N	677	-0-	-283	-0-	671	3	6	9	N	5					77
05	992	N	542	-0-	-450	-0-	539	3	3	9	N	3					80
*06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2400	3	66	9	N	60	78	1			62

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

01	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	3			N	-0-					53
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	3			N	-0-					53
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					53
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					53
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					53
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					53

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					30
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					30
03	837	N	546	-0-	-291	-0-	546	3			N	-0-					30
04	690	N	485	-0-	-205	-0-	485	3			N	-0-					30
05	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	3			N	-0-					30
06	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	3			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

01	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	3			N	-0-					38
02	504	N	349	-0-	-155	-0-	349	3			N	-0-					38
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					38
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					38
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					38
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					38

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

01	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-					122
02	672	N	521	-0-	-151	-0-	521	3			N	-0-					122
03	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					122
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					122
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					122
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	567	3	11	9	N	10	107	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					27
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	957	3			N	-0-					27
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-					27
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	3			N	-0-					27
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-					27
06	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	3			N	-0-					27

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	786	-0-	-474	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	812	-0-	-538	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					49
02	980	N	908	-0-	-72	-0-	896	3	12	9	N	11					60
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					60
04	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	3			N	-0-					60
05	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					60
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					60

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1543	3	19	9	N	17					149
02	1596	N	783	-0-	-813	-0-	783	3			N	-0-					149
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	930	3	37	9	N	34	162	1			21
04	1500	N	916	-0-	-584	-0-	916	3			N	-0-					21
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					21
06	930	N	925	-0-	-5	-0-	916	3	9	9	N	8					29

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	N	368	-0-	-376	-0-	368	3			N	-0-					161
02	672	N	333	-0-	-339	-0-	333	3			N	-0-					161
03	713	N	370	-0-	-343	-0-	370	3			N	-0-					161
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	342	3	188	9	N	171	139	1			193
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					193
06	360	N	224	-0-	-136	-0-	224	3			N	-0-					193

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	1111	3			N	-0-					117
02	1428	N	1292	-0-	-136	-0-	1292	3			N	-0-					117
03	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1109	3			N	-0-					117
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					117
05	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	1205	3			N	-0-					117
*06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					117

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	314	3	29	9	N	26					34
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					34
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					34
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	291	3	7	9	N	6					40
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	293	3	11	9	N	10					50
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	282	3	10	9	N	9					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	3			N	-0-					54
02	1400	N	1329	-0-	-71	-0-	1329	3			N	-0-					54
03	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	3			N	-0-					54
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					54
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					54
*06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1088	3	33	9	N	30					85
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	976	3	18	9	N	16	74	1			27
03	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	3			N	-0-					27
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1055	3	7	9	N	6					33
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	3			N	-0-					33
*06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	3	6	9	N	5					38

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					13
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	3			N	-0-					13
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					13
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	3	2	9	N	2					15
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					15
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					15

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					54
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	922	3			N	-0-					54
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					54
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					54
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					54
*06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					54

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					25
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					25
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					25
04	1110	N	976	-0-	-134	-0-	976	3			N	-0-					25
05	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					25
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	3			N	-0-					25

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					52
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					52
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					52
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					52
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					52
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					52

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					52
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					52
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					52
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					52
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					52
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					59
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					59
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					59
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					59
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					59
*06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					59

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					169
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					169
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					169
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					169
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					169
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					169

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

01	1674	N	1430	-0-	-244	-0-	1430	3			N	-0-					67
02	1428	N	1357	-0-	-71	-0-	1355	3	2	9	N	2					69
03	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437	3			N	-0-					69
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	3			N	-0-					69
05	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	3			N	-0-					69
06	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1303	3			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					50
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	135	3			N	-0-					50
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					50
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					50
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					50
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	406	3	43	9	N	39					89

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

01	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			N	-0-					147
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					147
03	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			N	-0-					147
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					147
05	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	3			N	-0-					147
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	3			N	-0-					147

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

01	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					112
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					112
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					112
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					112
05	930	N	523	-0-	-407	-0-	523	3			N	-0-					112
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	3			N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					37
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					37
03	558	X	281	-0-	-277	-0-	281	3			N	-0-					37
04	540	X	235	-0-	-305	-0-	235	3			N	-0-					37
05	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					37
06	540	X	350	-0-	-190	-0-	350	3			N	-0-					37

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

01	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	2072	3			N	-0-					77
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1948	3	22	9	N	20					97
03	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2197	3	10	9	N	9					106
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					106
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2188	3	72	9	N	65	146	1			25
06	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	2076	3	4	9	N	4					29

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					75
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1423	3	15	9	N	14					89
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1520	3	3	9	N	3					92
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1381	3	4	9	N	4					96
05	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1512	3	18	9	N	16	86	1			26
06	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1465	3	1	9	N	1					27

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					60
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					60
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					60
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					60
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					60
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					60

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					27
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					27
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					27
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	347	3	9	9	N	8					35
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					35
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					35

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	3			N	-0-					30
02	1036	N	972	-0-	-64	-0-	972	3			N	-0-					30
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3			N	-0-					30
04	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3			N	-0-					30
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					30
06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	3			N	-0-					30

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

01	1488	X	1238	-0-	-250	-0-	1238	3			N	-0-					45
02	1344	X	1209	-0-	-135	-0-	1209	3			N	-0-					45
03	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	1256	3			N	-0-					45
04	1380	X	1158	-0-	-222	-0-	1150	3	8	9	N	7					52
05	1333	X	1046	-0-	-287	-0-	1046	3			N	-0-					52
06	1290	X	764	-0-	-526	-0-	764	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					30
02	1932	N	1713	-0-	-219	-0-	1713	3			N	-0-					30
03	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	1853	3			N	-0-					30
04	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1792	3			N	-0-					30
05	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	3			N	-0-					30
06	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1711	3			N	-0-					30

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					27
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	706	3			N	-0-					27
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					27
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	843	3	6	9	N	5					32
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					32
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	3	2	9	N	2					34

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	3	7	9	N	6					55
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					55
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	3	13	9	N	12					67
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1606	3	6	9	N	5					72
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1869	3	8	9	N	7					79
*06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	3	3	9	N	3					82

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		3319	-0-	3319	3319	3317	2	2	9	N	2					44
03	14B2 EXT		2408	-0-	2408	5727	2408	2			N	-0-					44
04	14B2 EXT		1705	-0-	1705	7432	1696	2	9	9	N	8					52
05	8925	X	1493	-0-	-7432	-0-	1474	2	19	9	N	17					69
06	2100	X	1234	-0-	-866	-0-	1225	2	9	9	N	8					77

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		250	-0-	250	250	250	3			N	-0-					36
06	14B2 EXT		466	-0-	466	716	466	3			N	-0-					36

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					82
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					82
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					82
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1555	3	10	9	N	9					91
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	3	7	9	N	6					97
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1492	3	8	9	N	7					104

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					52
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	3	14	9	N	13					65
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					65
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	3	2	9	N	2					67
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1524	3	3	9	N	3					70
*06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1474	3	8	9	N	7					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					20
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	3			N	-0-					20
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					20
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					20
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					20
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					20

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

01	992	N	732	-0-	-260	-0-	732	3			N	-0-					27
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	642	3			N	-0-					27
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					27
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2699	3	145	9	N	132	132	1			27
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					27
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					27

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

01	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	3			N	-0-					27
02	1288	N	1236	-0-	-52	-0-	1236	3			N	-0-					27
03	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	3			N	-0-					27
04	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	3			N	-0-					27
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	3	11	9	N	10					37
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1308	3	3	9	N	3					40

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

01	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3			N	-0-					27
02	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	1053	3			N	-0-					27
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1286	3	69	9	N	63	90	1			-0-
04	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	3			N	-0-					27
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					27
06	1320	N	973	-0-	-347	-0-	973	3			N	-0-					27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

01	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					80
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	641	3			N	-0-					80
03	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	3			N	-0-					80
04	660	N	541	-0-	-119	-0-	521	3	20	9	N	18					98
05	713	N	483	-0-	-230	-0-	483	3			N	-0-					98
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	423	3	20	9	N	18	64	1			52

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					22
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					22
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					22
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					22
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	N	3					25
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					25

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	873	3	28	9	N	25					25
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	896	3	10	9	N	9					34
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					34
05	992	N	835	-0-	-157	-0-	828	3	7	9	N	6					40
06	870	N	696	-0-	-174	-0-	696	3			N	-0-	40	1			-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					26
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	547	3			N	-0-					26
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					26
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					26
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					26
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	3			N	-0-					26

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					57
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					57
03	1178	N	961	-0-	-217	-0-	961	3			N	-0-					57
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	3			N	-0-					57
05	1023	N	647	-0-	-376	-0-	647	3			N	-0-					57
06	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	3			N	-0-					57

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					24
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					24
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					24
04	2280	N	2026	-0-	-254	-0-	2026	3			N	-0-					24
05	2325	N	1831	-0-	-494	-0-	1831	3			N	-0-					24
06	2190	N	2009	-0-	-181	-0-	1987	3	22	9	N	20					44

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			N	-0-					62
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					62
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					62
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					62
05	2263	N	1542	-0-	-721	-0-	1542	3			N	-0-					62
06	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	1471	3			N	-0-					62

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	574	3	19	9	N	17					17
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	493	3	2	9	N	2					19

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	N	1					60
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					60
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					60
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					60
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					60
06	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	3			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1080	3	58	9	N	53	83	1			25
02	1064	N	969	-0-	-95	-0-	969	3			N	-0-					25
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					25
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					25
05	1085	N	643	-0-	-442	-0-	641	3	2	9	N	2					27
06	1110	N	593	-0-	-517	-0-	593	3			N	-0-					27

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					26
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	689	3	13	9	N	12					38
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	762	3	2	9	N	2					40
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	3	3	9	N	3					43
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	757	3	6	9	N	5					48
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	721	3	2	9	N	2					50

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					29
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					29
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					29
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					29
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					29
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	3			N	-0-					67
02	476	N	331	-0-	-145	-0-	331	3			N	-0-					67
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					67
04	450	N	335	-0-	-115	-0-	335	3			N	-0-					67
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					67
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					67

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2274	3	10	9	N	9					76
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					76
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2163	3	23	9	N	21					97
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					97
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					97
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					97

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2887	3	6	9	N	5					75
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					75
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					75
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					75
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2682	3	2	9	N	2					77
*06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					63
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					63
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					63
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					63
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					63
*06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					63

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					52
02	1148	N	1039	-0-	-109	-0-	1039	3			N	-0-					52
03	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1027	3	2	9	N	2					54
04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1063	3	11	9	N	10					64
05	1147	N	965	-0-	-182	-0-	965	3			N	-0-					64
06	990	N	871	-0-	-119	-0-	871	3			N	-0-					64

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	3			N	-0-					25
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	639	3	19	9	N	17					42
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	961	3	9	9	N	8					50
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	3	4	9	N	4					54
05	744	N	707	-0-	-37	-0-	706	3	1	9	N	1					55
06	930	N	664	-0-	-266	-0-	660	3	4	9	N	4					59

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	595	-0-	-211	-0-	595	3			N	-0-					42
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	3			N	-0-					42
03	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	3			N	-0-					42
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	554	3	6	9	N	5					47
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					47
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					47

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					57
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					57
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-	57	1			-0-
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	1165	3			N	-0-					82
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1087	3	11	9	N	10					92
03	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1194	3	2	9	N	2					94
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	3	6	9	N	5					99
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					99
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1166	3	2	9	N	2					101

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					49
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					49
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					49
04	390	N	87	-0-	-303	-0-	87	3			N	-0-					49
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					49
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1021	3	17	9	N	15					81
02	952	N	948	-0-	-4	-0-	911	3	37	9	N	34	88	1			27
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	988	3	44	9	N	40					67
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					67
05	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-					67
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	3			N	-0-					67

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1020	3	122	9	N	111	87	1			24
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					24
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			N	-0-					24
05	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	1078	3			N	-0-					24
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					24

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					77
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	1171	3			N	-0-					77
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1251	3	17	9	N	15					92
04	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1228	3	2	9	N	2					94
05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1275	3	13	9	N	12	79	1			27
06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	3			N	-0-					27

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1108	3	19	9	N	17					42
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	991	3	3	9	N	3					45
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					45
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	3	13	9	N	12					57
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1108	3	33	9	N	30	60	1			27
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					27

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					40
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					40
03	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	3			N	-0-					40
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					40
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					40
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	449	3	11	9	N	10					50

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					94
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					94
03	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	3			N	-0-					94
04	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1345	3			N	-0-					94
05	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	3			N	-0-					94
06	1350	N	959	-0-	-391	-0-	959	3			N	-0-					94

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					34
02	1372	N	1349	-0-	-23	-0-	1348	3	1	9	N	1					35
03	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1489	3	15	9	N	14					49
04	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	3			N	-0-					49
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1427	3	103	9	N	94	86	1			57
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1445	3	13	9	N	12					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					27
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					27
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					27
04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1065	3	25	9	N	23					50
05	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	1285	3	24	9	N	22	50	1			22
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					22

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

01	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					23
02	784	N	760	-0-	-24	-0-	747	3	13	9	N	12					35
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	3	2	9	N	2					37
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	N	5					42
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					42
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	766	3	3	9	N	3					45

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

01	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1401	3	22	9	N	20					85
02	1344	N	1273	-0-	-71	-0-	1243	3	30	9	N	27	85	1			27
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3			N	-0-					27
04	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1334	3	3	9	N	3					30
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1394	3	8	9	N	7					37
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1346	3	3	9	N	3					40

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					72
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					72
03	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	3			N	-0-					72
04	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1078	3			N	-0-					72
05	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	3			N	-0-	72	1			-0-
06	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

01	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					34
02	784	N	739	-0-	-45	-0-	739	3			N	-0-					34
03	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					34
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					34
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					34
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					34

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					50
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					50
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	3			N	-0-					50
04	1020	N	882	-0-	-138	-0-	882	3			N	-0-					50
05	961	N	957	-0-	-4	-0-	949	3	8	9	N	7					57
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					57

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

01	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	1491	3			N	-0-					70
02	1400	N	1264	-0-	-136	-0-	1264	3			N	-0-					70
03	1767	N	1329	-0-	-438	-0-	1329	3			N	-0-					70
04	1440	N	1049	-0-	-391	-0-	1049	3			N	-0-					70
05	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	1022	3			N	-0-					70
06	1290	N	963	-0-	-327	-0-	961	3	2	9	N	2					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4143	3	9	9	N	8					50
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					50
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					50
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3708	3	10	9	N	9					59
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					59
*06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					59

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1430	3	10	9	N	9	56	1			25
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1129	3	11	9	N	10					35
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1167	3	8	9	N	7					42
04	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	1187	3	6	9	N	5					47
05	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1195	3	8	9	N	7					54
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1131	3	7	9	N	6					60

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					68
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	953	3	42	9	N	38					106
03	1085	N	977	-0-	-108	-0-	977	3			N	-0-					106
04	1020	N	936	-0-	-84	-0-	936	3			N	-0-					106
05	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-	106	1			-0-
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					39
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	3			N	-0-					39
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	3			N	-0-					39
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					39
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					39
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					39

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	781	3	21	9	N	19					106
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	687	3			N	-0-					106
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					106
04	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					106
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					106
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					106

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					26
03	14B2 EXT		491	-0-	491	491	454	3	37	9	N	34					60
04	14B2 EXT		410	-0-	410	901	410	3			N	-0-					60
05	14B2 EXT		588	-0-	588	1489	582	3	6	9	N	5					65
06	14B2 EXT		654	-0-	654	2143	654	3			N	-0-					65

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2207	3	91	9	N	83	114	1			18
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1947	3	28	9	N	25					43
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2141	3	57	9	N	52	78	1			17
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2104	3	21	9	N	19					36
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2153	3	44	9	N	40	59	1			17
*06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2092	3	8	9	N	7					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	X	333	-0-	-256	-0-	314	3	19	9	Y	17					89
02	476	X	296	-0-	-180	-0-	296	3			Y	-0-					89
03	527	X	150	-0-	-377	-0-	150	3			Y	-0-					89
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					89
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	28					117
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					121

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	3	9	9	N	8					29
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	775	3	1	9	N	1					30
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	850	3	19	9	N	17					47
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	856	3	9	9	N	8					55
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	877	3	21	9	N	19					74
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	850	3	25	9	N	23	71	1			26

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					17
02	952	N	889	-0-	-63	-0-	889	3			N	-0-					17
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	955	3	11	9	N	10					27
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	3			N	-0-					27
05	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					27
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					27

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1209	3	21	9	N	19					44
02	1120	N	1103	-0-	-17	-0-	1092	3	11	9	N	10					54
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1206	3	9	9	N	8					62
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1182	3	17	9	N	15					77
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1215	3	11	9	N	10	61	1			26
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1165	3	1	9	N	1					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					34
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			N	-0-					34
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					34
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					34
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					34
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					34

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					136
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	3			N	-0-					136
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					136
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	3			N	-0-					136
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					136
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					136

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	828	3	13	9	N	12					72
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					72
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					72
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	3	3	9	N	3					75
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	935	3	29	9	N	26					101
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	882	3	17	9	N	15	89	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					27
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	3			N	-0-					27
03	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					27
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					27
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					27
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	357	3	13	9	N	12					39

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	992	N	721	-0-	-271	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

01	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					39
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					39
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					39
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					39
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					39
06	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	3			N	-0-					39

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

01	806	N	410	-0-	-396	-0-	410	3			N	-0-					70
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	3			N	-0-					70
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					70
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	353	3	8	9	N	7					77
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					77
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	348	3	3	9	N	3					80

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					8
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					8
03	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	3			N	-0-					8
04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1115	3			N	-0-					8
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	3	6	9	N	5					13
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					13

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					64
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2091	3	25	9	N	23					87
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2068	3	62	9	N	56	114	1			29
04	2190	N	1948	-0-	-242	-0-	1942	3	6	9	N	5					34
05	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	1935	3			N	-0-					34
06	2070	N	1854	-0-	-216	-0-	1854	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					64
02	1036	N	1011	-0-	-25	-0-	1004	3	7	9	N	6					70
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1092	3	8	9	N	7					77
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1097	3	13	9	N	12					89
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1100	3	45	9	N	41	81	1			49
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					49

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	3			N	-0-					77
02	980	N	912	-0-	-68	-0-	912	3			N	-0-					77
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					77
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					77
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					77
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	3			N	-0-					77

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					28
02	980	N	899	-0-	-81	-0-	892	3	7	9	N	6					34
03	1147	N	975	-0-	-172	-0-	968	3	7	9	N	6					40
04	1050	N	957	-0-	-93	-0-	951	3	6	9	N	5					45
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	979	3	4	9	N	4					49
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	948	3	3	9	N	3					52

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1134	3	46	9	N	42					67
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	1014	3	13	9	N	12					79
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1124	3	31	9	N	28	88	1			19
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	3			N	-0-					19
05	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					19
06	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1086	3	1	9	N	1					20

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					67
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	542	3	8	9	N	7					74
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					74
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	3	3	9	N	3					77
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	581	3	6	9	N	5					82
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	558	3	6	9	N	5					87

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					37
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620	3			N	-0-					37
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					37
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					37
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					37
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					37

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					59
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	961	3	22	9	N	20					79
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					79
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	3			N	-0-					79
05	1085	N	871	-0-	-214	-0-	871	3			N	-0-					79
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	843	3	11	9	N	10					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					39
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					39
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					39
04	2070	N	1842	-0-	-228	-0-	1841	3	1	9	N	1					40
05	2015	N	1693	-0-	-322	-0-	1682	3	11	9	N	10					50
06	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1671	3			N	-0-					50

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					72
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					72
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					72
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	3	3	9	N	3	51	1			24
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	907	3	3	9	N	3					27
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	918	3	6	9	N	5					32

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	3			N	-0-					44
02	1400	N	1241	-0-	-159	-0-	1241	3			N	-0-					44
03	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	1297	3			N	-0-					44
04	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	1206	3			N	-0-					44
05	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			N	-0-					44
06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	3			N	-0-					44

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					67
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	1148	3			N	-0-					67
03	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			N	-0-					67
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	1240	3			N	-0-					67
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	3			N	-0-					67
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					67

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3			N	-0-					25
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	941	3			N	-0-					25
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					25
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1183	3	108	9	N	98	95	1			28
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					28
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					28

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					79
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					79
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					79
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					79
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					79
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					79

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					62
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1434	3	59	9	N	54	91	1			25
03	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	3			N	-0-					25
04	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	3			N	-0-	25	1			-0-
05	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-					27
02	1232	N	1189	-0-	-43	-0-	1189	3			N	-0-					27
03	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	3			N	-0-					27
04	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	3			N	-0-					27
05	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1292	3	2	9	N	2					29
*06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1236	3	34	9	N	31					60

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1083	3	14	9	N	13					77
02	1148	N	922	-0-	-226	-0-	922	3			N	-0-					77
03	1209	N	957	-0-	-252	-0-	957	3			N	-0-					77
04	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	3			N	-0-					77
05	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	3			N	-0-					77
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	3	2	9	N	2					79

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	878	-0-	-130	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	3			N	-0-					-0-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1216	3	43	9	N	39					81
02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	1092	3			N	-0-					81
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1208	3	14	9	N	13					94
04	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	1186	3	19	9	N	17	85	1			26
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			N	-0-					26
06	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1133	3	9	9	N	8					34

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			N	-0-					99
02	1512	N	1358	-0-	-154	-0-	1358	3			N	-0-					99
03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	3			N	-0-					99
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1463	3			N	-0-					99
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	3			N	-0-					99
*06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	3	19	9	N	17	92	1			24

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1773	3	53	9	N	48					87
02	1652	N	1595	-0-	-57	-0-	1570	3	25	9	N	23	71	1			39
03	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1720	3	1	9	N	1					40
04	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	1701	3	21	9	N	19					59
05	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	1742	3	17	9	N	15					74
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1672	3	13	9	N	12					86

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1151	-0-	-445	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	1111	3	32	9	Y	29					29
04	1410	N	993	-0-	-417	-0-	993	3			Y	-0-					29
05	1271	N	920	-0-	-351	-0-	914	3	6	9	Y	5					34
06	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	3			Y	-0-	34	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					87
02	868	N	674	-0-	-194	-0-	674	3			N	-0-					87
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					87
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					87
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					87
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					87

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					79
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					79
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					79
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	3	6	9	N	5	59	1			25
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					25
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	577	3	2	9	N	2					27

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					134
02	1008	N	1000	-0-	-8	-0-	1000	3			N	-0-					134
03	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	3			N	-0-					134
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1065	3	72	9	N	65	172	1			27
05	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			N	-0-					27
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1046	3	19	9	N	17					44

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	897	3	32	9	Y	29					29
04	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			Y	-0-					29
05	992	N	899	-0-	-93	-0-	893	3	6	9	Y	5					34
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	899	3	105	9	Y	95					129

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					20
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					20
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					20
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					20
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					20
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					20

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					44
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951	3			N	-0-					44
03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			N	-0-					44
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			N	-0-					44
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					44
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					44

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	661	3	10	9	N	9					69
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	492	3	1	9	N	1					70
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					70
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	607	3	131	9	N	119	163	1			26
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					26
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1658	3	48	9	N	44					111
02	1568	N	1485	-0-	-83	-0-	1485	3			N	-0-					111
03	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-					111
04	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	1571	3	1	9	N	1					112
05	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1615	3	22	9	N	20					132
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1562	3	6	9	N	5					137

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					77
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	3			N	-0-					77
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					77
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					77
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					77
*06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					77

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					37
02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	1060	3			N	-0-					37
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					37
04	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1116	3			N	-0-					37
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1151	3	3	9	N	3					40
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					40

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

01	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	952	N	881	-0-	-71	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	944	3	108	9	N	98	81	1			17
04	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	3			N	-0-					17
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					17
06	1020	N	877	-0-	-143	-0-	877	3			N	-0-					17

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					24
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	752	3	18	9	N	16					40
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	840	3	28	9	N	25					65
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	817	3	15	9	N	14	54	1			25
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	825	3	8	9	N	7					32
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					32

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1406	3	43	9	N	39	51	1			62
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					62
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					62
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	3			N	-0-					62
05	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	3			N	-0-					62
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					62

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					26
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	3			N	-0-					26
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					26
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					26
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	458	3	12	9	N	11					37
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					37

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1638	3	1	9	N	1					30
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1462	3	43	9	N	39					69
03	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1506	3	33	9	N	30	73	1			26
04	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	3			N	-0-					26
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					26
*06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					26

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-					69
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	654	3			N	-0-					69
03	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	3			N	-0-					69
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	678	3	1	9	N	1					70
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					70
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	606	3	10	9	N	9					79

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1328	3			N	-0-					32
02	1400	N	1244	-0-	-156	-0-	1211	3	33	9	N	30					62
03	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1351	3	8	9	N	7					69
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1343	3	9	9	N	8					77
05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1327	3	14	9	N	13	65	1			25
06	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1249	3	30	9	N	27					52

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		242	-0-	242	242	242	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		432	-0-	432	674	432	3			N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					27
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	355	3			N	-0-					27
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					27
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					27
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					27
*06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					27

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	3			N	-0-					30
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1227	3	33	9	N	30					60
03	3100	N	3506	-0-	406	406	3484	3	22	9	N	20					80
04	3000	N	3054	-0-	54	460	2966	3	88	9	N	80	133	1			27
05	3018	N	2558	-0-	-460	-0-	2544	3	14	9	N	13					40
06	2880	X	2271	-0-	-609	-0-	2271	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					74
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	560	3			N	-0-					74
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					74
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					74
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					74
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					74

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					40
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					40
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					40
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					40
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					40
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

01	2046	N	1436	-0-	-610	-0-	1426	3	10	9	N	9					12
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					12
03	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	1361	3			N	-0-					12
04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1288	3			N	-0-					12
05	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1288	3	6	9	N	5					17
06	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1237	3			N	-0-					17

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

01	837	N	825	-0-	-12	-0-	803	3	22	9	N	20	67	1			25
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	721	3			N	-0-					25
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	783	3	24	9	N	22					47
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	815	3	6	9	N	5					52
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	844	3	3	9	N	3					55
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	807	3	2	9	N	2					57

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

01	6107	X	3493	-0-	-2614	-0-	3493	3			N	-0-					35
02	5460	X	3098	-0-	-2362	-0-	3098	3			N	-0-					35
03	5983	X	2560	-0-	-3423	-0-	2560	3			N	-0-					35
04	3600	X	2344	-0-	-1256	-0-	2344	3			N	-0-					35
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3			N	-0-					35
*06	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	3			N	-0-					35

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

01	992	N	798	-0-	-194	-0-	798	3			N	-0-					21
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	735	3	97	9	N	88					109
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					109
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-					109
05	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	3			N	-0-					109
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	761	3	22	9	N	20	80	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	868	N	704	-0-	-164	-0-	693	3	11	9	N	10					47
02	728	N	592	-0-	-136	-0-	592	3			N	-0-					47
03	744	N	626	-0-	-118	-0-	617	3	9	9	N	8					55
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	610	3	4	9	N	4					59
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	624	3	3	9	N	3					62
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	N	3					65

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					79
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	3			N	-0-					79
03	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-					79
04	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	3			N	-0-					79
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					79
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					79

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

01	2666	N	2659	-0-	-7	-0-	2554	3	105	9	N	95	94	1			26
02	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	2344	3	10	9	N	9					35
03	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2556	3	50	9	N	45					80
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2515	3	70	9	N	64	118	1			26
05	2604	N	2571	-0-	-33	-0-	2564	3	7	9	N	6					32
*06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2490	3	33	9	N	30					62

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					27
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					27
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					27
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					27
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					27
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					77
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					77
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					77
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					77
05	1147	N	948	-0-	-199	-0-	931	3	17	9	N	15					92
06	1080	N	875	-0-	-205	-0-	873	3	2	9	N	2					94

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

01	682	N	674	-0-	-8	-0-	667	3	7	9	N	6					112
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					112
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	645	3	117	9	N	106	92	1			126
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					126
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					126
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	3			N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					24
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	3			N	-0-					24
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					24
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					24
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					24
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	849	3	99	9	N	90	90	1			25
02	784	N	740	-0-	-44	-0-	740	3			N	-0-					25
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					25
04	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	3			N	-0-					25
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					25
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					25

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					54
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					54
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					54
04	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	1364	3			N	-0-					54
05	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3			N	-0-					54
06	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	3			N	-0-					54

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					32
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	740	3	28	9	N	25					57
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	807	3	19	9	N	17					74
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					74
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					74
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					74

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

01	682	N	669	-0-	-13	-0-	655	3	14	9	N	13	71	1			16
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	588	3			N	-0-					16
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					16
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	630	3	29	9	N	26					42
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	659	3	20	9	N	18					60
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					60

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					95
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					95
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					95
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					95
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					95
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					29
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	979	3			N	-0-					29
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1067	3	80	9	N	73	75	1			27
04	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3			N	-0-					27
05	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1067	3	3	9	N	3					30
06	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	3			N	-0-					30

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					22
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					22
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1053	3	20	9	N	18					40
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	3	11	9	N	10					50
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1047	3	21	9	N	19					69
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	974	3	32	9	N	29	64	1			34

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					63
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					63
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					63
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					63
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					63
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					63

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1167	3	21	9	N	19					42
02	1092	N	1047	-0-	-45	-0-	1041	3	6	9	N	5					47
03	1209	N	938	-0-	-271	-0-	932	3	6	9	N	5					52
04	1140	N	882	-0-	-258	-0-	876	3	6	9	N	5					57
05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1113	3	3	9	N	3					60
*06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1266	3	8	9	N	7					67

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					49
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					49
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					49
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	3	9	9	N	8					57
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					57
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					57

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1135	3	45	9	N	41					67
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					67
03	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	1087	3	55	9	N	50	90	1			27
04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	1050	3			N	-0-					27
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1071	3	3	9	N	3					30
06	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1046	3	22	9	N	20					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	961	N	933	-0-	-28	-0-	911	3	22	9	N	20					79
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					79
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	903	3	17	9	N	15	84	1			10
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					10
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	896	3	6	9	N	5					15
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	861	3	2	9	N	2					17

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	N	985	-0-	-38	-0-	979	3	6	9	N	5					32
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	864	3	9	9	N	8					40
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	919	3	22	9	N	20					60
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	943	3	24	9	N	22					82
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	966	3	32	9	N	29	84	1			27
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					27

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1953	N	1355	-0-	-598	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1421	-0-	-147	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1189	-0-	-640	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	839	-0-	-481	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	807	-0-	-774	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	561	-0-	-579	-0-	561	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1398	3			N	-0-					72
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1275	3	13	9	N	12					84
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1349	3	8	9	N	7					91
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1346	3	9	9	N	8					99
05	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1129	3			N	-0-					99
06	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1263	3	2	9	N	2					101

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	1045	3			N	-0-					13
02	1008	N	950	-0-	-58	-0-	950	3			N	-0-					13
03	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					13
04	1020	N	943	-0-	-77	-0-	943	3			N	-0-					13
05	1054	N	898	-0-	-156	-0-	898	3			N	-0-					13
06	990	N	892	-0-	-98	-0-	892	3			N	-0-					13

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					54
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1347	3	72	9	N	65					119
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	3	24	9	N	22					141
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1450	3	200	9	N	182	182	1			141
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					141
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1419	3	25	9	N	23	98	1			26

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					117
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	936	3	25	9	N	23					140
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	3	9	9	N	8					148
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	995	3	24	9	N	22					170
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1052	3	14	9	N	13	62	1			121
*06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1010	3	21	9	N	19	120	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					34
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					34
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					34
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					34
05	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					34
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					34

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	3			N	-0-					102
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1140	3	22	9	N	20					122
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	3	4	9	N	4					126
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					126
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	3			N	-0-					126
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1175	3	35	9	N	32	78	1			80

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					34
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					34
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					34
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					34
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					34
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					34

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

01	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	3			N	-0-					92
02	840	N	707	-0-	-133	-0-	703	3	4	9	N	4					96
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	912	3	7	9	N	6					102
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	990	3	10	9	N	9					111
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	990	3	3	9	N	3					114
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	3	8	9	N	7					121

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					32
02	1288	N	1254	-0-	-34	-0-	1215	3	39	9	N	35					67
03	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	1320	3	22	9	N	20					87
04	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1306	3	30	9	N	27	89	1			25
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1340	3	2	9	N	2					27
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1299	3	13	9	N	12					39

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					91
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					91
03	1333	N	900	-0-	-433	-0-	900	3			N	-0-					91
04	1020	N	855	-0-	-165	-0-	855	3			N	-0-					91
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	860	3	66	9	N	60					151
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	804	3	3	9	N	3					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1194	-0-	-38	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1306	3	22	9	N	20					20
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1290	3	15	9	N	14					34
05	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	3			N	-0-					34
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1268	3	22	9	N	20					54

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	3			N	-0-					40
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	1122	3	22	9	N	20					60
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1240	3	57	9	N	52	86	1			26
04	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	3			N	-0-					26
05	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	3			N	-0-					26
06	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1162	3	3	9	N	3					29

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					42
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					42
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					42
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					42
05	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					42
06	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	3			N	-0-					42

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3			N	-0-					45
02	1204	N	1121	-0-	-83	-0-	1121	3			N	-0-					45
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					45
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1267	3	50	9	N	45					90
05	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	3			N	-0-					90
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					90

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3968	X	3240	-0-	-728	-0-	3240	3			N	-0-					39
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3984	3	23	9	N	21					60
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					60
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4584	3	34	9	N	31					91
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4443	3	35	9	N	32	94	1			29
06	4560	X	4242	-0-	-318	-0-	4242	3			N	-0-					29

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					35
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1259	3	37	9	N	34					69
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	3	9	9	N	8					77
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1319	3	13	9	N	12					89
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1364	3	8	9	N	7					96
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1288	3	17	9	N	15					111

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	3			N	-0-					26
02	476	N	311	-0-	-165	-0-	311	3			N	-0-					26
03	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					26
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					26
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	365	3	23	9	N	21					47
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					27
02	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1644	3			N	-0-					27
03	2170	N	1947	-0-	-223	-0-	1817	3	130	9	N	118	118	1			27
04	2010	N	1812	-0-	-198	-0-	1812	3			N	-0-					27
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					27
*06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1848	3	120	9	N	109	109	1			27

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

01	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1964	3	4	9	N	4					34
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	1778	3			N	-0-					34
03	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1802	3			N	-0-					34
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1942	3	6	9	N	5					39
05	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1943	3			N	-0-					39
*06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1818	3	12	9	N	11					50

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2533	3	124	9	N	113	101	1			34
02	2324	N	2259	-0-	-65	-0-	2259	3			N	-0-					34
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					34
04	3000	N	3020	-0-	20	20	3020	3			N	-0-					34
05	3100	N	3303	-0-	203	223	3174	3	129	9	N	117	128	1			23
*06	3000	N	3075	-0-	75	298	2980	3	95	9	N	86	86	1			23

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

01	1891	X	1686	-0-	-205	-0-	1686	3			N	-0-					65
02	1596	N	1518	-0-	-78	-0-	1514	3	4	9	N	4					69
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1633	3	68	9	N	62	96	1			35
04	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1558	3	6	9	N	5					40
05	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	3			N	-0-					40
06	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	1526	3	11	9	N	10					50

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					25
02	1372	N	1308	-0-	-64	-0-	1286	3	22	9	N	20					45
03	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1334	3	17	9	N	15					60
04	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	1281	3	8	9	N	7					67
05	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1421	3	13	9	N	12					79
*06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	3	19	9	N	17					96

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

01	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2826	3			N	-0-					49
02	2688	X	2614	-0-	-74	-0-	2583	3	31	9	N	28					77
03	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	2742	3	39	9	N	35					112
04	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	2783	3			N	-0-					112
05	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	2790	3	11	9	N	10					122
06	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	2657	3	19	9	N	17					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1818	3	53	9	N	48	94	1			98
02	1764	N	1689	-0-	-75	-0-	1689	3			N	-0-					98
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					98
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1819	3	47	9	N	43					141
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					141
*06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2104	3	8	9	N	7	121	1			27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

01	4898	X	4647	-0-	-251	-0-	4647	3			N	-0-					25
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4433	3	151	9	N	137	138	1			24
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4825	3	3	9	N	3					27
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4538	3	50	9	N	45					72
05	5084	X	4705	-0-	-379	-0-	4661	3	44	9	N	40					112
06	4920	X	4535	-0-	-385	-0-	4476	3	59	9	N	54					166

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6118	3	9	9	N	8					8
*06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					8

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

01	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			N	-0-					91
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					91
03	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			N	-0-					91
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1307	3	69	9	N	63					154
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	3	19	9	N	17					171
*06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1293	3	20	9	N	18	165	1			24

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1595	3	22	9	N	20					49
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1646	3	39	9	N	35					84
03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					84
04	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1509	3	6	9	N	5					89
05	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1491	3	39	9	N	35	97	1			27
*06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					27

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					94
02	1904	N	1794	-0-	-110	-0-	1794	3			N	-0-					94
03	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	1869	3			N	-0-					94
04	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	1772	3			N	-0-					94
05	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	1810	3			N	-0-					94
06	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1711	3			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	3			N	-0-					37
02	1652	N	1488	-0-	-164	-0-	1488	3			N	-0-					37
03	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	1606	3	25	9	N	23					60
04	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1537	3	10	9	N	9					69
05	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1576	3	14	9	N	13					82
06	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1519	3			N	-0-					82

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					18
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					18
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					18
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					18
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					18
*06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					18

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	3677	3			N	-0-					24
02	3556	X	3362	-0-	-194	-0-	3362	3			N	-0-					24
03	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	3580	3			N	-0-					24
04	3810	X	3467	-0-	-343	-0-	3467	3			N	-0-					24
05	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	3454	3			N	-0-					24
06	3600	X	3187	-0-	-413	-0-	3187	3			N	-0-					24

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
*06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					27
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					27
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					27
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-					27
05	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	3			N	-0-					27
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	3			N	-0-					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					25
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					25
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					25
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					25
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					25
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					25

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					42
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					42
03	1395	N	987	-0-	-408	-0-	987	3			N	-0-					42
04	1020	N	937	-0-	-83	-0-	937	3			N	-0-					42
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					42
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	3			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

01	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-					49
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	642	3	6	9	N	5					54
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					54
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					54
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					54
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	686	3	18	9	N	16					70

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

01	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	2507	3	96	9	N	87	91	1			26
02	2352	N	2249	-0-	-103	-0-	2249	3			N	-0-					26
03	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2497	3	32	9	N	29					55
04	2520	N	2473	-0-	-47	-0-	2438	3	35	9	N	32					87
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2497	3	33	9	N	30	91	1			26
06	2460	N	2363	-0-	-97	-0-	2343	3	20	9	N	18					44

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

01	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	3740	3			N	-0-					18
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3559	3	162	9	N	147	140	1			25
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3977	3	13	9	N	12					37
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3834	3	100	9	N	91	103	1			25
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					25
*06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3793	3	55	9	N	50					75

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					60
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1158	3	24	9	N	22					82
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	3	11	9	N	10					92
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					92
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1328	3	26	9	N	24					116
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1235	3	57	9	N	52	143	1			25

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1012	3	35	9	N	32					81
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	916	3			N	-0-					81
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1002	3	25	9	N	23	79	1			25
04	1020	N	886	-0-	-134	-0-	884	3	2	9	N	2					27
05	1023	N	904	-0-	-119	-0-	890	3	14	9	N	13					40
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	956	3	10	9	N	9					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					65
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1380	3	74	9	N	67	122	1			10
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	3	9	9	N	8					18
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1465	3	13	9	N	12					30
05	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1503	3	15	9	N	14					44
06	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1435	3	9	9	N	8					52

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	2198	3	39	9	N	35					60
02	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	1960	3	28	9	N	25					85
03	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2171	3	32	9	N	29	86	1			28
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2178	3	23	9	N	21					49
05	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2118	3	25	9	N	23					72
06	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	2030	3	24	9	N	22					94

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2432	3	98	9	N	89					116
02	2352	N	2221	-0-	-131	-0-	2190	3	31	9	N	28	117	1			27
03	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	2421	3	14	9	N	13					40
04	2460	N	2390	-0-	-70	-0-	2349	3	41	9	N	37					77
05	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2393	3	35	9	N	32	83	1			26
06	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	2304	3	25	9	N	23					49

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	3			N	-0-					82
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	959	3	26	9	N	24					106
03	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	3			N	-0-					106
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					106
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1191	3	39	9	N	35	114	1			27
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1257	3	30	9	N	27	96	1			25
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1086	3			N	-0-					25
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1201	3	11	9	N	10					35
04	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1166	3	13	9	N	12					47
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1178	3	9	9	N	8					55
06	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	3			N	-0-					55

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1344	3	24	9	N	22					45
02	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1144	3	109	9	N	99	99	1			45
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1307	3	59	9	N	54					99
04	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	3			N	-0-					99
05	1395	N	974	-0-	-421	-0-	974	3			N	-0-					99
06	1320	N	821	-0-	-499	-0-	821	3			N	-0-					99

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					42
02	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1447	3	36	9	N	33					75
03	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1577	3	12	9	N	11					86
04	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1563	3	14	9	N	13	74	1			25
05	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	3			N	-0-					25
06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					89
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					89
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2608	3	141	9	N	128	172	1			45
04	2730	N	2479	-0-	-251	-0-	2479	3			N	-0-					45
05	2728	N	2511	-0-	-217	-0-	2511	3			N	-0-					45
06	2670	N	2483	-0-	-187	-0-	2481	3	2	9	N	2					47

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	3			N	-0-					27
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					27
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					27
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					27
05	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	2243	3	25	9	N	23					50
06	2220	N	2140	-0-	-80	-0-	2140	3			N	-0-					50

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	3507	3			N	-0-					70
02	3304	X	3281	-0-	-23	-0-	3281	3			N	-0-					70
03	3658	X	3369	-0-	-289	-0-	3369	3			N	-0-					70
04	3540	X	3121	-0-	-419	-0-	3121	3			N	-0-					70
05	3658	X	3406	-0-	-252	-0-	3406	3			N	-0-					70
06	3510	X	3164	-0-	-346	-0-	3164	3			N	-0-					70

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					67
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					67
03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					67
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					67
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					67
*06	3000	N	3016	-0-	16	16	3016	3			N	-0-					67

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1706	3	8	9	N	7					7
06	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	1596	3			N	-0-					7

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	3			N	-0-					79
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1008	3	45	9	N	41	93	1			27
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					27
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					27
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	3	6	9	N	5					32
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	3	3	9	N	3					35

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					60
02	1372	N	1314	-0-	-58	-0-	1255	3	59	9	N	54	68	1			46
03	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1357	3	3	9	N	3					49
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1339	3	12	9	N	11					60
05	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1371	3	13	9	N	12					72
06	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1278	3	3	9	N	3					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1227	3	11	9	N	10					35
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1102	3	8	9	N	7					42
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1182	3	9	9	N	8					50
04	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1099	3	6	9	N	5					55
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1226	3	8	9	N	7					62
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					62

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					39
02	1344	N	1302	-0-	-42	-0-	1295	3	7	9	N	6					45
03	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1377	3			N	-0-					45
04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1406	3	28	9	N	25					70
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1425	3	62	9	N	56	101	1			25
*06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1350	3	59	9	N	54					79

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1358	-0-	-98	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3374	3	121	9	N	110	186	1			50
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					50
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3541	3	25	9	N	23					73
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					73
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					73
*06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3360	3	124	9	N	113	125	1			61

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	1465	3			N	-0-					85
02	1428	N	1358	-0-	-70	-0-	1333	3	25	9	N	23					108
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1478	3	8	9	N	7					115
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					115
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1489	3	57	9	N	52	140	1			27
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	3			N	-0-					27

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1040	3	17	9	N	15					35
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					35
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					35
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	3			N	-0-					35
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					35
06	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1088	3			N	-0-					35

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2914	N	2604	-0-	-310	-0-	2567	3	37	9	N	34					60
02	2660	N	2352	-0-	-308	-0-	2328	3	24	9	N	22					82
03	2945	N	2827	-0-	-118	-0-	2770	3	57	9	N	52	107	1			27
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2741	3	11	9	N	10					37
05	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2944	3	44	9	N	40					77
*06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2930	3	39	9	N	35					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1184	-0-	-20	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2320	3	108	9	N	98	97	1			25
02	2156	N	2095	-0-	-61	-0-	2095	3			N	-0-					25
03	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2308	3	24	9	N	22					47
04	2340	N	1854	-0-	-486	-0-	1766	3	88	9	N	80	100	1			27
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					27
06	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	2205	3			N	-0-					27

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1311	3	23	9	N	21					75
02	1232	N	1188	-0-	-44	-0-	1188	3			N	-0-					75
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1275	3	30	9	N	27					102
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1234	3	10	9	N	9					111
05	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1287	3	10	9	N	9	98	1			22
06	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	3			N	-0-					22

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	756	N	658	-0-	-98	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	3			N	-0-					32
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	616	3	6	9	N	5					37
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					37
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					37
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					37
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					37

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					27
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3744	3	131	9	N	119	120	1			26
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4178	3	53	9	N	48					74
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4051	3	78	9	N	71	118	1			27
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4227	3	22	9	N	20					47
*06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4081	3	74	9	N	67	89	1			25

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

01	2015	N	1161	-0-	-854	-0-	1095	3	66	9	N	60					60
02	1904	N	1565	-0-	-339	-0-	1565	3			N	-0-					60
03	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	1803	3			N	-0-					60
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2000	3	22	9	N	20	57	1			23
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					23
*06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					23

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

01	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2227	3			N	-0-					27
02	2184	N	2014	-0-	-170	-0-	1992	3	22	9	N	20					47
03	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	2197	3	58	9	N	53	76	1			24
04	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	2140	3			N	-0-					24
05	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	2162	3			N	-0-					24
06	2190	N	2111	-0-	-79	-0-	2080	3	31	9	N	28					52

PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - PLUGGED 01/28/15

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

01	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	3			N	-0-					89
02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	1369	3			N	-0-					89
03	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3			N	-0-					89
04	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1453	3	6	9	N	5					94
05	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1473	3	28	9	N	25					119
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1411	3	31	9	N	28	98	1			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	2249	3			N	-0-					27
02	2044	N	1920	-0-	-124	-0-	1920	3			N	-0-					27
03	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	2216	3			N	-0-					27
04	2190	N	2083	-0-	-107	-0-	2083	3			N	-0-					27
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					27
*06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					27

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					17
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					17
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	3	3	9	N	3					20
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					20
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					20
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1210	3	73	9	N	66	88	1			27
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	1117	3			N	-0-					27
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			N	-0-					27
04	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1155	3			N	-0-					27
05	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1183	3	11	9	N	10					37
06	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			N	-0-					37

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1784	3			N	-0-					29
02	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	1580	3	14	9	N	13					42
03	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1748	3	22	9	N	20					62
04	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	1627	3	6	9	N	5					67
05	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	1609	3	4	9	N	4					71
06	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	1555	3	1	9	N	1					72

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					27
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	470	3	19	9	N	17					44
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	367	3	18	9	N	16					60
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	9					69

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					27
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					27
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					27
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					27
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2981	3	14	9	N	13					40
*06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					40

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2128	3	33	9	N	30	65	1			25
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					25
03	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2009	3	19	9	N	17					42
04	2100	N	1977	-0-	-123	-0-	1960	3	17	9	N	15					57
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2096	3	14	9	N	13					70
*06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1981	3	8	9	N	7					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1566	3	11	9	N	10					84
02	1512	N	1326	-0-	-186	-0-	1326	3			N	-0-					84
03	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	1420	3	14	9	N	13					97
04	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	1366	3	8	9	N	7					104
05	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1354	3	10	9	N	9	86	1			27
06	1380	N	1173	-0-	-207	-0-	1173	3			N	-0-					27

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					18
02	1540	N	1415	-0-	-125	-0-	1415	3			N	-0-					18
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					18
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					18
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1843	3	15	9	N	14					32
06	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	1653	3	3	9	N	3					35

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1806	3	55	9	N	50					89
02	1624	N	1562	-0-	-62	-0-	1548	3	14	9	N	13					102
03	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1697	3	13	9	N	12	87	1			27
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1674	3	14	9	N	13					40
05	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1706	3	21	9	N	19					59
*06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1656	3	14	9	N	13					72

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3472	X	2928	-0-	-544	-0-	2909	3	19	9	Y	17					89
02	2856	X	2581	-0-	-275	-0-	2581	3			Y	-0-					89
03	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	2862	3			Y	-0-					89
04	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	2834	3			Y	-0-					89
05	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	2885	3	31	9	Y	28					117
*06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2831	3	11	9	Y	10	86	1			41

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3142	-0-	-134	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3408	3	114	9	N	104	38	1			66
05	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	3471	3			N	-0-					66
06	3510	X	3290	-0-	-220	-0-	3237	3	53	9	N	48	88	1			26

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					27
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					27
03	2790	N	1507	-0-	-1283	-0-	1507	3			N	-0-					27
04	1920	N	1732	-0-	-188	-0-	1732	3			N	-0-					27
05	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	3			N	-0-					27
06	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1432	3			N	-0-					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1531	3			N	-0-					40
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1418	3	15	9	N	14					54
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					54
04	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1462	3	7	9	N	6					60
05	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1457	3	30	9	N	27					87
06	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	1333	3	21	9	N	19					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					69
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	1017	3	1	9	N	1					70
03	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			N	-0-					70
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					70
05	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			N	-0-					70
06	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1032	3	54	9	N	49	93	1			26

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			N	-0-					7
02	1848	N	1743	-0-	-105	-0-	1743	3			N	-0-					7
03	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	1921	3			N	-0-					7
04	1920	N	1855	-0-	-65	-0-	1855	3			N	-0-					7
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					7
06	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	3			N	-0-					7

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1699	3			N	-0-					27
02	1568	N	1556	-0-	-12	-0-	1542	3	14	9	N	13					40
03	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	3			N	-0-					40
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					40
05	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	3			N	-0-					40
*06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1608	3	79	9	N	72	86	1			26

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					45
02	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	1986	3	110	9	N	100	119	1			26
03	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	2171	3			N	-0-					26
04	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	2115	3	10	9	N	9					35
05	2325	N	2195	-0-	-130	-0-	2156	3	39	9	N	35					70
*06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2100	3	40	9	N	36	79	1			27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1697	3	25	9	N	23					50
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					50
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					50
04	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1560	3			N	-0-					50
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1739	3	48	9	N	44					94
*06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1677	3	46	9	N	42	110	1			26

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					107
02	1120	N	1100	-0-	-20	-0-	1067	3	33	9	N	30					137
03	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	1079	3			N	-0-					137
04	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	1112	3	45	9	N	41	153	1			25
05	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	3			N	-0-					25
*06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1115	3	10	9	N	9					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2541	3	70	9	N	64					91
02	2380	N	2245	-0-	-135	-0-	2245	3			N	-0-					91
03	2635	N	2340	-0-	-295	-0-	2340	3			N	-0-					91
04	2520	N	2178	-0-	-342	-0-	2178	3			N	-0-					91
05	2480	N	2246	-0-	-234	-0-	2172	3	74	9	N	67					158
06	2250	N	2084	-0-	-166	-0-	2083	3	1	9	N	1	120	1			28

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2914	X	2450	-0-	-464	-0-	2450	3			N	-0-					52
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					52
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4142	3	13	9	N	12					64
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4753	3	20	9	N	18					82
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4276	3	30	9	N	27	84	1			25
*06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11477	3	185	9	N	168	132	1			61

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2979	3	35	9	N	32					57
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2676	3	9	9	N	8					65
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3004	3	52	9	N	47	85	1			27
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					27
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2997	3	6	9	N	5					32
*06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					32

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1838	3	9	9	N	8					34
02	1708	N	1613	-0-	-95	-0-	1613	3			N	-0-					34
03	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1924	3	6	9	N	5					39
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2206	3	50	9	N	45	63	1			21
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					21
06	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			N	-0-					21

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	3			N	-0-					55
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1664	3	75	9	N	68	79	1			44
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1842	3	18	9	N	16					60
04	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	1757	3			N	-0-					60
05	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	1787	3			N	-0-					60
06	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	1723	3	13	9	N	12					72

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					57
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	251	3			N	-0-					57
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	266	3	3	9	N	3					60
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					60
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	255	3	2	9	N	2					62
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					62

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	3			N	-0-					34
02	1288	N	1265	-0-	-23	-0-	1265	3			N	-0-					34
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1414	3	46	9	N	42					76
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	3	9	9	N	8					84
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1412	3	15	9	N	14	76	1			22
06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1369	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6510	X	5578	-0-	-932	-0-	5466	3	112	9	N	102	102	1			27
02	5880	X	4891	-0-	-989	-0-	4782	3	109	9	N	99	99	1			27
03	6510	X	5132	-0-	-1378	-0-	5132	3			N	-0-					27
04	5730	X	5212	-0-	-518	-0-	5080	3	132	9	N	120	65	1			82
05	5642	X	5202	-0-	-440	-0-	5157	3	45	9	N	41	98	1			25
06	5400	X	4898	-0-	-502	-0-	4898	3			N	-0-					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					45
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2829	3	62	9	N	56					101
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2961	3	23	9	N	21					122
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2939	3	21	9	N	19					141
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					141
*06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2959	3	30	9	N	27					168

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	3			N	-0-					37
02	1596	N	1580	-0-	-16	-0-	1580	3			N	-0-					37
03	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	3			N	-0-					37
04	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1695	3			N	-0-					37
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					37
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					37

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2998	3	59	9	N	54	113	1			27
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2704	3	11	9	N	10					37
03	2480	X	1853	-0-	-627	-0-	1850	3	3	9	N	3					40
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3297	3	13	9	N	12					52
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2950	3	19	9	N	17					69
*06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2679	3	20	9	N	18					87

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2418	N	2119	-0-	-299	-0-	2119	3			N	-0-					27
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					27
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					27
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					27
05	2480	N	2287	-0-	-193	-0-	2287	3			N	-0-					27
*06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					27

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					29
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4178	3	36	9	N	33					62
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4155	3	6	9	N	5					67
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					67
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					67
*06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3956	3	15	9	N	14	58	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					5
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					5
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					5
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					5
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					5
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1779	3	54	9	N	49					91
02	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1606	3	7	9	N	6					97
03	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	1620	3	2	9	N	2	72	1			27
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					27
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1791	3	66	9	N	60					87
*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					87

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					26
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					26
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					26
04	630	N	448	-0-	-182	-0-	448	3			N	-0-					26
05	651	N	235	-0-	-416	-0-	235	3			N	-0-					26
06	510	N	149	-0-	-361	-0-	149	3			N	-0-					26

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3915	-0-	815	815	3911	3	4	9	N	4					30
02	2800	N	4606	-0-	1806	2621	4573	3	33	9	N	30					60
03	3100	N	5824	-0-	2724	5345	5799	3	25	9	N	23	48	1			35
04	10716	X	5371	-0-	-5345	-0-	5371	3			N	-0-					35
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					35
*06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			N	-0-					35

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2449	3	72	9	N	65					91
02	2184	N	2170	-0-	-14	-0-	2148	3	22	9	N	20					111
03	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	2340	3	9	9	N	8	92	1			27
04	2430	N	2337	-0-	-93	-0-	2298	3	39	9	N	35					62
05	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2341	3			N	-0-					62
*06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2267	3	52	9	N	47					109

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	3			N	-0-					26
02	1176	N	1120	-0-	-56	-0-	1117	3	3	9	N	3					29
03	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					29
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1188	3	23	9	N	21					50
05	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1150	3	8	9	N	7					57
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1154	3	11	9	N	10					67

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4331	3	2	9	N	2					59
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					59
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4300	3	7	9	N	6					65
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					65
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4280	3	6	9	N	5					70
*06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					70

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					25
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2794	3	57	9	N	52					77
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3070	3	17	9	N	15	65	1			27
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2917	3	22	9	N	20					47
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					47
*06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-	47	1			-0-

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2759	N	2620	-0-	-139	-0-	2620	3			N	-0-					45
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2376	3	59	9	N	54					99
03	2697	N	2475	-0-	-222	-0-	2472	3	3	9	N	3					102
04	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	2444	3	22	9	N	20					122
05	2697	N	2511	-0-	-186	-0-	2507	3	4	9	N	4					126
06	2400	N	2346	-0-	-54	-0-	2326	3	20	9	N	18					144

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					60
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	964	3			N	-0-					60
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					60
04	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	3			N	-0-					60
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					60
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					60

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2058	3	3	9	N	3					30
02	1904	N	1838	-0-	-66	-0-	1819	3	19	9	N	17					47
03	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	1995	3	19	9	N	17					64
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2033	3	14	9	N	13					77
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2055	3	51	9	N	46	100	1			23
06	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1933	3			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11718	X	10596	-0-	-1122	-0-	10596	3			N	-0-					25
02	10584	X	9608	-0-	-976	-0-	9553	3	55	9	N	50					75
03	11501	X	10041	-0-	-1460	-0-	10039	3	2	9	N	2					77
04	10590	X	9578	-0-	-1012	-0-	9561	3	17	9	N	15					92
05	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10600	3	55	9	N	50					142
*06	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	12947	3	64	9	N	58	173	1			27

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					32
02	1988	N	1949	-0-	-39	-0-	1949	3			N	-0-					32
03	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	3			N	-0-					32
04	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	2167	3			N	-0-					32
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					32
*06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					32

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1052	3	74	9	N	67	85	1			27
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	917	3			N	-0-					27
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					27
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	3	2	9	N	2					29
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1181	3	23	9	N	21					50
06	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	1108	3	51	9	N	46	69	1			27

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

01	3193	X	2472	-0-	-721	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2565	-0-	-319	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2840	-0-	-130	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
*06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

01	5704	X	4203	-0-	-1501	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4131	-0-	-1021	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4494	-0-	-900	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4216	-0-	-704	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4298	-0-	-600	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4058	-0-	-382	-0-	4058	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					56
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					56
03	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1415	3			N	-0-					56
04	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	3			N	-0-					56
05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-					56
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					65
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1815	3	34	9	N	31					96
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1795	3	12	9	N	11					107
04	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	1606	3	29	9	N	26	106	1			27
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					27
*06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

01	4495	X	3632	-0-	-863	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3840	-0-	-220	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4007	-0-	-343	-0-	4007	3			N	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

01	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	1811	3	9	9	N	8					23
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					23
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					23
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					23
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2211	3	2	9	N	2					25
06	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	2105	3			N	-0-					25

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					25
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3375	3	98	9	N	89					114
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3752	3	6	9	N	5					119
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3697	3	30	9	N	27					146
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3858	3	12	9	N	11					157
*06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3709	3	32	9	N	29	164	1			22

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1261	3	26	9	N	24					59
02	1148	N	1079	-0-	-69	-0-	1078	3	1	9	N	1					60
03	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1198	3	75	9	N	68	102	1			26
04	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	3			N	-0-					26
05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					26
06	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	1049	3			N	-0-					26

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	877	3	14	9	N	13					40
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	751	3			N	-0-					40
03	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	3			N	-0-					40
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-					40
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					40
06	810	N	714	-0-	-96	-0-	714	3			N	-0-					40

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1570	3	8	9	N	7					34
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1469	3	29	9	N	26					60
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1635	3	50	9	N	45	79	1			26
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					26
05	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1642	3			N	-0-					26
06	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	1566	3	4	9	N	4					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1488	N	733	-0-	-755	-0-	733	3			N	-0-					25
02	1344	N	622	-0-	-722	-0-	622	3			N	-0-					25
03	1550	N	653	-0-	-897	-0-	653	3			N	-0-					25
04	720	N	610	-0-	-110	-0-	610	3			N	-0-					25
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-					25
06	630	N	160	-0-	-470	-0-	160	3			N	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	3			N	-0-					59
02	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9125	3	6	9	N	5					64
03	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9728	3	1	9	N	1					65
04	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	3			N	-0-					65
05	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9711	3	62	9	N	56	62	1			59
*06	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	3			N	-0-					59

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					59
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5041	3	55	9	N	50					109
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5483	3	51	9	N	46	71	1			84
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5418	3	22	9	N	20					104
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5592	3	57	9	N	52	129	1			27
*06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5379	3	44	9	N	40					67

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1705	N	900	-0-	-805	-0-	900	3			N	-0-					49
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					49
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					49
04	870	N	41	-0-	-829	-0-	24	3	17	9	N	15					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					47
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					47
03	3100	N	3587	-0-	487	487	3587	3			N	-0-					47
04	3000	N	2917	-0-	-83	404	2911	3	6	9	N	5					52
05	3100	N	3148	-0-	48	452	3126	3	22	9	N	20					72
*06	3357	X	2905	-0-	-452	-0-	2899	3	6	9	N	5					77

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2232	N	1987	-0-	-245	-0-	1987	3			N	-0-					87
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1894	3	52	9	N	47	65	1			69
03	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	1914	3	1	9	N	1					70
04	1920	N	1748	-0-	-172	-0-	1748	3			N	-0-					70
05	2170	N	1810	-0-	-360	-0-	1810	3			N	-0-					70
06	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1687	3	15	9	N	14					84

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2387	N	1919	-0-	-468	-0-	1919	3			N	-0-					92
02	1876	N	1849	-0-	-27	-0-	1787	3	62	9	N	56	123	1			25
03	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1919	3	4	9	N	4					29
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	3	1	9	N	1					30
05	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1954	3	11	9	N	10					40
*06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1886	3	4	9	N	4					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2372	3			N	-0-					62
02	2156	N	2028	-0-	-128	-0-	2028	3			N	-0-					62
03	2511	N	2216	-0-	-295	-0-	2216	3			N	-0-					62
04	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	2145	3			N	-0-					62
05	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	2187	3			N	-0-					62
06	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	2107	3			N	-0-					62

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					40
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					40
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					40
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					40
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					40
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1591	3	33	9	N	30					131
02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	1439	3			N	-0-					131
03	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1585	3			N	-0-					131
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1509	3	72	9	N	65	170	1			26
05	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1547	3	21	9	N	19					45
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1522	3	13	9	N	12					57

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2041	-0-	-191	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	2035	3			N	-0-					-0-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10693	3	162	9	N	147	167	1			23
02	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	3			N	-0-					23
03	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10181	3	6	9	N	5					28
04	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9776	3	2	9	N	2					30
05	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10293	3	43	9	N	39					69
*06	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10108	3	156	9	N	142	168	1			43

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-					25
02	1008	N	950	-0-	-58	-0-	946	3	4	9	N	4					29
03	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	3			N	-0-					29
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1084	3	46	9	N	42					71
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					71
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	3	1	9	N	1					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1829	3	99	9	N	90	149	1			27
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					27
03	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	3			N	-0-					27
04	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1778	3	25	9	N	23					50
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1831	3	59	9	N	54					104
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1753	3	25	9	N	23	100	1			27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					25
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	3			N	-0-					25
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					25
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	511	3	11	9	N	10					35
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					35
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					35

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-					27
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					27
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					27
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					27
05	2542	N	2063	-0-	-479	-0-	2063	3			N	-0-					27
06	2310	N	1941	-0-	-369	-0-	1941	3			N	-0-					27

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1552	3	17	9	N	15					64
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					64
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2605	3	30	9	N	27					91
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2131	3	11	9	N	10					101
05	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	2101	3	10	9	N	9	82	1			28
06	2160	N	1981	-0-	-179	-0-	1969	3	12	9	N	11					39

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	3			N	-0-					9
02	784	N	651	-0-	-133	-0-	651	3			N	-0-					9
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	817	3	6	9	N	5					14
04	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	3			N	-0-					14
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	661	3	2	9	N	2					16
06	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	3			N	-0-					16

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	937	3	22	9	N	20					102
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					102
03	1240	N	868	-0-	-372	-0-	868	3			N	-0-					102
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	831	3	13	9	N	12					114
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	850	3	33	9	N	30					144
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	817	3	19	9	N	17	75	1			86

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1795	3	20	9	N	18					117
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1640	3			N	-0-					117
03	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	1488	3			N	-0-					117
04	1770	N	1486	-0-	-284	-0-	1478	3	8	9	N	7					124
05	1829	N	1535	-0-	-294	-0-	1533	3	2	9	N	2					126
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	3	11	9	N	10	110	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

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
01	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1899	3			N	-0-					49
02	1764	N	1693	-0-	-71	-0-	1693	3			N	-0-					49
03	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1785	3	1	9	N	1					50
04	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	1768	3			N	-0-					50
05	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	3			N	-0-					50
*06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					50

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

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
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					32
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					32
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					32
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					32
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					32
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	152	3	24	9	N	22	25	1			29

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

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
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1097	3	22	9	N	20					52
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	931	3			N	-0-					52
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					52
04	1080	N	805	-0-	-275	-0-	805	3			N	-0-					52
05	1023	N	886	-0-	-137	-0-	866	3	20	9	N	18					70
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	819	3	19	9	N	17					87

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

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
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1665	3	30	9	N	27	73	1			29
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1581	3	9	9	N	8					37
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1757	3	9	9	N	8					45
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1745	3	11	9	N	10					55
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1762	3	11	9	N	10					65
06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1682	3	10	9	N	9					74

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

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
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	3	13	9	N	12					42
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	3	8	9	N	7					49
03	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1162	3	7	9	N	6					55
04	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1129	3	6	9	N	5					60
05	1178	N	918	-0-	-260	-0-	912	3	6	9	N	5					65
06	1140	N	686	-0-	-454	-0-	674	3	12	9	N	11	49	1			27

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

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
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1352	3	46	9	N	42					69
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	3	9	9	N	8					77
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1395	3	57	9	N	52	102	1			27
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					27
05	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	1374	3	3	9	N	3					30
06	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1302	3	4	9	N	4					34

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

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
01	7750	X	6395	-0-	-1355	-0-	6395	3			N	-0-					132
02	7000	X	5060	-0-	-1940	-0-	5060	3			N	-0-					132
03	7750	X	5101	-0-	-2649	-0-	5101	3			N	-0-					132
04	7500	X	4491	-0-	-3009	-0-	4491	3			N	-0-					132
05	7750	X	5951	-0-	-1799	-0-	5951	3			N	-0-					132
06	6180	X	6097	-0-	-83	-0-	6097	3			N	-0-					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1356	3	11	9	N	10					72
02	1372	N	847	-0-	-525	-0-	847	3			N	-0-					72
03	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1173	3			N	-0-					72
04	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	1260	3			N	-0-					72
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					72
06	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	3			N	-0-					72

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1610	3	31	9	N	28					67
02	1512	N	1480	-0-	-32	-0-	1438	3	42	9	N	38	40	1			65
03	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			N	-0-					65
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	3			N	-0-					65
05	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1583	3	2	9	N	2					67
*06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1586	3	11	9	N	10					77

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3131	X	3009	-0-	-122	-0-	2940	3	69	9	N	63					91
02	2828	X	2584	-0-	-244	-0-	2584	3			N	-0-					91
03	3131	X	2461	-0-	-670	-0-	2424	3	37	9	N	34	102	1			23
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3124	3	26	9	N	24					47
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2985	3	33	9	N	30					77
06	2910	X	2768	-0-	-142	-0-	2746	3	22	9	N	20					97

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					39
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					39
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					39
04	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					39
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					39
06	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					39

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3502	3			N	-0-					35
02	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	3103	3	84	9	N	76					111
03	3844	X	3439	-0-	-405	-0-	3396	3	43	9	N	39	120	1			30
04	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	3339	3	138	9	N	125	85	1			70
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3656	3	54	9	N	49					119
*06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3438	3	59	9	N	54	131	1			42

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					30
02	1064	N	1058	-0-	-6	-0-	1054	3	4	9	N	4					34
03	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1154	3			N	-0-					34
04	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	1110	3			N	-0-					34
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					34
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					34

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2055	3	80	9	N	73	93	1			25
02	1876	N	1730	-0-	-146	-0-	1730	3			N	-0-					25
03	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	1830	3	101	9	N	92					117
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	1989	3			N	-0-					117
05	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1746	3	31	9	N	28	118	1			27
*06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					65
02	1092	N	977	-0-	-115	-0-	971	3	6	9	N	5					70
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					70
04	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	1014	3			N	-0-					70
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1091	3	7	9	N	6	70	1			6
06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			N	-0-					6

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					60
02	1120	N	1040	-0-	-80	-0-	1040	3			N	-0-					60
03	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-					60
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1190	3	8	9	N	7					67
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	3	2	9	N	2					69
06	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1042	3			N	-0-					69

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					27
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					27
03	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	3			N	-0-					27
04	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	1446	3	79	9	N	72	72	1			27
05	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	3			N	-0-					27
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1617	3	2	9	N	2					29

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2228	3			N	-0-					28
02	1932	N	690	-0-	-1242	-0-	613	3	77	9	N	70	73	1			25
03	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					25
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					25
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					25
06	2940	N	2130	-0-	-810	-0-	2130	3			N	-0-					25

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2449	N	1775	-0-	-674	-0-	1775	3			N	-0-					27
02	1624	N	1584	-0-	-40	-0-	1584	3			N	-0-					27
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1747	3	55	9	N	50					77
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1678	3	52	9	N	47	97	1			27
05	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	3			N	-0-					27
06	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1662	3	2	9	N	2					29

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	3			N	-0-					60
02	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1209	3	23	9	N	21					81
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1329	3	41	9	N	37	91	1			27
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					27
05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	3			N	-0-					27
06	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1259	3			N	-0-					27

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1547	3	46	9	N	42					67
02	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	1400	3	42	9	N	38	47	1			58
03	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					58
04	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1499	3	1	9	N	1					59
05	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1537	3	14	9	N	13					72
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1488	3	39	9	N	35	80	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	930	N	890	-0-	-40	-0-	882	3	8	9	N	7					34
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	789	3	7	9	N	6					40
03	899	N	894	-0-	-5	-0-	890	3	4	9	N	4					44
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					44
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					44
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	3			N	-0-					44

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	4534	3			Y	-0-					20
02	4088	X	3952	-0-	-136	-0-	3924	3	28	9	Y	25					45
03	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	4263	3	31	9	Y	28	59	1			14
04	4380	X	4314	-0-	-66	-0-	4295	3	19	9	Y	17					31
05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4584	3	13	9	Y	12					43
06	4200	X	4139	-0-	-61	-0-	4108	3	31	9	Y	28	56	1			15

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2196	3	14	9	N	13					65
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2049	3	2	9	N	2					67
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2379	3	67	9	N	61	99	1			29
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					29
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2122	3	1	9	N	1					30
*06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					30

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2356	N	1704	-0-	-652	-0-	1704	3			Y	-0-					20
02	2072	N	1781	-0-	-291	-0-	1753	3	28	9	Y	25					45
03	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2004	3	31	9	Y	28	59	1			14
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1988	3	19	9	Y	17					31
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2186	3	13	9	Y	12					43
*06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1969	3	31	9	Y	28	56	1			15

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					65
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3604	3	44	9	N	40					105
03	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	3750	3	59	9	N	54					159
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4096	3	69	9	N	63	180	1			42
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4176	3	3	9	N	3					45
*06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3957	3	92	9	N	84					129

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					146
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	944	3	80	9	N	73	133	1			86
03	1116	N	940	-0-	-176	-0-	940	3			N	-0-					86
04	1200	N	883	-0-	-317	-0-	883	3			N	-0-					86
05	1147	N	832	-0-	-315	-0-	832	3			N	-0-					86
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	796	3			N	-0-					86

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					88
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5752	3	113	9	N	103	165	1			26
03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					26
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6124	3	8	9	N	7					33
05	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6334	3	39	9	N	35					68
*06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6166	3	107	9	N	97	106	1			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8127	3	75	9	N	68	172	1			25
02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7248	3	87	9	N	79					104
03	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7828	3	102	9	N	93	172	1			25
04	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7779	3	33	9	N	30					55
05	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7816	3	62	9	N	56	84	1			27
*06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7441	3	66	9	N	60					87

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					40
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2081	3	19	9	N	17					57
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1898	3	8	9	N	7					64
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1806	3	17	9	N	15					79
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1919	3	9	9	N	8					87
*06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1840	3	48	9	N	44	30	1			101

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

01	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	713	1	9317	3	N	-0-					30
02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	644	1	9789	3	N	62					92
							68	9									
03	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	713	1	11264	3	N	-0-					92
04	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	690	1	8607	3	N	100	170	1			22
							110	9									
05	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	713	1	10970	3	N	27					49
							30	9									
*06	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	690	1	10671	3	N	10					59
							11	9									

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

01	5766	X	5739	-0-	-27	-0-	5739	3			N	-0-					25
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5306	3	62	9	N	56					81
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5874	3	14	9	N	13					94
04	5580	X	5468	-0-	-112	-0-	5421	3	47	9	N	43					137
05	5766	X	5552	-0-	-214	-0-	5537	3	15	9	N	14					151
06	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	5430	3	37	9	N	34	158	1			27

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					107
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2710	3	17	9	N	15					122
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6970	3	100	9	N	91	164	1			49
04	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5737	3	90	9	N	82					131
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6342	3	53	9	N	48	153	1			26
*06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					26

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5735	X	5059	-0-	-676	-0-	4973	3	86	9	N	78	136	1			27
02	5096	X	4499	-0-	-597	-0-	4486	3	13	9	N	12					39
03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5551	3	23	9	N	21					60
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			N	-0-					60
05	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					60
*06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					60

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					25
02	2156	N	2037	-0-	-119	-0-	2013	3	24	9	N	22					47
03	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	2218	3	28	9	N	25					72
04	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	2210	3	19	9	N	17					89
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2286	3	25	9	N	23					112
*06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2186	3	45	9	N	41	119	1			34

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	10882	3	207	9	N	188	188	1			49
02	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	3			N	-0-					49
03	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11027	3	157	9	N	143	183	1			9
04	10740	X	10586	-0-	-154	-0-	10554	3	32	9	N	29					38
05	11098	X	10792	-0-	-306	-0-	10745	3	47	9	N	43					81
06	10830	X	10519	-0-	-311	-0-	10421	3	98	9	N	89	144	1			26

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9238	X	8414	-0-	-824	-0-	8414	3			N	-0-					25
02	8372	X	7615	-0-	-757	-0-	7487	3	128	9	N	116					141
03	9269	X	8241	-0-	-1028	-0-	8145	3	96	9	N	87	184	1			44
04	8970	X	8018	-0-	-952	-0-	8018	3			N	-0-					44
05	8587	X	8483	-0-	-104	-0-	8318	3	165	9	N	150	167	1			27
06	8160	X	8051	-0-	-109	-0-	8005	3	46	9	N	42					69

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3441	X	3129	-0-	-312	-0-	3030	3	99	9	N	90	130	1			29
02	3052	X	2712	-0-	-340	-0-	2690	3	22	9	N	20					49
03	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	2892	3	20	9	N	18					67
04	3030	X	2833	-0-	-197	-0-	2800	3	33	9	N	30					97
05	3131	X	2878	-0-	-253	-0-	2878	3			N	-0-					97
06	3030	X	2778	-0-	-252	-0-	2739	3	39	9	N	35					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	12 178	1 9	10179	3	N	162	187	1			34
02	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	11	1	7868	3	N	-0-					34
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	12	1	8131	3	N	-0-					34
04	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	12	1	7339	3	N	-0-					34
05	6975	X	6618	-0-	-357	-0-	12	1	6606	3	N	-0-					34
06	6750	X	6085	-0-	-665	-0-	12	1	6073	3	N	-0-					34

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

01	6758	X	6687	-0-	-71	-0-	12 154	1 9	6521	3	N	140	172	1			28
02	6104	X	5670	-0-	-434	-0-	11 21	1 9	5638	3	N	19					47
03	6758	X	6067	-0-	-691	-0-	12 165	1 9	5890	3	N	150	169	1			28
04	6540	X	5769	-0-	-771	-0-	12	1	5757	3	N	-0-					28
05	6727	X	5934	-0-	-793	-0-	12 194	1 9	5728	3	N	176	176	1			28
06	6480	X	5296	-0-	-1184	-0-	12 57	1 9	5227	3	N	52					80

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

01	2294	N	1828	-0-	-466	-0-	1811	3	17	9	N	15	36	1			30
02	2044	N	1320	-0-	-724	-0-	1316	3	4	9	N	4					34
03	2108	N	1252	-0-	-856	-0-	1251	3	1	9	N	1					35
04	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1689	3	13	9	N	12					47
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1901	3	13	9	N	12					59
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1854	3	9	9	N	8					67

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					35
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3536	3	74	9	N	67					102
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3800	3	17	9	N	15					117
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3805	3	40	9	N	36	80	1			73
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3958	3	1	9	N	1					74
*06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3753	3	18	9	N	16					90

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

01	12586	X	10466	-0-	-2120	-0-	10466	3			N	-0-					42
02	10080	X	8668	-0-	-1412	-0-	8668	3			N	-0-					42
03	11160	X	6368	-0-	-4792	-0-	6365	3	3	9	N	3					45
04	10800	X	7911	-0-	-2889	-0-	7911	3			N	-0-					45
05	11067	X	8028	-0-	-3039	-0-	8028	3			N	-0-					45
06	10140	X	8349	-0-	-1791	-0-	8283	3	66	9	N	60					105

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

01	8060	X	7892	-0-	-168	-0-	7892	3			N	-0-	98	1			112
02	7280	X	7172	-0-	-108	-0-	7007	3	165	9	N	150	45	1			217
03	8060	X	7651	-0-	-409	-0-	7626	3	25	9	N	23	132	1			108
04	7800	X	7426	-0-	-374	-0-	7401	3	25	9	N	23					131
05	8060	X	7613	-0-	-447	-0-	7580	3	33	9	N	30					161
06	7680	X	7431	-0-	-249	-0-	7398	3	33	9	N	30					191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8432	X	7859	-0-	-573	-0-	7859	3			N	-0-	11	1			179
02	7616	X	7331	-0-	-285	-0-	5	1	7297	3	N	26	89	1			116
							29	9									
03	8432	X	7952	-0-	-480	-0-	6	1	7910	3	N	33					149
							36	9									
04	7920	X	7517	-0-	-403	-0-	6	1	7467	3	N	40					189
							44	9									
05	8184	X	7481	-0-	-703	-0-	6	1	7406	3	N	63	164	1			88
							69	9									
06	7860	X	7236	-0-	-624	-0-	6	1	7220	3	N	9					97
							10	9									

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

01	10974	X	8681	-0-	-2293	-0-	8680	3	1	9	N	1	176	1			25
02	9912	X	7805	-0-	-2107	-0-	7583	3	222	9	N	202	114	1			113
03	10075	X	8276	-0-	-1799	-0-	8276	3			N	-0-					113
04	9420	X	7885	-0-	-1535	-0-	7885	3			N	-0-					113
05	9424	X	8057	-0-	-1367	-0-	8046	3	11	9	N	10					123
06	8400	X	7814	-0-	-586	-0-	7748	3	66	9	N	60	150	1			33

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

01	10509	X	10220	-0-	-289	-0-	10220	3			Y	-0-					20
02	9324	X	9035	-0-	-289	-0-	9007	3	28	9	Y	25					45
03	10540	X	9782	-0-	-758	-0-	9751	3	31	9	Y	28	59	1			14
04	10200	X	9361	-0-	-839	-0-	9342	3	19	9	Y	17					31
05	10540	X	9476	-0-	-1064	-0-	9463	3	13	9	Y	12					43
06	9900	X	9012	-0-	-888	-0-	8981	3	31	9	Y	28	56	1			15

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6367	3	131	9	N	119	173	1			167
02	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	3	1	5786	3	N	-0-					167
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	4	1	6238	3	N	191	182	1			176
							210	9									
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	4	1	6117	3	N	-0-					176
05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	4	1	6193	3	N	179	187	1			168
							197	9									
*06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	4	1	6428	3	N	69	55	1			182
							76	9									

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					75
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	3	1	2116	3	N	29					104
							32	9									
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	4	1	2280	3	N	20					124
							22	9									
04	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	4	1	2197	3	N	20					144
							22	9									
05	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	4	1	2245	3	N	26	145	1			25
							29	9									
06	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	4	1	2071	3	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10850	X	10513	-0-	-337	-0-	10513	3			N	-0-					109
02	9800	X	9260	-0-	-540	-0-	9260	3			N	-0-					109
03	10850	X	10170	-0-	-680	-0-	10170	3			N	-0-					109
04	10500	X	9953	-0-	-547	-0-	9944	3	9	9	N	8					117
05	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	3			N	-0-					117
*06	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	3			N	-0-					117

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8246	X	6849	-0-	-1397	-0-	6771	3	78	9	N	71	136	1			25
02	7420	X	6574	-0-	-846	-0-	6574	3			N	-0-					25
03	8215	X	7579	-0-	-636	-0-	7579	3			N	-0-					25
04	7500	X	7172	-0-	-328	-0-	7060	3	112	9	N	102					127
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8240	3	24	9	N	22	123	1			26
*06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8729	3	106	9	N	96	35	1			87

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	3			N	-0-					61
02	9380	X	8340	-0-	-1040	-0-	8340	3			N	-0-					61
03	11191	X	9101	-0-	-2090	-0-	8935	3	166	9	N	151	185	1			27
04	10830	X	9074	-0-	-1756	-0-	9066	3	8	9	N	7					34
05	11191	X	10401	-0-	-790	-0-	10357	3	44	9	N	40					74
06	10020	X	8296	-0-	-1724	-0-	8278	3	18	9	N	16					90

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	725	1	3900	3	N	119	171	1			25
							131	9									
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	655	1	4133	3	N	5					30
							6	9									
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	725	1	4018	3	N	59					89
							65	9									
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	702	1	4007	3	N	65					154
							72	9									
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	725	1	3587	3	N	44	169	1			29
							48	9									
*06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	702	1	3318	3	N	60					89
							66	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7174	3	187	9	N	170	181	1			65
02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6451	3	46	9	N	42					107
03	6789	X	6363	-0-	-426	-0-	6278	3	85	9	N	77	77	1			107
04	7050	X	6021	-0-	-1029	-0-	5881	3	140	9	N	127	182	1			52
05	7285	X	6095	-0-	-1190	-0-	6095	3			N	-0-					52
06	7050	X	6173	-0-	-877	-0-	6020	3	153	9	N	139	131	1			60

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8587	X	7201	-0-	-1386	-0-	7201	3			N	-0-					127
02	7812	X	6440	-0-	-1372	-0-	6425	3	15	9	N	14	53	1			88
03	8649	X	7052	-0-	-1597	-0-	7052	3			N	-0-					88
04	8370	X	5565	-0-	-2805	-0-	5565	3			N	-0-					88
05	7967	X	6535	-0-	-1432	-0-	6535	3			N	-0-					88
06	6960	X	6363	-0-	-597	-0-	6363	3			N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

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
01	17608	X	12505	-0-	-5103	-0-	12505	3			N	-0-					99
02	14812	X	10390	-0-	-4422	-0-	10390	3			N	-0-					99
03	14632	X	11615	-0-	-3017	-0-	11581	3	34	9	N	31	90	1			40
04	14160	X	10277	-0-	-3883	-0-	10247	3	30	9	N	27					67
05	13702	X	11112	-0-	-2590	-0-	11055	3	57	9	N	52	93	1			26
06	12090	X	10784	-0-	-1306	-0-	10777	3	7	9	N	6					32

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

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
01	1643	N	117	-0-	-1526	-0-	117	3			N	-0-					25
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	193	3	2	9	N	2					27
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					27
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					27
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2					29
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					29

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

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
01	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	713	1	8387	3	N	10					99
							11	9									
02	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	644	1	6923	3	N	75					174
							83	9									
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	414	1	5299	3	N	19	167	1			26
							21	9									
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	621	1	5044	3	N	9					35
							10	9									
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	690	1	4735	3	N	-0-					35
*06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	690	1	4665	3	N	-0-					35

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

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
01	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-					94
02	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	3			N	-0-					94
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	3			N	-0-					94
04	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9292	3	119	9	N	108	175	1			27
05	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9413	3	17	9	N	15					42
06	9000	X	8937	-0-	-63	-0-	8915	3	22	9	N	20					62

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

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
01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8769	3	132	9	N	120	54	1			91
02	8820	X	7746	-0-	-1074	-0-	7746	3			N	-0-					91
03	9765	X	8616	-0-	-1149	-0-	8492	3	124	9	N	113	177	1			27
04	9450	X	9422	-0-	-28	-0-	9380	3	42	9	N	38					65
05	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9493	3	67	9	N	61	59	1			67
*06	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8832	3	123	9	N	112	153	1			26

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

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
01	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	713	1	7395	3	N	-0-					64
02	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	644	1	6754	3	N	144	181	1			27
							158	9									
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	713	1	7379	3	N	53					80
							58	9									
04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	690	1	7703	3	N	20					100
							22	9									
05	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	713	1	8270	3	N	104	174	1			30
							114	9									
*06	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	690	1	7872	3	N	27					57
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5795	3	110	9	N	100	117	1			75
02	5320	X	5130	-0-	-190	-0-	5130	3			N	-0-					75
03	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	5518	3	54	9	N	49	98	1			26
04	5700	X	5272	-0-	-428	-0-	5240	3	32	9	N	29					55
05	5890	X	5816	-0-	-74	-0-	5795	3	21	9	N	19					74
06	5700	X	5520	-0-	-180	-0-	5443	3	77	9	N	70	94	1			50

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

01	682	N	369	-0-	-313	-0-	369	3			Y	-0-					75
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	337	3	17	9	Y	15					90
03	744	N	360	-0-	-384	-0-	352	3	8	9	Y	7					97
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	336	3	15	9	Y	14					111
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	343	3	11	9	Y	10					121
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	318	3	3	9	Y	3					124

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

01	9145	X	8632	-0-	-513	-0-	8632	3			N	-0-					56
02	8260	X	7757	-0-	-503	-0-	7757	3			N	-0-					56
03	8928	X	8167	-0-	-761	-0-	8167	3			N	-0-					56
04	8340	X	8229	-0-	-111	-0-	8097	3	132	9	N	120	120	1			56
05	8618	X	8519	-0-	-99	-0-	8519	3			N	-0-					56
06	8340	X	8006	-0-	-334	-0-	8006	3			N	-0-					56

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	107	1	340	3	N	-0-					65
02	2800	N	3211	-0-	411	411	218	1	2993	3	N	-0-					65
03	3100	N	4781	-0-	1681	2092	242	1	4472	3	N	61					126
							67	9									
04	3000	N	4735	-0-	1735	3827	234	1	4395	3	N	96	169	1			53
							106	9									
05	12454	X	8627	-0-	-3827	-0-	234	1	8317	3	N	69					122
							76	9									
*06	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	234	1	7738	3	N	101	169	1			54
							111	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

01	5921	X	4392	-0-	-1529	-0-	303	1	4089	3	N	-0-					102
02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	218	1	7659	3	N	107	159	1			50
							118	9									
03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	242	1	8961	3	N	-0-					50
04	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	234	1	8104	3	N	-0-					50
05	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	245	1	7811	3	N	168	167	1			51
							185	9									
*06	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	234	1	8005	3	N	93					144
							102	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	303	1	8832	3	N	162	162	1			84
							178	9									
02	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	218	1	7607	3	N	25					109
							28	9									
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	242	1	8089	3	N	84	168	1			25
							92	9									
04	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	234	1	7780	3	N	-0-					25
05	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	245	1	8266	3	N	107					132
							118	9									
*06	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	234	1	7789	3	N	83	171	1			44
							91	9									

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	690	1	4108	3	N	-0-					82
02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	644	1	4812	3	N	-0-					82
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	713	1	4232	3	N	2					84
							2	9									
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	690	1	4270	3	N	10					94
							11	9									
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	713	1	4023	3	N	-0-					94
*06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	690	1	3966	3	N	28					122
							31	9									

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

01	4991	X	4847	-0-	-144	-0-	4731	3	116	9	N	105	185	1			45
02	4480	X	4305	-0-	-175	-0-	5	1	4300	3	N	-0-					45
03	4898	X	4556	-0-	-342	-0-	6	1	4533	3	N	15					60
							17	9									
04	4710	X	4339	-0-	-371	-0-	6	1	4333	3	N	-0-					60
05	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	6	1	4407	3	N	148	181	1			27
							163	9									
06	4680	X	4421	-0-	-259	-0-	6	1	4412	3	N	3					30
							3	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

01	8525	X	7994	-0-	-531	-0-	7805	3	189	9	N	172	172	1			25
02	7700	X	7228	-0-	-472	-0-	5	1	6993	3	N	209	190	1			44
							230	9									
03	8308	X	7546	-0-	-762	-0-	6	1	7522	3	N	16					60
							18	9									
04	7770	X	7526	-0-	-244	-0-	6	1	7362	3	N	144	176	1			28
							158	9									
05	8029	X	7784	-0-	-245	-0-	6	1	7581	3	N	179	182	1			25
							197	9									
06	7740	X	7383	-0-	-357	-0-	6	1	7221	3	N	142					167
							156	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19809	X	17214	-0-	-2595	-0-	17214	3			N	-0-					26
02	17892	X	16126	-0-	-1766	-0-	5	1	16074	3	N	43					69
							47	9									
03	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	6	1	18938	3	N	6					75
							7	9									
04	17190	X	16785	-0-	-405	-0-	6	1	16733	3	N	42					117
							46	9									
05	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	6	1	18125	3	N	55					172
							61	9									
06	18330	X	16508	-0-	-1822	-0-	6	1	16502	3	N	-0-	143	1			29

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

01	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9504	3	132	9	N	120	96	1			77
02	8624	X	7957	-0-	-667	-0-	7957	3			N	-0-					77
03	9548	X	8153	-0-	-1395	-0-	8031	3	122	9	N	111	100	1			88
04	9240	X	7997	-0-	-1243	-0-	7965	3	32	9	N	29					117
05	9548	X	8395	-0-	-1153	-0-	8216	3	179	9	N	163	213	1			67
06	9240	X	8355	-0-	-885	-0-	8349	3	6	9	N	5					72

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

01	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					81
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	404	3			N	-0-					81
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-					81
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					81
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					81
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					81

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

01	9300	X	8835	-0-	-465	-0-	8639	3	196	9	N	178	178	1			84
02	8372	X	7830	-0-	-542	-0-	7830	3			N	-0-					84
03	9083	X	9047	-0-	-36	-0-	8927	3	120	9	N	109					193
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8875	3	69	9	N	63	173	1			83
05	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9115	3	120	9	N	109	109	1			83
06	8760	X	8448	-0-	-312	-0-	8416	3	32	9	N	29					112

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

01	5890	X	4400	-0-	-1490	-0-	368	1	4032	3	N	-0-					74
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	327	1	5199	3	N	59					133
							65	9									
03	5859	X	5259	-0-	-600	-0-	362	1	4820	3	N	70					203
							77	9									
04	4260	X	2429	-0-	-1831	-0-	351	1	2019	3	N	54	179	1			78
							59	9									
05	5890	X	2995	-0-	-2895	-0-	362	1	2633	3	N	-0-					78
06	5700	X	3151	-0-	-2549	-0-	351	1	2736	3	N	58					136
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	345	1	3653	3	N	-0-					209
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	327	1	2169	3	N	49	175	1			83
							54	9									
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	362	1	2737	3	N	-0-					83
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	351	1	5177	3	N	-0-					83
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	362	1	4987	3	N	-0-					83
*06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	351	1	4651	3	N	-0-					83

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2912	3	73	9	N	66	174	1			78
02	1624	X	243	-0-	-1381	-0-	4	1	239	3	N	-0-					78
03	1798	X	21	-0-	-1777	-0-	2	1	19	3	N	-0-					78
04	1740	X	8	-0-	-1732	-0-	8	3			N	-0-					78
05	1798	X	29	-0-	-1769	-0-	1	1	28	9	N	25	51	1			52
06	1740	X	2	-0-	-1738	-0-	2	1			N	-0-					52

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9455	X	8930	-0-	-525	-0-	8930	3			N	-0-					62
02	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	7	1	10534	3	N	177	177	1			62
							195	9									
03	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	10	1	12178	3	N	110					172
							121	9									
04	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12	1	12789	3	N	67	185	1			54
							74	9									
05	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	11	1	12924	3	N	160	129	1			85
							176	9									
*06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	9	1	12117	3	N	-0-					85

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	X	946	-0-	-2154	-0-	713	1	233	3	N	-0-					99
02	2800	X	1338	-0-	-1462	-0-	644	1	606	3	N	80					179
							88	9									
03	3100	X	713	-0-	-2387	-0-	713	1			N	-0-					179
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					179
05	3100	X	747	-0-	-2353	-0-	713	1	34	9	N	31	140	1			70
06	1440	X	253	-0-	-1187	-0-	253	1			N	-0-					70

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	713	1	3564	3	N	-0-					52
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	644	1	4518	3	N	52					104
							57	9									
03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	713	1	6624	3	N	180	179	1			105
							198	9									
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	690	1	5628	3	N	174	174	1			105
							191	9									
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	713	1	5575	3	N	97					202
							107	9									
*06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	690	1	5022	3	N	80	181	1			101
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4247	X	2815	-0-	-1432	-0-	2793	3	22	9	N	20					74
02	3724	X	2786	-0-	-938	-0-	5	1	2762	3	N	17					91
							19	9									
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	6	1	4082	3	N	13					104
							14	9									
04	3600	X	2740	-0-	-860	-0-	6	1	2699	3	N	32	92	1			44
							35	9									
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	6	1	4104	3	N	10					54
							11	9									
06	3960	X	3639	-0-	-321	-0-	6	1	3615	3	N	16					70
							18	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4650	X	4306	-0-	-344	-0-	725	1	3581	3	N	-0-					106
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	655	1	5241	3	N	134	187	1			53
							147	9									
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	725	1	6595	3	N	2					55
							2	9									
04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	702	1	6454	3	N	41					96
							45	9									
05	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	725	1	6158	3	N	71	23	1			144
							78	9									
*06	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	702	1	5756	3	N	-0-					144

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	23	1	17397	3	N	50	175	1			52
							55	9									
02	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	5	1	15864	3	N	40					92
							44	9									
03	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	6	1	17327	3	N	133	175	1			50
							146	9									
04	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	6	1	16799	3	N	32					82
							35	9									
05	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	6	1	17558	3	N	25					107
							28	9									
*06	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	6	1	16281	3	N	48					155
							53	9									

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	713	1	9352	3	N	-0-					102
02	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	649	1	8392	3	N	39					141
							43	9									
03	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	719	1	8241	3	N	26					167
							29	9									
04	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	696	1	9473	3	N	30					197
							33	9									
05	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	719	1	8690	3	N	68	165	1			100
							75	9									
*06	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	696	1	9054	3	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7905	X	4646	-0-	-3259	-0-	713	1	3919	3	N	13					100
							14	9									
02	6916	X	4340	-0-	-2576	-0-	644	1	3637	3	N	54	74	1			80
							59	9									
03	6324	X	2443	-0-	-3881	-0-	483	1	1960	3	N	-0-					80
04	6120	X	4370	-0-	-1750	-0-	621	1	3749	3	N	-0-					80
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	713	1	4972	3	N	-0-					80
06	4650	X	3834	-0-	-816	-0-	690	1	3144	3	N	-0-					80

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

01	12245	X	10968	-0-	-1277	-0-	10946	3	22	9	N	20					64
02	11060	X	10322	-0-	-738	-0-	10322	3			N	-0-					64
03	12679	X	10687	-0-	-1992	-0-	10546	3	141	9	N	128	88	1			104
04	12270	X	10495	-0-	-1775	-0-	10495	3			N	-0-					104
05	12679	X	10656	-0-	-2023	-0-	10656	3			N	-0-					104
06	11070	X	10127	-0-	-943	-0-	10127	3			N	-0-					104

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

01	15562	X	14495	-0-	-1067	-0-	14495	3			N	-0-					45
02	14056	X	12899	-0-	-1157	-0-	12899	3			N	-0-					45
03	15562	X	13807	-0-	-1755	-0-	13807	3			N	-0-					45
04	15060	X	14101	-0-	-959	-0-	14101	3			N	-0-					45
05	15407	X	14440	-0-	-967	-0-	14440	3			N	-0-					45
06	14040	X	13379	-0-	-661	-0-	13379	3			N	-0-					45

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

01	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	3			N	-0-					78
02	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			N	-0-					78
03	9424	X	8223	-0-	-1201	-0-	8223	3			N	-0-					78
04	9120	X	8169	-0-	-951	-0-	8136	3	33	9	N	30					108
05	9424	X	8403	-0-	-1021	-0-	8403	3			N	-0-					108
06	8310	X	7796	-0-	-514	-0-	7790	3	6	9	N	5					113

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

01	T. A.		740	-0-	740	740	713	1	27	3	N	-0-					27
02	T. A.		2870	-0-	2870	3610	511	1	2359	3	N	-0-					27
03	T. A.		5114	-0-	5114	8724	719	1	4395	3	N	-0-					27
04	17045	X	8321	-0-	-8724	-0-	696	1	7625	3	N	-0-					27
05	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	696	1	5385	3	N	29					56
							32	9									
*06	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	696	1	8037	3	N	1	29	1			28
							1	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

01	10478	X	2918	-0-	-7560	-0-	2918	3			N	-0-					137
02	9464	X	7603	-0-	-1861	-0-	7603	3			N	-0-					137
03	10137	X	8549	-0-	-1588	-0-	8549	3			N	-0-					137
04	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	3			N	-0-					137
05	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	3			N	-0-					137
*06	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	3			N	-0-					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7316	X	7212	-0-	-104	-0-	7190	3	22	9	N	20					124
02	6636	X	6479	-0-	-157	-0-	6468	3	11	9	N	10					134
03	7347	X	7319	-0-	-28	-0-	7266	3	53	9	N	48	156	1			26
04	7110	X	6659	-0-	-451	-0-	6659	3			N	-0-					26
05	7223	X	7216	-0-	-7	-0-	7216	3			N	-0-					26
06	7080	X	6957	-0-	-123	-0-	6945	3	12	9	N	11					37

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

01	T. A.		8957	-0-	8957	11344	357	1	8534	3	N	60					127
							66	9									
02	T. A.		8313	-0-	8313	19657	322	1	7890	3	N	92	166	1			53
							101	9									
03	28304	X	8647	-0-	-19657	-0-	357	1	8260	3	N	27					80
							30	9									
04	8670	X	7864	-0-	-806	-0-	345	1	7468	3	N	46					126
							51	9									
05	9145	X	7159	-0-	-1986	-0-	357	1	6758	3	N	40					166
							44	9									
06	8850	X	3271	-0-	-5579	-0-	345	1	2926	3	N	-0-					166

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	357	1	8104	3	Y	-0-					54
02	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	327	1	8164	3	Y	40					94
							44	9									
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	362	1	5964	3	Y	33					127
							36	9									
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	351	1	6382	3	Y	-0-					127
05	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	362	1	7390	3	Y	87	165	1			49
							96	9									
*06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	351	1	6863	3	Y	86					135
							95	9									

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

01	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	368	1	18975	3	N	161	173	1			114
							177	9									
02	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	333	1	16079	3	N	113	175	1			52
							124	9									
03	16236	X	16236	-0-	-0-	-0-	368	1	15794	3	N	67					119
							74	9									
04	13860	X	10381	-0-	-3479	-0-	357	1	9911	3	N	103					222
							113	9									
05	14322	X	13101	-0-	-1221	-0-	368	1	12700	3	N	30	176	1			76
							33	9									
06	13860	X	13283	-0-	-577	-0-	449	1	12767	3	N	61					137
							67	9									

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17081	X	13942	-0-	-3139	-0-	13929	3	13	9	N	12	97	1			100
02	15428	X	11875	-0-	-3553	-0-	5	1	11870	3	N	-0-					100
03	15531	X	9728	-0-	-5803	-0-	6	1	9722	3	N	-0-					100
04	15030	X	11446	-0-	-3584	-0-	6	1	11366	3	N	67					167
							74	9									
05	14477	X	11794	-0-	-2683	-0-	6	1	11763	3	N	23					190
							25	9									
06	13500	X	11202	-0-	-2298	-0-	6	1	11196	3	N	-0-					190

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7750	X	6102	-0-	-1648	-0-	357	1	5745	3	Y	-0-					75
02	7000	X	6682	-0-	-318	-0-	327	1	6241	3	Y	104					179
							114	9									
03	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	362	1	8436	3	Y	152	177	1			154
							167	9									
04	7500	X	6905	-0-	-595	-0-	351	1	6554	3	Y	-0-					154
05	7750	X	7194	-0-	-556	-0-	362	1	6832	3	Y	-0-					154
*06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	351	1	6656	3	Y	60	162	1			52
							66	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17639	X	13651	-0-	-3988	-0-	13590	3	61	9	N	55	116	1			163
02	15120	X	13090	-0-	-2030	-0-	5	1	13085	3	N	-0-					163
03	14973	X	14498	-0-	-475	-0-	6	1	14356	3	N	124	184	1			103
							136	9									
04	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	6	1	13814	3	N	41					144
							45	9									
05	14508	X	14248	-0-	-260	-0-	6	1	14104	3	N	125	160	1			109
							138	9									
06	14040	X	13399	-0-	-641	-0-	6	1	13376	3	N	15					124
							17	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	357	1	8449	3	N	86	163	1			53
							95	9									
02	7448	X	6187	-0-	-1261	-0-	322	1	5839	3	N	24					77
							26	9									
03	8246	X	7044	-0-	-1202	-0-	357	1	6610	3	N	70					147
							77	9									
04	7980	X	6984	-0-	-996	-0-	345	1	6575	3	N	58	151	1			54
							64	9									
05	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	357	1	7843	3	N	43					97
							47	9									
*06	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	345	1	7778	3	N	-0-					97

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12090	X	7264	-0-	-4826	-0-	391	1	6803	3	N	64	169	1			52
							70	9									
02	10920	X	4968	-0-	-5952	-0-	322	1	4611	3	N	32					84
							35	9									
03	12090	X	4973	-0-	-7117	-0-	702	1	4240	3	N	28					112
							31	9									
04	11430	X	5119	-0-	-6311	-0-	690	1	4407	3	N	20					132
							22	9									
05	10695	X	3438	-0-	-7257	-0-	403	1	3016	3	N	17					149
							19	9									
06	7020	X	6618	-0-	-402	-0-	587	1	6011	3	N	18					167
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6758	X	6627	-0-	-131	-0-	12	1	6615	3	N	-0-					106
02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	11	1	6435	3	N	71					177
							78	9									
03	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	12	1	6569	3	N	58	158	1			77
							64	9									
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	12	1	6699	3	N	40					117
							44	9									
05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	12	1	6933	3	N	38	88	1			67
							42	9									
*06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	12	1	6570	3	N	60					127
							66	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

01	10850	X	10776	-0-	-74	-0-	10776	3			N	-0-					127
02	9800	X	9244	-0-	-556	-0-	9127	3	117	9	N	106					233
03	10850	X	10045	-0-	-805	-0-	81	1	9905	3	N	54	161	1			126
							59	9									
04	10500	X	9876	-0-	-624	-0-	173	1	9664	3	N	35					161
							39	9									
05	10850	X	10329	-0-	-521	-0-	276	1	10001	3	N	47	81	1			127
							52	9									
06	10440	X	10396	-0-	-44	-0-	265	1	10087	3	N	40					167
							44	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

01	737	X	737	-0-	-0-	-0-	679	1	58	3	N	-0-					136
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	79	1	9	3	N	52	103	1			85
							57	9									
03	680	X	680	-0-	-0-	-0-	259	1	421	3	N	-0-					85
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	702	1	2000	3	N	-0-					85
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	310	1	212	3	N	-0-					85
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	1			N	-0-					85

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

01	9021	X	7610	-0-	-1411	-0-	322	1	7288	3	N	-0-					127
02	7812	X	6833	-0-	-979	-0-	322	1	6400	3	N	101	175	1			53
							111	9									
03	7998	X	6260	-0-	-1738	-0-	12	1	6207	3	N	37					90
							41	9									
04	7620	X	6584	-0-	-1036	-0-	6540	3	44	9	N	40					130
05	7874	X	3687	-0-	-4187	-0-	311	1	3368	3	N	7					137
							8	9									
06	7350	X	659	-0-	-6691	-0-	104	1	553	3	N	2					139
							2	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

01	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	713	1	6956	3	N	-0-					52
02	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	644	1	6665	3	N	65					117
							72	9									
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	633	1	7944	3	N	91	155	1			53
							100	9									
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	518	1	8528	3	N	14					67
							15	9									
05	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	437	1	8940	3	N	51					118
							56	9									
*06	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	426	1	8905	3	N	20					138
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9486	X	8558	-0-	-928	-0-	288	1	8127	3	N	130	183	1			27
							143	9									
02	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	63	1	9040	3	N	3					30
							3	9									
03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	6	1	10100	3	N	70					100
							77	9									
04	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	6	1	10117	3	N	142	189	1			53
							156	9									
05	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	6	1	10310	3	N	153	180	1			26
							168	9									
06	9840	X	9813	-0-	-27	-0-	6	1	9795	3	N	11					37
							12	9									

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6634	X	5839	-0-	-795	-0-	426	1	5322	3	N	83	174	1			30
							91	9									
02	5572	X	5011	-0-	-561	-0-	592	1	4386	3	N	30					60
							33	9									
03	6169	X	4905	-0-	-1264	-0-	719	1	4021	3	N	150	185	1			25
							165	9									
04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	696	1	6842	3	N	-0-					25
05	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	719	1	8238	3	N	17					42
							19	9									
*06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	696	1	7492	3	N	22					64
							24	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	713	1	8893	3	N	31	97	1			68
							34	9									
02	8456	X	7986	-0-	-470	-0-	649	1	7319	3	N	16					84
							18	9									
03	9362	X	8726	-0-	-636	-0-	719	1	7987	3	N	18					102
							20	9									
04	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	696	1	12203	3	N	57					159
							63	9									
05	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	719	1	12529	3	N	40	172	1			27
							44	9									
*06	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	696	1	11573	3	N	5					32
							6	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	713	1	7294	3	N	12					141
							13	9									
02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	649	1	6500	3	N	67	181	1			27
							74	9									
03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	719	1	6023	3	N	-0-					27
04	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	696	1	11994	3	N	30					57
							33	9									
05	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	719	1	10281	3	N	17					74
							19	9									
*06	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	696	1	10067	3	N	25					99
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	12	1	10645	3	N	-0-					94
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	11	1	8846	3	N	-0-					94
03	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	12	1	9166	3	N	-0-					94
04	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	12	1	8606	3	N	-0-					94
05	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	12	1	8773	3	N	5					99
							6	9									
06	8220	X	8063	-0-	-157	-0-	12	1	8048	3	N	3					102
							3	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	863	1	5075	3	N	-0-	81	1			79
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	780	1	4724	3	N	2					81
							2	9									
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	863	1	5156	3	N	20					101
							22	9									
04	5310	X	5228	-0-	-82	-0-	835	1	4382	3	N	10					111
							11	9									
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	863	1	5269	3	N	23					134
							25	9									
06	5310	X	595	-0-	-4715	-0-	195	1	400	3	N	-0-					134

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11439	X	8093	-0-	-3346	-0-	12	1	8060	3	N	19					112
							21	9									
02	10332	X	7342	-0-	-2990	-0-	11	1	7331	3	N	-0-					112
03	11377	X	8215	-0-	-3162	-0-	12	1	8103	3	N	91	95	1			108
							100	9									
04	8040	X	7470	-0-	-570	-0-	12	1	7458	3	N	-0-					108
05	8308	X	7445	-0-	-863	-0-	12	1	7433	3	N	-0-					108
06	7950	X	7154	-0-	-796	-0-	12	1	7133	3	N	8					116
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	219	1	7727	3	Y	44					91
							48	9									
02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	104	1	6050	3	Y	26					117
							29	9									
03	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	58	1	5928	3	Y	21					138
							23	9									
04	6000	X	5428	-0-	-572	-0-	5378	3	50	9	Y	45	159	1			24
05	6200	X	5218	-0-	-982	-0-	5212	3	6	9	Y	5					29
06	6540	X	5186	-0-	-1354	-0-	5166	3	20	9	Y	18					47

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

01	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	357	1	11140	3	Y	50					176
							55	9									
02	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	327	1	11375	3	Y	74	179	1			71
							81	9									
03	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	362	1	9758	3	Y	77					148
							85	9									
04	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	351	1	10824	3	Y	77	173	1			52
							85	9									
05	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	362	1	7989	3	Y	17					69
							19	9									
06	10800	X	8617	-0-	-2183	-0-	351	1	8197	3	Y	63					132
							69	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

01	7626	X	7349	-0-	-277	-0-	7349	3			N	-0-					250
02	6888	X	6723	-0-	-165	-0-	5	1	6535	3	N	166	188	1			228
							183	9									
03	7564	X	7216	-0-	-348	-0-	6	1	7192	3	N	16					244
							18	9									
04	7170	X	7000	-0-	-170	-0-	6	1	6971	3	N	21	183	1			82
							23	9									
05	7440	X	7244	-0-	-196	-0-	6	1	7144	3	N	85	116	1			51
							94	9									
06	7200	X	6893	-0-	-307	-0-	6	1	6883	3	N	4					55
							4	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

01	7626	X	7578	-0-	-48	-0-	7578	3			N	-0-					180
02	6888	X	6798	-0-	-90	-0-	5	1	6692	3	N	92					272
							101	9									
03	7626	X	7250	-0-	-376	-0-	6	1	7219	3	N	23					295
							25	9									
04	7380	X	7233	-0-	-147	-0-	6	1	7179	3	N	44	156	1			183
							48	9									
05	7626	X	7094	-0-	-532	-0-	6	1	6948	3	N	127	242	1			68
							140	9									
06	7320	X	6208	-0-	-1112	-0-	6	1	6202	3	N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10385	X	9589	-0-	-796	-0-	9589	3			N	-0-					51
02	9380	X	9332	-0-	-48	-0-	9254	3	78	9	N	71					122
03	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10817	3	35	9	N	32					154
04	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11139	3	80	9	N	73	176	1			51
05	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11538	3	10	9	N	9					60
*06	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10712	3	78	9	N	71	40	1			91

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17329	X	14982	-0-	-2347	-0-	14982	3			N	-0-					96
02	14868	X	11938	-0-	-2930	-0-	11833	3	105	9	N	95					191
03	15779	X	12994	-0-	-2785	-0-	12944	3	50	9	N	45	166	1			70
04	15270	X	11127	-0-	-4143	-0-	11066	3	61	9	N	55					125
05	15779	X	11160	-0-	-4619	-0-	11116	3	44	9	N	40					165
06	14490	X	11149	-0-	-3341	-0-	11082	3	67	9	N	61	145	1			81

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	495	1	11311	3	Y	31					157
							34	9									
02	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	541	1	10636	3	Y	51	156	1			52
							56	9									
03	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	587	1	12337	3	Y	-0-					52
04	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	621	1	12324	3	Y	61					113
							67	9									
05	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	460	1	11738	3	Y	24					137
							26	9									
06	12510	X	12047	-0-	-463	-0-	12029	3	18	9	Y	16					153

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4030	X	2421	-0-	-1609	-0-	725	1	1696	3	N	-0-					84
02	3640	X	817	-0-	-2823	-0-	628	1	27	3	N	147	147	1			84
							162	9									
03	4030	X	1255	-0-	-2775	-0-	695	1	560	3	N	-0-					84
04	2550	X	2431	-0-	-119	-0-	702	1	1729	3	N	-0-					84
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	725	1	3053	3	N	-0-					84
06	2340	X	1751	-0-	-589	-0-	702	1	1049	3	N	-0-					84

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11346	X	9995	-0-	-1351	-0-	357	1	9586	3	Y	47	167	1			81
							52	9									
02	10248	X	8397	-0-	-1851	-0-	327	1	8008	3	Y	56	83	1			54
							62	9									
03	11346	X	10021	-0-	-1325	-0-	362	1	9561	3	Y	89					143
							98	9									
04	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	351	1	10556	3	Y	78	170	1			51
							86	9									
05	10540	X	10476	-0-	-64	-0-	362	1	10046	3	Y	62					113
							68	9									
*06	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	351	1	10315	3	Y	84	107	1			90
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12741	X	11050	-0-	-1691	-0-	725	1	10281	3	N	40					183
							44	9									
02	11508	X	9286	-0-	-2222	-0-	655	1	8631	3	N	-0-					183
03	12741	X	9607	-0-	-3134	-0-	679	1	8820	3	N	98	175	1			106
							108	9									
04	12150	X	10237	-0-	-1913	-0-	702	1	9507	3	N	25					131
							28	9									
05	11315	X	10341	-0-	-974	-0-	725	1	9593	3	N	21					152
							23	9									
06	10680	X	9253	-0-	-1427	-0-	702	1	8506	3	N	41	66	1			127
							45	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	713	1	11566	3	N	-0-					54
02	10388	X	7933	-0-	-2455	-0-	649	1	7150	3	N	122	121	1			55
							134	9									
03	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	719	1	11378	3	N	-0-					55
04	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	696	1	12162	3	N	86					141
							95	9									
05	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	719	1	12520	3	N	-0-					141
*06	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	696	1	12449	3	N	-0-					141

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19747	X	11283	-0-	-8464	-0-	11283	3			N	-0-					27
02	14672	X	9376	-0-	-5296	-0-	5	1	9264	3	N	97	64	1			60
							107	9									
03	13795	X	9888	-0-	-3907	-0-	6	1	9882	3	N	-0-					60
04	13350	X	10977	-0-	-2373	-0-	6	1	10874	3	N	88					148
							97	9									
05	11842	X	10863	-0-	-979	-0-	6	1	10785	3	N	65	186	1			27
							72	9									
06	10920	X	10059	-0-	-861	-0-	6	1	10031	3	N	20					47
							22	9									

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11408	X	10216	-0-	-1192	-0-	12	1	10171	3	N	30					154
							33	9									
02	10304	X	9212	-0-	-1092	-0-	11	1	9151	3	N	45					199
							50	9									
03	10261	X	9754	-0-	-507	-0-	12	1	9716	3	N	24	173	1			50
							26	9									
04	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	12	1	10194	3	N	47					97
							52	9									
05	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	12	1	10441	3	N	37					134
							41	9									
06	9900	X	9577	-0-	-323	-0-	12	1	9526	3	N	35					169
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7998	X	7585	-0-	-413	-0-	713	1	6844	3	N	25	165	1			64
							28	9									
02	7252	X	5753	-0-	-1499	-0-	644	1	5078	3	N	28					92
							31	9									
03	8029	X	5496	-0-	-2533	-0-	667	1	4805	3	N	22					114
							24	9									
04	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	690	1	8442	3	N	33					147
							36	9									
05	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	713	1	8332	3	N	20					167
							22	9									
*06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	690	1	7220	3	N	31					198
							34	9									

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	725	1	11001	3	N	-0-					50
02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	655	1	9680	3	N	170	167	1			53
							187	9									
03	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	725	1	10499	3	N	77					130
							85	9									
04	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	702	1	11032	3	N	92	165	1			57
							101	9									
05	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	725	1	10818	3	N	32					89
							35	9									
*06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	702	1	7211	3	N	130	170	1			49
							143	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6324	X	6159	-0-	-165	-0-	713	1	5400	3	Y	42	124	1			27
							46	9									
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	649	1	5177	3	Y	-0-					27
03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	719	1	5609	3	Y	-0-					27
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	696	1	6982	3	Y	-0-					27
05	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	719	1	6646	3	Y	-0-					27
06	5220	X	3789	-0-	-1431	-0-	535	1	3254	3	Y	-0-					27

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6944	X	6140	-0-	-804	-0-	725	1	5415	3	N	-0-					94
02	6272	X	5257	-0-	-1015	-0-	655	1	4572	3	N	27					121
							30	9									
03	6944	X	5842	-0-	-1102	-0-	725	1	4982	3	N	123	177	1			67
							135	9									
04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	702	1	6148	3	N	-0-					67
05	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	725	1	6071	3	N	70					137
							77	9									
*06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	702	1	5568	3	N	21					158
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	725	1	1910	3	N	46	172	1			46
							51	9									
02	1988	X	1015	-0-	-973	-0-	540	1	475	3	N	-0-					46
03	2201	X	28	-0-	-2173	-0-	28	1			N	-0-					46
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					46
05	1116	N	24	-0-	-1092	-0-	24	1			N	-0-	46	1			-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	12	1	3723	3	N	-0-					129
02	3220	X	3074	-0-	-146	-0-	11	1	3010	3	N	48					177
							53	9									
03	3565	X	2992	-0-	-573	-0-	12	1	2980	3	N	-0-					177
04	3450	X	2970	-0-	-480	-0-	12	1	2958	3	N	-0-					177
05	3565	X	3025	-0-	-540	-0-	12	1	2937	3	N	69					246
							76	9									
06	3450	X	2773	-0-	-677	-0-	12	1	2752	3	N	8					254
							9	9									

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	265	1	1942	3	N	74	154	1			27
							81	9									
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	327	1	2327	3	N	-0-					27
03	3100	N	3168	-0-	68	68	362	1	2806	3	N	-0-					27
04	2619	N	2551	-0-	-68	-0-	351	1	2186	3	N	13					40
							14	9									
05	1798	N	428	-0-	-1370	-0-	178	1	250	3	N	-0-	40	1			-0-
06	1740	X	35	-0-	-1705	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

01	7843	X	6492	-0-	-1351	-0-	6404	3	88	9	Y	80	49	1			85
02	6748	X	5432	-0-	-1316	-0-	5	1	5427	3	Y	-0-					85
03	7471	X	6519	-0-	-952	-0-	6	1	6513	3	Y	-0-					85
04	6750	X	6640	-0-	-110	-0-	6	1	6536	3	Y	89					174
							98	9									
05	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6	1	6743	3	Y	28	148	1			54
							31	9									
*06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6	1	6732	3	Y	89					143
							98	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	426	1	4617	3	N	-0-					97
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	327	1	4293	3	N	22					119
							24	9									
03	4836	X	4752	-0-	-84	-0-	362	1	4390	3	N	-0-					119
04	4680	X	4445	-0-	-235	-0-	351	1	4016	3	N	71	163	1			27
							78	9									
05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	546	1	5852	3	N	42	43	1			26
							46	9									
*06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	696	1	4891	3	N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	495	1	6020	3	Y	-0-					102
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	468	1	3440	3	Y	-0-					102
03	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	1035	1	2714	3	Y	-0-					102
04	4140	X	3055	-0-	-1085	-0-	502	1	2539	3	Y	13					115
							14	9									
05	4278	X	3602	-0-	-676	-0-	765	1	2792	3	Y	41	130	1			26
							45	9									
06	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	732	1	1788	3	Y	9					35
							10	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16244	X	15142	-0-	-1102	-0-	35	1	14927	3	N	164	164	1			144
							180	9									
02	14672	X	12163	-0-	-2509	-0-	11	1	12152	3	N	-0-					144
03	16244	X	12949	-0-	-3295	-0-	12	1	12937	3	N	-0-					144
04	15720	X	12463	-0-	-3257	-0-	12	1	12390	3	N	55	173	1			26
							61	9									
05	16089	X	12445	-0-	-3644	-0-	12	1	12391	3	N	38					64
							42	9									
06	14640	X	11698	-0-	-2942	-0-	12	1	11636	3	N	45					109
							50	9									

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6665	X	2476	-0-	-4189	-0-	725	1	1751	3	N	-0-					145
02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	655	1	5492	3	N	2					147
							2	9									
03	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	725	1	6458	3	N	18					165
							20	9									
04	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	702	1	6977	3	N	78	175	1			68
							86	9									
05	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	725	1	7158	3	N	-0-					68
*06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	702	1	6560	3	N	13					81
							14	9									

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12245	X	11217	-0-	-1028	-0-	725	1	10462	3	N	27					54
							30	9									
02	10276	X	9856	-0-	-420	-0-	655	1	9148	3	N	48					102
							53	9									
03	10912	X	9626	-0-	-1286	-0-	725	1	8876	3	N	23					125
							25	9									
04	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	702	1	11015	3	N	76	176	1			25
							84	9									
05	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	725	1	11383	3	N	7					32
							8	9									
*06	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	702	1	10539	3	N	35					67
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	725	1	9267	3	N	60	154	1			97
							66	9									
02	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	655	1	7541	3	N	10					107
							11	9									
03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	725	1	8110	3	N	24					131
							26	9									
04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	702	1	7779	3	N	30					161
							33	9									
05	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	725	1	8781	3	N	13					174
							14	9									
*06	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	702	1	7795	3	N	44	164	1			54
							48	9									

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10819	X	9063	-0-	-1756	-0-	357	1	8706	3	N	-0-					39
02	8960	X	6821	-0-	-2139	-0-	316	1	6312	3	N	175	184	1			30
							193	9									
03	9920	X	9115	-0-	-805	-0-	362	1	8551	3	N	184	184	1			30
							202	9									
04	9000	X	8239	-0-	-761	-0-	351	1	7888	3	N	-0-					30
05	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	362	1	9014	3	N	197	178	1			49
							217	9									
06	8820	X	8389	-0-	-431	-0-	351	1	7963	3	N	68					117
							75	9									

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	725	1	5380	3	N	89	168	1			84
							98	9									
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	655	1	4883	3	N	83					167
							91	9									
03	6200	X	5908	-0-	-292	-0-	725	1	5113	3	N	64	168	1			63
							70	9									
04	6000	X	5862	-0-	-138	-0-	702	1	5075	3	N	77					140
							85	9									
05	6200	X	5976	-0-	-224	-0-	725	1	5152	3	N	90	176	1			54
							99	9									
06	6000	X	5328	-0-	-672	-0-	702	1	4560	3	N	60					114
							66	9									

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	357	1	3648	3	N	-0-					107
02	3640	X	3094	-0-	-546	-0-	316	1	2670	3	N	98	40	1			165
							108	9									
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	362	1	4046	3	N	98	174	1			89
							108	9									
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	351	1	5400	3	N	-0-					89
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	362	1	4911	3	N	5					94
							6	9									
*06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	351	1	4766	3	N	48					142
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	725	1	9794	3	N	87	87	1			26
							96	9									
02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	655	1	7769	3	N	71					97
							78	9									
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	725	1	6646	3	N	49					146
							54	9									
04	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	702	1	8965	3	N	62	181	1			27
							68	9									
05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	725	1	8861	3	N	52					79
							57	9									
*06	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	702	1	8007	3	N	48					127
							53	9									

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

01	20057	X	14968	-0-	-5089	-0-	541	1	14427	3	N	-0-					121
02	18116	X	12317	-0-	-5799	-0-	500	1	11784	3	N	30					151
							33	9									
03	20057	X	13267	-0-	-6790	-0-	523	1	12743	3	N	1					152
							1	9									
04	16590	X	13049	-0-	-3541	-0-	454	1	12576	3	N	17					169
							19	9									
05	16430	X	14629	-0-	-1801	-0-	420	1	14200	3	N	8					177
							9	9									
06	14490	X	12925	-0-	-1565	-0-	6	1	12876	3	N	39					216
							43	9									

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

01	18135	X	15281	-0-	-2854	-0-	127	1	15070	3	N	76	164	1			24
							84	9									
02	16380	X	13783	-0-	-2597	-0-	40	1	13743	3	N	-0-					24
03	15841	X	14743	-0-	-1098	-0-	86	1	14635	3	N	20					44
							22	9									
04	14880	X	13964	-0-	-916	-0-	201	1	13730	3	N	30					74
							33	9									
05	15376	X	14041	-0-	-1335	-0-	213	1	13806	3	N	20					94
							22	9									
06	14790	X	12924	-0-	-1866	-0-	6	1	12884	3	N	31					125
							34	9									

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	528	1	1133	3	Y	-0-					102
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	467	1	1	3	Y	77					179
							85	9									
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					179
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	500	1	397	3	Y	-0-					179
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	270	1	1	3	Y	40	45	1			174
							44	9									
06	T. A.		749	-0-	749	749	270	1	476	3	Y	3	86	1			91
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	725	1	12230	3	N	323	349	1			54
							355	9									
02	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	655	1	11271	3	N	102					156
							112	9									
03	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	725	1	11979	3	N	172	179	1			149
							189	9									
04	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	702	1	11800	3	N	94	181	1			62
							103	9									
05	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	725	1	11875	3	N	159	164	1			57
							175	9									
*06	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	702	1	11358	3	N	127					184
							140	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	725	1	2034	3	N	-0-					114
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	655	1	1498	3	N	58					172
							64	9									
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	725	1	1964	3	N	63	185	1			50
							69	9									
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	702	1	1926	3	N	15					65
							17	9									
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	725	1	1868	3	N	-0-					65
*06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	702	1	1810	3	N	57					122
							63	9									

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3255	X	3010	-0-	-245	-0-	12	1	2998	3	N	-0-					76
02	2940	X	2759	-0-	-181	-0-	11	1	2748	3	N	-0-					76
03	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	12	1	3056	3	N	-0-					76
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	12	1	2892	3	N	-0-					76
05	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	12	1	2992	3	N	-0-					76
*06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	12	1	2881	3	N	92	92	1			76
							101	9									

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7068	X	6538	-0-	-530	-0-	6510	3	28	9	N	25	92	1			24
02	6384	X	6350	-0-	-34	-0-	6350	3			N	-0-					24
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7408	3	18	9	N	16					40
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8263	3	22	9	N	20					60
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					60
*06	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8273	3	29	9	N	26					86

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	12	1	3567	3	N	-0-					126
02	3080	X	2999	-0-	-81	-0-	11	1	2988	3	N	-0-					126
03	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	12	1	3060	3	N	-0-					126
04	3450	X	3179	-0-	-271	-0-	12	1	3167	3	N	-0-					126
05	3565	X	3310	-0-	-255	-0-	12	1	3298	3	N	-0-					126
06	3450	X	3141	-0-	-309	-0-	12	1	3129	3	N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14608	3	138	9	N	125	178	1			54
02	13020	X	13005	-0-	-15	-0-	5	1	12887	3	N	103					157
							113	9									
03	15407	X	13176	-0-	-2231	-0-	6	1	12975	3	N	177	177	1			157
							195	9									
04	14910	X	13984	-0-	-926	-0-	6	1	13978	3	N	-0-					157
05	15407	X	13984	-0-	-1423	-0-	6	1	13872	3	N	96	178	1			75
							106	9									
06	14280	X	13394	-0-	-886	-0-	6	1	13299	3	N	81					156
							89	9									

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15135	3	92	9	N	84					137
02	13412	X	12408	-0-	-1004	-0-	5	1	12297	3	N	96	166	1			67
							106	9									
03	14849	X	12855	-0-	-1994	-0-	6	1	12776	3	N	66					133
							73	9									
04	14370	X	12743	-0-	-1627	-0-	6	1	12595	3	N	129	185	1			77
							142	9									
05	14849	X	12404	-0-	-2445	-0-	6	1	12328	3	N	64					141
							70	9									
06	14370	X	11292	-0-	-3078	-0-	6	1	11220	3	N	60					201
							66	9									

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23343	X	20148	-0-	-3195	-0-	20148	3			N	-0-					51
02	20636	X	17205	-0-	-3431	-0-	5	1	17012	3	N	171	170	1			52
							188	9									
03	20801	X	18263	-0-	-2538	-0-	6	1	18226	3	N	28					80
							31	9									
04	20040	X	17979	-0-	-2061	-0-	6	1	17868	3	N	95					175
							105	9									
05	20708	X	18287	-0-	-2421	-0-	6	1	18218	3	N	57	180	1			52
							63	9									
06	19500	X	17069	-0-	-2431	-0-	6	1	17008	3	N	50					102
							55	9									

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9889	X	7438	-0-	-2451	-0-	713	1	6684	3	N	37					111
							41	9									
02	8932	X	8486	-0-	-446	-0-	649	1	7787	3	N	45					156
							50	9									
03	9889	X	9422	-0-	-467	-0-	719	1	8650	3	N	48	178	1			26
							53	9									
04	9570	X	9248	-0-	-322	-0-	696	1	8545	3	N	6					32
							7	9									
05	9579	X	9515	-0-	-64	-0-	719	1	8777	3	N	17					49
							19	9									
06	9120	X	9115	-0-	-5	-0-	696	1	8394	3	N	23					72
							25	9									

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	1			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	702	1	3361	3	N	32					91
							35	9									
02	3360	X	2873	-0-	-487	-0-	655	1	2200	3	N	16					107
							18	9									
03	3720	X	2867	-0-	-853	-0-	725	1	2142	3	N	-0-					107
04	3600	X	3062	-0-	-538	-0-	702	1	2352	3	N	7					114
							8	9									
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	725	1	5262	3	N	10					124
							11	9									
*06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	702	1	4407	3	N	33					157
							36	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

01	18383	X	18362	-0-	-21	-0-	18327	3	35	9	N	32	159	1			51
02	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	5	1	16584	3	N	142					193
							156	9									
03	18383	X	16667	-0-	-1716	-0-	6	1	16619	3	N	38	179	1			52
							42	9									
04	17790	X	16985	-0-	-805	-0-	6	1	16872	3	N	97					149
							107	9									
05	18383	X	15639	-0-	-2744	-0-	6	1	15553	3	N	73	170	1			52
							80	9									
06	17790	X	12912	-0-	-4878	-0-	6	1	12902	3	N	4					56
							4	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

01	16337	X	14972	-0-	-1365	-0-	14972	3			N	-0-					53
02	14140	X	12691	-0-	-1449	-0-	5	1	12388	3	N	271	179	1			145
							298	9									
03	14663	X	13059	-0-	-1604	-0-	6	1	12963	3	N	82	175	1			52
							90	9									
04	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	6	1	14972	3	N	172	171	1			53
							189	9									
05	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	6	1	18047	3	N	53					106
							58	9									
*06	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	6	1	17651	3	N	124	177	1			53
							136	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

01	8866	X	6679	-0-	-2187	-0-	713	1	5966	3	N	-0-					96
02	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	649	1	8693	3	N	-0-					96
03	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	720	1	9773	3	N	-0-					96
04	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	702	1	8477	3	N	-0-					96
05	9331	X	9145	-0-	-186	-0-	724	1	8395	3	N	24	94	1			26
							26	9									
06	9030	X	8883	-0-	-147	-0-	700	1	8183	3	N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	725 154	1 9	10237	3	N	140	181	1			80
02	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	655 152	1 9	8896	3	N	138	165	1			53
03	10540	X	10223	-0-	-317	-0-	725 70	1 9	9428	3	N	64					117
04	10200	X	9563	-0-	-637	-0-	702 122	1 9	8739	3	N	111	177	1			51
05	10540	X	10195	-0-	-345	-0-	725 61	1 9	9409	3	N	55					106
06	10200	X	9847	-0-	-353	-0-	702 125	1 9	9020	3	N	114	169	1			51

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

01	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	713	1	1731	3	N	-0-					60
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	649	1	2017	3	N	-0-					60
03	2945	X	96	-0-	-2849	-0-	51	1	45	3	N	-0-					60
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					60
05	2945	X	45	-0-	-2900	-0-	1	1	44	9	N	40	74	1			26
06	2850	X	2	-0-	-2848	-0-	2	1			N	-0-					26

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	713 43	1 9	3933	3	N	39	162	1			25
02	3640	X	3608	-0-	-32	-0-	534	1	3074	3	N	-0-					25
03	4030	X	6	-0-	-4024	-0-	6	1			N	-0-					25
04	3900	X	6	-0-	-3894	-0-	6	1			N	-0-					25
05	4030	X	16	-0-	-4014	-0-	6	1	10	3	N	-0-					25
06	3900	X	6	-0-	-3894	-0-	6	1			N	-0-					25

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

01	9486	X	9198	-0-	-288	-0-	713 50	1 9	8435	3	N	45	151	1			60
02	8512	X	7948	-0-	-564	-0-	649 17	1 9	7282	3	N	15					75
03	9238	X	7683	-0-	-1555	-0-	719	1	6964	3	N	-0-					75
04	8940	X	7328	-0-	-1612	-0-	696 17	1 9	6615	3	N	15					90
05	9238	X	9222	-0-	-16	-0-	719 2	1 9	8501	3	N	2					92
06	8910	X	8391	-0-	-519	-0-	696 22	1 9	7673	3	N	20					112

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

01	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	644 59	1 9	13535	3	Y	54	185	1			62
02	10136	X	10093	-0-	-43	-0-	545 58	1 9	9490	3	Y	53					115
03	11005	X	10087	-0-	-918	-0-	693 135	1 9	9259	3	Y	123	181	1			57
04	13020	X	10303	-0-	-2717	-0-	710 69	1 9	9524	3	Y	63					120
05	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	924 46	1 9	14256	3	Y	42					162
*06	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	990 84	1 9	9009	3	Y	76	160	1			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10757	X	10756	-0-	-1	-0-	725	1	10031	3	N	-0-					95
02	9716	X	9589	-0-	-127	-0-	655	1	8868	3	N	60					155
							66	9									
03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	725	1	10094	3	N	15					170
							17	9									
04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	702	1	10001	3	N	15					185
							17	9									
05	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	725	1	12650	3	N	37	171	1			51
							41	9									
*06	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	702	1	13475	3	N	57					108
							63	9									

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

01	60	J	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					78
02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					78
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					78
04	T. A.		108	-0-	108	108	29	1	79	3	Y	-0-					78
05	T. A.		175	-0-	175	283	69	1	106	3	Y	-0-					78
06	T. A.		57	-0-	57	340	57	3			Y	-0-					78

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

01	10974	X	7523	-0-	-3451	-0-	380	1	7069	3	Y	67	177	1			33
							74	9									
02	9772	X	7838	-0-	-1934	-0-	380	1	7423	3	Y	32					65
							35	9									
03	11129	X	9364	-0-	-1765	-0-	330	1	8979	3	Y	50					115
							55	9									
04	10770	X	9389	-0-	-1381	-0-	281	1	9018	3	Y	82					197
							90	9									
05	11129	X	4709	-0-	-6420	-0-	99	1	4596	3	Y	13					210
							14	9									
*06	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9147	3	45	9	Y	41	184	1			67

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

01	11935	X	10041	-0-	-1894	-0-	713	1	9307	3	Y	19	158	1			93
							21	9									
02	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	649	1	10431	3	Y	57					150
							63	9									
03	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	719	1	11109	3	Y	23					173
							25	9									
04	10800	X	9754	-0-	-1046	-0-	696	1	9032	3	Y	24					197
							26	9									
05	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	725	1	14297	3	Y	85	168	1			114
							94	9									
*06	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	702	1	13802	3	Y	25					139
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6479	X	5520	-0-	-959	-0-	725	1	4795	3	N	-0-					87
02	5852	X	5325	-0-	-527	-0-	655	1	4618	3	N	47					134
							52	9									
03	6479	X	5384	-0-	-1095	-0-	725	1	4625	3	N	31					165
							34	9									
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	702	1	5523	3	N	6					171
							7	9									
05	5890	X	5873	-0-	-17	-0-	725	1	5081	3	N	61	162	1			70
							67	9									
06	5700	X	4058	-0-	-1642	-0-	702	1	3356	3	N	-0-					70

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	725	1	6077	3	N	-0-					151
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	655	1	4989	3	N	63	161	1			53
							69	9									
03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	725	1	6489	3	N	-0-					53
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	702	1	6183	3	N	2					55
							2	9									
05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	725	1	5869	3	N	49					104
							54	9									
06	6060	X	5608	-0-	-452	-0-	702	1	4892	3	N	13					117
							14	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10013	X	9667	-0-	-346	-0-	725	1	8942	3	N	-0-					53
02	9100	X	8863	-0-	-237	-0-	655	1	7995	3	N	194	187	1			60
							213	9									
03	10075	X	9556	-0-	-519	-0-	725	1	8722	3	N	99					159
							109	9									
04	9750	X	9665	-0-	-85	-0-	702	1	8770	3	N	175	182	1			152
							193	9									
05	10075	X	9624	-0-	-451	-0-	725	1	8831	3	N	62	118	1			96
							68	9									
06	9510	X	8871	-0-	-639	-0-	702	1	8115	3	N	49					145
							54	9									

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5518	X	5074	-0-	-444	-0-	667	1	4407	3	N	-0-					107
02	4928	X	4025	-0-	-903	-0-	649	1	3322	3	N	49					156
							54	9									
03	5208	X	4606	-0-	-602	-0-	719	1	3866	3	N	19	50	1			125
							21	9									
04	5040	X	4729	-0-	-311	-0-	696	1	4033	3	N	-0-					125
05	5208	X	5158	-0-	-50	-0-	719	1	4394	3	N	41	44	1			122
							45	9									
*06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	696	1	4470	3	N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7502	X	6365	-0-	-1137	-0-	713	1	5652	3	N	-0-					66
02	6272	X	746	-0-	-5526	-0-	534	1	145	3	N	61					127
							67	9									
03	5797	X	298	-0-	-5499	-0-	75	1	176	3	N	43	117	1			53
							47	9									
04	6150	X	2152	-0-	-3998	-0-	696	1	1456	3	N	-0-					53
05	6355	X	3377	-0-	-2978	-0-	719	1	2658	3	N	-0-					53
06	6150	X	2357	-0-	-3793	-0-	696	1	1661	3	N	-0-					53

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6944	X	6271	-0-	-673	-0-	725	1	5456	3	N	82	182	1			53
							90	9									
02	6272	X	5429	-0-	-843	-0-	655	1	4716	3	N	53					106
							58	9									
03	6603	X	6120	-0-	-483	-0-	725	1	5322	3	N	66					172
							73	9									
04	6390	X	5988	-0-	-402	-0-	702	1	5180	3	N	96	182	1			86
							106	9									
05	6448	X	5796	-0-	-652	-0-	725	1	5019	3	N	47					133
							52	9									
06	6060	X	5962	-0-	-98	-0-	702	1	5197	3	N	57					190
							63	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	713	1	5037	3	N	-0-	172	1			25
02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	655	1	4638	3	N	106					131
							117	9									
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	725	1	5169	3	N	87	183	1			35
							96	9									
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	702	1	4363	3	N	74					109
							81	9									
05	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	725	1	5778	3	N	44					153
							48	9									
*06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	702	1	6215	3	N	67	186	1			34
							74	9									

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19995	X	17825	-0-	-2170	-0-	725	1	16937	3	N	148	170	1			52
							163	9									
02	18060	X	14890	-0-	-3170	-0-	655	1	14143	3	N	84					136
							92	9									
03	19561	X	16085	-0-	-3476	-0-	725	1	15258	3	N	93	177	1			52
							102	9									
04	18930	X	16086	-0-	-2844	-0-	702	1	15311	3	N	66					118
							73	9									
05	19561	X	15932	-0-	-3629	-0-	725	1	15080	3	N	115	174	1			59
							127	9									
06	17250	X	14132	-0-	-3118	-0-	702	1	13308	3	N	111					170
							122	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5394	X	344	-0-	-5050	-0-	314	1	30	3	N	-0-					55
02	4872	X	342	-0-	-4530	-0-	314	1	28	3	N	-0-					55
03	2325	X	641	-0-	-1684	-0-	249	1	392	3	N	-0-					55
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					55
05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	513	1	500	3	N	-0-					55
*06	640	X	640	-0-	-0-	-0-	497	1	143	3	N	-0-					55

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

01	12927	X	9381	-0-	-3546	-0-	357	1	9001	3	N	21					47
							23	9									
02	11088	X	7809	-0-	-3279	-0-	322	1	7440	3	N	43					90
							47	9									
03	11811	X	7562	-0-	-4249	-0-	357	1	7173	3	N	29					119
							32	9									
04	11430	X	9522	-0-	-1908	-0-	345	1	9144	3	N	30					149
							33	9									
05	10168	X	2772	-0-	-7396	-0-	357	1	2375	3	N	36	160	1			25
							40	9									
06	9090	X	508	-0-	-8582	-0-	253	1	255	3	N	-0-					25

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

01	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5845	3	19	9	N	17	83	1			26
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					26
03	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5241	3	3	9	N	3					29
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4984	3	12	9	N	11					40
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5411	3	8	9	N	7					47
*06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5291	3	11	9	N	10					57

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

01	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	3190	3			Y	-0-					44
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2926	3	28	9	Y	25					69
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3270	3	7	9	Y	6					75
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3354	3	17	9	Y	15					90
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4455	3	11	9	Y	10					100
*06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4257	3	12	9	Y	11					111

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

01	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	512	1	7892	3	Y	185	183	1			53
							204	9									
02	6804	X	6098	-0-	-706	-0-	467	1	5482	3	Y	135					188
							149	9									
03	7533	X	6581	-0-	-952	-0-	517	1	5923	3	Y	128	170	1			146
							141	9									
04	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	550	1	8943	3	Y	148	168	1			126
							163	9									
05	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	517	1	8374	3	Y	157	170	1			113
							173	9									
*06	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	435	1	8035	3	Y	209	177	1			145
							230	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8897	X	6939	-0-	-1958	-0-	512	1	6062	3	Y	332	179	1			229
							365	9									
02	7644	X	7263	-0-	-381	-0-	467	1	6669	3	Y	115	176	1			168
							127	9									
03	8463	X	7545	-0-	-918	-0-	517	1	6820	3	Y	189	177	1			180
							208	9									
04	7980	X	5046	-0-	-2934	-0-	451	1	4520	3	Y	68	171	1			77
							75	9									
05	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	517	1	8203	3	Y	185	170	1			92
							204	9									
*06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	567	1	6695	3	Y	231	162	1			161
							254	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	710	1	3993	3	Y	-0-					72
02	4200	X	3868	-0-	-332	-0-	621	1	3247	3	Y	-0-					72
03	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	786	1	3108	3	Y	152	173	1			51
							167	9									
04	4500	X	4227	-0-	-273	-0-	1002	1	3225	3	Y	-0-					51
05	4650	X	3514	-0-	-1136	-0-	522	1	2990	3	Y	2					53
							2	9									
06	4560	X	3908	-0-	-652	-0-	505	1	3403	3	Y	-0-					53

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					27
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					27
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					27

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					55
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					55
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					55
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					55
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					55
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	3			N	-0-					55

BURNETT OIL CO., INC. 110016
INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017 - P/A 01/12/17

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	128	-0-	128	612	128	2			N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	612					N	-0-					122
03	14B2	EXT	435	-0-	435	1047	399	2	36	9	N	33					155
04	14B2	EXT	543	-0-	543	1590	501	2	42	9	N	38					193
05	14B2	EXT	731	-0-	731	2321	640	2	91	9	N	83	182	1			94
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2321					N	NO RPT					94

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	667	-0-	-511	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	665	-0-	-513	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	881	-0-	-295	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	990	N	642	-0-	-348	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 8703

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

01	DLQ G-10		14423	-0-	14423	26218	14423	2			N	-0-					-0-
02	37425	X	11207	-0-	-26218	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
03	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11592	-0-	-348	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11120	-0-	-1218	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10435	-0-	-1505	-0-	10435	2			N	-0-					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					55
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					55
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					55
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					55
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					55
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					55

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					37
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					37
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					37
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					37
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					37
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					37

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					90
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					110
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					110
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					110
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					110
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					110
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	2	1	9	N	1	1	8			81
02	672	N	313	-0-	-359	-0-	311	2	2	9	N	2	2	8			81
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	893	2	138	9	N	125	191	1	2	8	13
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	713	2	87	9	N	79	1	8			91
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	746	2	34	9	N	31	1	8			121
06	990	N	130	-0-	-860	-0-	130	2			N	-0-					121

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					75
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					75
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					75
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					75
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					75
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					75

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					54
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					54
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					54
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					54
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					54
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	2			N	-0-					54

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2	2	8			234
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	N	4	191	1	4	8	43
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1428	2	189	9	N	172	177	1	9	8	29
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1536	2	189	9	N	172	178	1	7	8	16
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1193	2	85	9	N	77	7	8			86
06	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	931	2	121	9	N	110	182	1	4	8	10

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					93
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1591	2	7	9	N	6					99
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1887	2	110	9	N	100	178	1			21
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1709	2	43	9	N	39					60
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					60
*06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					60

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	2865	2	814	9	N	740	1061	1	28	8	238
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3004	2	862	9	N	784	530	1	34	8	458
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	3480	2	966	9	N	878	1097	1	28	8	211
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4029	2	937	9	N	852	735	1	16	8	312
*05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3155	2	633	9	N	575	542	1	25	8	320
*06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3237	2	748	9	N	680	550	1	19	8	431

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					63
02	896	N	96	-0-	-800	-0-	96	2			N	-0-					63
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			63
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					50
02	476	N	380	-0-	-96	-0-	380	2			N	-0-					50
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					50
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					50
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					50
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			N	-0-					50

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1269	2	97	9	N	88	5	8			105
02	1316	N	1243	-0-	-73	-0-	1197	2	46	9	N	42	5	8			142
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1304	2	74	9	N	67	171	1	2	8	36
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1284	2	167	9	N	152	182	1	1	8	5
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1292	2	131	9	N	119	2	8			122
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1239	2	94	9	N	85	181	1	1	8	25

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	868	X	482	-0-	-386	-0-	482	2			N	-0-					52
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					52
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					52
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					6

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ	G-10	9418	-0-	9418	20281	9418	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	9412	-0-	9412	29693	9412	2			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	9940	-0-	9940	39633	9940	2			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	9134	-0-	9134	48767	9134	2			N	-0-					-0-
*05	57402	X	8635	-0-	-48767	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ	G-10	10805	-0-	10805	22679	10742	2	63	9	N	57	182	1			86
02	DLQ	G-10	9816	-0-	9816	32495	9774	2	42	9	N	38					124
03	DLQ	G-10	9291	-0-	9291	41786	9291	2			N	-0-					124
04	DLQ	G-10	8010	-0-	8010	49796	7989	2	21	9	N	19					143
*05	55303	X	5507	-0-	-49796	-0-	5426	2	81	9	N	74	3	8			214
*06	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13515	2	17	9	N	15	1	8			228

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ	G-10	17516	-0-	17516	38815	17365	2	151	9	N	137	182	1			24
02	DLQ	G-10	5574	-0-	5574	44389	5538	2	36	9	N	33					57
03	DLQ	G-10	229	-0-	229	44618	229	2			N	-0-					57
04	DLQ	G-10	304	-0-	304	44922	304	2			N	-0-					57
*05	54182	X	9260	-0-	-44922	-0-	9184	2	76	9	N	69	2	8			124
*06	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14181	2	37	9	N	34	5	8			153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		1165	-0-	1165	2366	1165	2			N	-0-					11
02	DLQ G-10		87	-0-	87	2453	87	2			N	-0-					11
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2453					N	-0-					11
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2453					N	-0-					11
*05	2453	N	-0-	-0-	-2453	-0-					N	2	2	8			11
*06	3000	N	5220	-0-	2220	2220	5209	2	11	9	N	10	1	8			20

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					56
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					56
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					56
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					56
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					56
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					15
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

01	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	2			N	-0-					48
02	1456	N	659	-0-	-797	-0-	659	2			N	-0-					48
03	1736	N	535	-0-	-1201	-0-	535	2			N	-0-					48
04	1530	N	692	-0-	-838	-0-	692	2			N	-0-					48
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					48
*06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					48

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					9
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	366	2			N	-0-					9
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					9
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					9
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					9
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					9

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6138	X	5711	-0-	-427	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5004	-0-	-400	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5540	-0-	-443	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5329	-0-	-281	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5941	-0-	2841	2841	5941	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	10742	-0-	7742	10583	10742	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6107	X	5737	-0-	-370	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4840	-0-	-480	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5577	-0-	-189	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5549	-0-	-31	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5363	-0-	-187	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1303	-0-	-1301	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	398	-0-	-2122	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	327	-0-	-2432	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	122	-0-	-2548	-0-	122	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3257	-0-	-47	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3647	-0-	-103	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	169	-0-	-3706	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

01	5952	X	5682	-0-	-270	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5291	-0-	-85	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5818	-0-	-72	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5532	-0-	-168	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
05	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
*06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	16	-0-	-1356	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	10	-0-	-1509	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1254	-0-	-216	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	563	-0-	-863	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

01	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5226	-0-	-150	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5385	-0-	-474	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4238	-0-	-1822	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4545	-0-	-1717	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4839	-0-	-1221	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4030	X	3554	-0-	-476	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3207	-0-	-377	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3848	-0-	-120	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
*06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5084	X	4793	-0-	-291	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4328	-0-	-264	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4633	-0-	-451	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4445	-0-	-385	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4518	-0-	-380	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4359	-0-	-291	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2057	-0-	-640	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2048	-0-	-432	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1778	-0-	-202	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3828	2	108	9	N	98	197	1			34
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					34
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					34
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3508	2	47	9	N	43					77
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3472	2	12	9	N	11					88
*06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3240	2	15	9	N	14					102

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7006	X	6647	-0-	-359	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6359	-0-	-647	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5799	-0-	-981	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	5713	-0-	-1603	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5521	-0-	-1559	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5766	X	5019	-0-	-747	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4380	-0-	-212	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4573	-0-	-294	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4467	-0-	-393	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4497	-0-	-363	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7254	X	6818	-0-	-436	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6315	-0-	-237	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5192	-0-	-1721	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6051	-0-	-579	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5541	-0-	-1465	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	4710	-0-	-2070	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					N	-0-					-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3353	-0-	-707	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4236	-0-	-259	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	1470	-0-	-3180	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4449	-0-	-291	-0-	4449	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

01	10044	X	9908	-0-	-136	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7747	-0-	-1465	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	6887	-0-	-3498	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	5568	-0-	-4482	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	6904	-0-	-3481	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8643	-0-	-957	-0-	8643	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

01	4991	X	3160	-0-	-1831	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4268	-0-	-268	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4291	-0-	-731	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3883	-0-	-977	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3369	-0-	-1343	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	562	-0-	-3998	-0-	562	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

01	1984	X	1284	-0-	-700	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
*06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

01	6324	X	4817	-0-	-1507	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4571	-0-	-1113	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4746	-0-	-1547	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4612	-0-	-1478	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5473	-0-	-293	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
*06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

01	10199	X	9549	-0-	-650	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8794	-0-	-418	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9168	-0-	-1031	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9150	-0-	-584	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9195	-0-	-225	-0-	9195	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

01	6758	X	6421	-0-	-337	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
02	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
04	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6997	-0-	-102	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6687	-0-	-183	-0-	6687	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2383	-0-	-725	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3376	-0-	-933	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3189	-0-	-981	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2881	-0-	-1428	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
*06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

01	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
05	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
*06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

01	5549	X	4236	-0-	-1313	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4464	-0-	-548	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4841	-0-	-708	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	2979	-0-	-2031	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	395	-0-	-4534	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1238	-0-	-3532	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3906	X	3383	-0-	-523	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2424	-0-	-1104	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2774	-0-	-1132	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1860	-0-	-1740	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
06	3270	X	1251	-0-	-2019	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

01	8959	X	6783	-0-	-2176	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6173	-0-	-267	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	4189	-0-	-2631	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	3901	-0-	-2879	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1674	-0-	-306	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

01	7316	X	7195	-0-	-121	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6425	-0-	-99	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7035	-0-	-219	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6806	-0-	-214	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
05	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
*06	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	458	-0-	-2456	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
*06	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

01	2728	X	2515	-0-	-213	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2300	-0-	-472	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2195	-0-	-775	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2432	-0-	-448	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

01	7533	X	7511	-0-	-22	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6685	-0-	-287	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7346	-0-	-373	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7219	-0-	-251	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7405	-0-	-221	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7048	-0-	-212	-0-	7048	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

01	5301	X	5171	-0-	-130	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4593	-0-	-111	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4581	-0-	-429	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4528	-0-	-649	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4608	-0-	-402	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

01	3565	X	3036	-0-	-529	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
*06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11036	X	10804	-0-	-232	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	9519	-0-	-449	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9932	-0-	-1321	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9719	-0-	-1171	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	8784	-0-	-2469	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10034	-0-	-436	-0-	10034	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

01	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4830	-0-	-126	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4876	-0-	-611	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4567	-0-	-743	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4718	-0-	-645	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
*06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

01	1240	N	560	-0-	-680	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1130	-0-	-18	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
*06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2852	X	2716	-0-	-136	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2484	-0-	-92	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1803	-0-	-837	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2465	-0-	-294	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2327	-0-	-343	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
*06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	363	-0-	-1557	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	20	-0-	-1964	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

01	2325	N	2008	-0-	-317	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1570	-0-	-538	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	683	-0-	-1267	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1800	-0-	-370	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
02	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
*06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

01	4836	X	3996	-0-	-840	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3228	-0-	-926	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	1122	-0-	-2898	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	297	-0-	-3857	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2256	-0-	-40	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2428	-0-	-1168	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2796	-0-	-684	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1729	-0-	-1867	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

01	11749	X	9827	-0-	-1922	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	10002	-0-	-610	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11366	-0-	-321	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
04	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
05	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10186	-0-	-824	-0-	10186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
03	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	20599	2			N	-0-					-0-
04	19784	X	19784	-0-	-0-	-0-	19784	2			N	-0-					-0-
05	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
*06	20202	X	20202	-0-	-0-	-0-	20202	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2294	X	801	-0-	-1493	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	696	-0-	-3336	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	827	-0-	-1093	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7347	X	6954	-0-	-393	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5825	-0-	-811	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6304	-0-	-702	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6049	-0-	-671	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6657	-0-	-287	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5956	-0-	-764	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3992	-0-	-148	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8494	X	5985	-0-	-2509	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6803	-0-	-869	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6629	-0-	-904	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5715	-0-	-1635	-0-	5715	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4743	X	3316	-0-	-1427	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3326	-0-	-958	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2598	-0-	-1494	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3891	-0-	-69	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	1760	-0-	-1810	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4185	X	1940	-0-	-2245	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1476	-0-	-1884	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1317	-0-	-1318	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1581	-0-	-309	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1585	-0-	-368	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1496	-0-	-394	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6045	X	5047	-0-	-998	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4563	-0-	-897	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4845	-0-	-952	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4699	-0-	-191	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4915	-0-	-138	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4643	-0-	-247	-0-	4643	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6634	X	4803	-0-	-1831	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4520	-0-	-1500	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	4133	-0-	-2532	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	2894	-0-	-3556	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	2670	-0-	-2662	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	1015	-0-	-3815	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

01	5673	X	1787	-0-	-3886	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
*06	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

01	7099	X	6078	-0-	-1021	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6417	-0-	-589	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6269	-0-	-511	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6700	-0-	-461	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6385	-0-	-545	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

01	5828	X	5006	-0-	-822	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4335	-0-	-929	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4759	-0-	-604	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4603	-0-	-467	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4793	-0-	-384	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4074	-0-	-756	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2201	N	1910	-0-	-291	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1722	-0-	-266	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

01	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1840	-0-	-36	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

01	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3214	-0-	-62	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3517	-0-	-17	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
*06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4808	-0-	-1113	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3393	-0-	-2337	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3274	-0-	-3081	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4241	-0-	-1909	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

01	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10601	-0-	-403	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11771	-0-	-412	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11394	-0-	-846	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11740	-0-	-908	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11311	-0-	-929	-0-	11311	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

01	3906	X	3716	-0-	-190	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3183	-0-	-233	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6293	X	5617	-0-	-676	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4876	-0-	-528	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5611	-0-	-372	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5331	-0-	-219	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
*06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

01	5673	X	4725	-0-	-948	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	5049	-0-	-4	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4847	-0-	-103	-0-	4847	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

01	2046	N	1530	-0-	-516	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1074	-0-	-214	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	855	-0-	-819	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

01	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	336	N	254	-0-	-82	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

01	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
02	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14617	-0-	-108	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	14121	-0-	-639	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	14016	-0-	-1236	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	12852	-0-	-1908	-0-	12852	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
*06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

01	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7651	-0-	-161	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8262	-0-	-356	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7915	-0-	-695	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8279	-0-	-618	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7915	-0-	-695	-0-	7915	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
03	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
04	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
*06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16120	X	15919	-0-	-201	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13997	-0-	-395	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	15237	-0-	-697	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	14291	-0-	-1129	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	12915	-0-	-3019	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	12549	-0-	-2871	-0-	12549	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

01	4247	X	3784	-0-	-463	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3156	-0-	-848	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4224	-0-	-66	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3429	-0-	-353	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3432	-0-	-768	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

01	7099	X	7050	-0-	-49	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	7066	-0-	-95	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6717	-0-	-213	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6581	-0-	-611	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6454	-0-	-506	-0-	6454	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5115	X	5047	-0-	-68	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4422	-0-	-198	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4490	-0-	-400	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4779	-0-	-274	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4483	-0-	-407	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

01	4278	X	2003	-0-	-2275	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3575	-0-	-325	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3579	-0-	-321	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2400	-0-	-60	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2450	-0-	-10	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

01	6789	X	5936	-0-	-853	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6746	-0-	-539	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6604	-0-	-446	-0-	6604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7471	X	7345	-0-	-126	-0-	7345	2			N	-0-					71
02	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					71
03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7140	2	23	9	N	21					92
04	7110	X	6839	-0-	-271	-0-	6839	2			N	-0-					92
05	7812	X	7279	-0-	-533	-0-	7258	2	21	9	N	19					111
06	7560	X	6496	-0-	-1064	-0-	6496	2			N	-0-					111

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					24
02	3444	X	1070	-0-	-2374	-0-	1070	2			N	-0-					24
03	3813	X	3337	-0-	-476	-0-	3329	2	8	9	N	7					31
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					31
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2567	2	7	9	N	6					37
*06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					37

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	12241	-0-	9141	9141	12241	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6716	-0-	3716	12857	6716	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4368	-0-	1268	14125	4368	2			N	-0-					-0-
*06	15203	X	1078	-0-	-14125	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

01	7347	X	2821	-0-	-4526	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	1941	-0-	-1307	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
03	155	X	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1265	-0-	-1465	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
*06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1194	-0-	-822	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1770	N	622	-0-	-1148	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	123	-0-	-1210	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

01	4619	X	3669	-0-	-950	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3612	-0-	-560	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3986	-0-	-571	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3815	-0-	-25	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3902	-0-	-97	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3779	-0-	-91	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

01	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
02	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
03	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
04	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	14556	-0-	-138	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	12851	-0-	-3079	-0-	12851	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

01	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5175	-0-	-2172	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	3839	-0-	-3511	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	4156	-0-	-3501	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	3704	-0-	-3706	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

01	6727	X	5172	-0-	-1555	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4651	-0-	-1425	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5312	-0-	-1415	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4974	-0-	-126	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4900	-0-	-370	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4716	-0-	-414	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1565	-0-	-419	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
*06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3534	X	3069	-0-	-465	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2673	-0-	-435	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2678	-0-	-639	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2476	-0-	-644	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2509	-0-	-684	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2500	-0-	-470	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2014	-0-	-114	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2132	-0-	-118	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
*06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4495	X	3907	-0-	-588	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3689	-0-	-287	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4092	-0-	-138	-0-	4092	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2144	-0-	-180	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2426	-0-	-240	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6665	X	6107	-0-	-558	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5431	-0-	-589	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5792	-0-	-873	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5266	-0-	-944	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5474	-0-	-633	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5447	-0-	-463	-0-	5447	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

01	3813	X	3747	-0-	-66	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3381	-0-	-63	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3566	-0-	-94	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3398	-0-	-232	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

01	4588	X	4465	-0-	-123	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4335	-0-	-5	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4040	-0-	-280	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3901	-0-	-656	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3795	-0-	-615	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

01	11935	X	10324	-0-	-1611	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9278	-0-	-1222	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10516	-0-	-1109	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9596	-0-	-1654	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
05	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
*06	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

01	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3514	-0-	-126	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3966	-0-	-64	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3795	-0-	-105	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3852	-0-	-178	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3624	-0-	-276	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1269	-0-	-498	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1344	-0-	-366	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7595	X	3240	-0-	-4355	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5816	-0-	-1044	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7050	-0-	-545	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	4824	-0-	-2256	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4413	-0-	-2035	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	936	-0-	-5874	-0-	936	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	1	-0-	-899	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5964	-0-	-456	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6065	-0-	-569	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5653	-0-	-767	-0-	5653	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5208	X	4380	-0-	-828	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4126	-0-	-522	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4806	-0-	-154	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3113	-0-	-1597	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3876	-0-	-681	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5523	X	4702	-0-	-821	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

01	9641	X	9405	-0-	-236	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	8474	-0-	-2110	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10310	-0-	-1408	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9421	-0-	-1919	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10290	-0-	-622	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
*06	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

01	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2217	2	12	9	N	11					130
02	2184	N	1741	-0-	-443	-0-	1733	2	8	9	N	7					137
03	2294	N	1921	-0-	-373	-0-	1913	2	8	9	N	7	85	1			59
04	2160	N	1868	-0-	-292	-0-	1864	2	4	9	N	4					63
05	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1860	2	9	9	N	8					71
06	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1853	2	2	9	N	2					73

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

01	2914	N	2909	-0-	-5	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2542	-0-	-230	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2778	-0-	-192	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2631	-0-	-189	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

01	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
02	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
03	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
04	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
05	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
*06	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3658	X	2225	-0-	-1433	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2542	-0-	-762	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2842	-0-	-816	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2647	-0-	-263	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2632	-0-	-189	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1898	-0-	-862	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6488	-0-	-22	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6668	-0-	-121	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6142	-0-	-428	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

01	4929	X	4658	-0-	-271	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3987	-0-	-465	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4398	-0-	-531	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4185	-0-	-435	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4235	-0-	-415	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4132	-0-	-368	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
03	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7470	-0-	-150	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7632	-0-	-459	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7039	-0-	-791	-0-	7039	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					35
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					35
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					35
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-	24	1			11
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					11
*06	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2418	X	2283	-0-	-135	-0-	2283	2			N	-0-					25
02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					25
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					25
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-	20	1			5
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					5
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					5

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

01	5518	X	2559	-0-	-2959	-0-	2559	2			N	-0-					30
02	4984	X	2549	-0-	-2435	-0-	2549	2			N	-0-					30
03	5518	X	2763	-0-	-2755	-0-	2763	2			N	-0-					30
04	4890	X	2868	-0-	-2022	-0-	2868	2			N	-0-	21	1			9
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					9
*06	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					9

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

01	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
02	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
03	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	7079	-0-	-4831	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	2085	-0-	-10253	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	3226	-0-	-8714	-0-	3226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10943	X	10883	-0-	-60	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
02	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
03	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
04	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	7602	-0-	-3279	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	6348	-0-	-5622	-0-	6348	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1157	-0-	-343	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4402	X	4179	-0-	-223	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3707	-0-	-213	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3912	-0-	-428	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3861	-0-	-339	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3917	-0-	-330	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3771	-0-	-279	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5745	-0-	-176	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
04	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
05	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
*06	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2290	-0-	-650	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1986	-0-	-835	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2721	-0-	-789	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2434	-0-	-1193	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2374	-0-	-1136	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2135	-0-	-273	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2527	-0-	-83	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2604	N	2344	-0-	-260	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2116	-0-	-152	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2084	-0-	-272	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2017	-0-	-173	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9201	-0-	-823	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9945	-0-	-1277	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9568	-0-	-1292	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10083	-0-	-1139	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9940	-0-	-830	-0-	9940	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3255	X	1641	-0-	-1614	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1650	-0-	-1290	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
*06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

01	11904	X	10942	-0-	-962	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9320	-0-	-1432	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	7851	-0-	-3991	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	7099	-0-	-3551	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	6849	-0-	-4094	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	7634	-0-	-2956	-0-	7634	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

01	8556 X	7399	-0-	-1157	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
02	7364 X	6623	-0-	-741	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	8153 X	7656	-0-	-497	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
04	7680 X	7291	-0-	-389	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
05	7657 X	7455	-0-	-202	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
06	7410 X	7065	-0-	-345	-0-	7065	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

01	4619 X	3943	-0-	-676	-0-	3942	2	1	9	N	1	17	1			25
02	3864 X	3558	-0-	-306	-0-	3558	2			N	-0-					25
03	4216 X	3890	-0-	-326	-0-	3890	2			N	-0-					25
04	3960 X	3581	-0-	-379	-0-	3581	2			N	-0-					25
05	4030 X	3836	-0-	-194	-0-	3836	2			N	-0-					25
06	3810 X	3793	-0-	-17	-0-	3793	2			N	-0-					25

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4371	X	1900	-0-	-2471	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	596	-0-	-3352	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3051	-0-	-1289	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3147	-0-	-1053	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
05	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
*06	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4681	X	4198	-0-	-483	-0-	4198	2			N	-0-	13	1			18
02	4228	X	3203	-0-	-1025	-0-	3203	2			N	-0-					18
03	4340	X	3683	-0-	-657	-0-	3683	2			N	-0-					18
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					18
05	4185	X	3720	-0-	-465	-0-	3720	2			N	-0-					18
06	4050	X	3114	-0-	-936	-0-	3114	2			N	-0-					18

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
02	3836	X	3095	-0-	-741	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
05	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
*06	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6510	X	3434	-0-	-3076	-0-	3432	2	2	9	N	2	52	1			25
02	4088	X	2365	-0-	-1723	-0-	2365	2			N	-0-					25
03	4433	X	2438	-0-	-1995	-0-	2438	2			N	-0-					25
04	3630	X	2797	-0-	-833	-0-	2779	2	18	9	N	16					41
05	3441	X	2452	-0-	-989	-0-	2449	2	3	9	N	3					44
*06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					44

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3286	X	2835	-0-	-451	-0-	2834	2	1	9	N	1	19	1			8
02	2884	X	2507	-0-	-377	-0-	2507	2			N	-0-					8
03	3193	X	110	-0-	-3083	-0-	110	2			N	-0-					8
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3127	2	14	9	N	13					21
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3469	2	2	9	N	2					23
*06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					23

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4805	X	3949	-0-	-856	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3342	-0-	-830	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3554	-0-	-848	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3448	-0-	-572	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
*06	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6541	X	6331	-0-	-210	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5782	-0-	-126	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6219	-0-	-260	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5925	-0-	-345	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5922	-0-	-495	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5851	-0-	-359	-0-	5851	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6324	X	6023	-0-	-301	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5317	-0-	-423	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5819	-0-	-536	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5512	-0-	-638	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5546	-0-	-654	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5137	-0-	-683	-0-	5137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3999	X	3776	-0-	-223	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2887	-0-	-725	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3238	-0-	-699	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3380	-0-	-400	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3638	-0-	-175	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3430	-0-	-230	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

01	9393	X	8975	-0-	-418	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8184	-0-	-300	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8803	-0-	-404	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8551	-0-	-299	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8811	-0-	-334	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8687	-0-	-73	-0-	8687	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1480	-0-	1480	1480	1480	2			N	-0-					-0-
03	5659	X	4179	-0-	-1480	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3107	-0-	-943	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

01	6324	X	5413	-0-	-911	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4962	-0-	-498	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5527	-0-	-518	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5259	-0-	-201	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4923	-0-	-564	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4710	-0-	-630	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

01	7967	X	7839	-0-	-128	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	7001	-0-	-195	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7617	-0-	-350	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7392	-0-	-288	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7491	-0-	-383	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7172	-0-	-418	-0-	7172	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

01	3906	X	3178	-0-	-728	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2808	-0-	-608	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3127	-0-	-655	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2995	-0-	-485	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3058	-0-	-352	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2906	-0-	-184	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

01	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9719	-0-	-109	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10399	-0-	-482	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9919	-0-	-641	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9960	-0-	-952	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9510	-0-	-1050	-0-	9510	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

01	3100	N	3182	-0-	82	82	3181	2	1	9	N	1	14	1			4
02	3507	X	3425	-0-	-82	-0-	3425	2			N	-0-					4
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					4
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3768	2	20	9	N	18					22
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4135	2	3	9	N	3					25
*06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					25

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8773	X	4258	-0-	-4515	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	5278	-0-	-2646	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6903	-0-	-1157	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
05	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
*06	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3286	X	1625	-0-	-1661	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2520	-0-	-336	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2605	-0-	-557	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1780	-0-	-1250	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	544	-0-	-2277	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	784	-0-	-1916	-0-	784	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1547	-0-	-1453	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	503	-0-	-2597	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7130	X	6623	-0-	-507	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5957	-0-	-483	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6420	-0-	-462	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6232	-0-	-248	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6343	-0-	-291	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6077	-0-	-343	-0-	6077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3319	-0-	-265	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3487	-0-	-323	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3483	-0-	-454	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3499	-0-	-191	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8215	X	8141	-0-	-74	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7288	-0-	-104	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7906	-0-	-247	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7553	-0-	-337	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7741	-0-	-412	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7462	-0-	-428	-0-	7462	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4461	-0-	-251	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4242	-0-	-498	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4208	-0-	-690	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4020	-0-	-720	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5890	X	5880	-0-	-10	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5233	-0-	-87	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
04	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
*06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12617	X	9153	-0-	-3464	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	4451	-0-	-6945	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	6749	-0-	-5372	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	4441	-0-	-6599	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	5690	-0-	-4323	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7174	-0-	-1676	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9393	X	6463	-0-	-2930	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6587	-0-	-357	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5959	-0-	-1450	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6449	-0-	-601	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6505	-0-	-780	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6101	-0-	-949	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10943	X	10814	-0-	-129	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
02	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10660	-0-	-159	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10114	-0-	-356	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10157	-0-	-1034	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9701	-0-	-1129	-0-	9701	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8122	X	6984	-0-	-1138	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6300	-0-	-1036	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6823	-0-	-369	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6475	-0-	-485	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6529	-0-	-446	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6221	-0-	-529	-0-	6221	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6820	X	5997	-0-	-823	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5584	-0-	-464	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6243	-0-	-19	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6129	-0-	-71	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5826	-0-	-204	-0-	5826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6355	X	5909	-0-	-446	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5597	-0-	-143	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6147	-0-	-208	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5542	-0-	-548	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5588	-0-	-612	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5372	-0-	-628	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5921	X	5742	-0-	-179	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	3729	-0-	-1619	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	3577	-0-	-2282	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	1365	-0-	-4305	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4756	-0-	-1103	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4182	-0-	-1368	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	10004	-0-	7004	7004	10004	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7762	-0-	4662	11666	7762	2			N	-0-					-0-
*06	18461	X	6795	-0-	-11666	-0-	6795	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6913	X	6909	-0-	-4	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5968	-0-	-304	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6148	-0-	-796	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5713	-0-	-1007	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5851	-0-	-1062	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5443	-0-	-1247	-0-	5443	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4960	X	2954	-0-	-2006	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3565	-0-	-915	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3656	-0-	-1024	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					1
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	907	2	17	9	Y	15	15	1			1
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8	9	Y	7					8
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2236	2	4	9	Y	4					12
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2713	2	1	9	Y	1	13	1			-0-
*06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

01	14043	X	13710	-0-	-333	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	12165	-0-	-519	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13722	-0-	-290	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	13118	-0-	-442	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13563	-0-	-449	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
*06	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			Y	-0-					35
02	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5771	2	46	9	Y	42	51	1			26
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5792	2	22	9	Y	20					46
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5659	2	12	9	Y	11					57
05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5553	2	4	9	Y	4	44	1			17
06	6240	X	4701	-0-	-1539	-0-	4701	2			Y	-0-					17

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

01	11222	X	10575	-0-	-647	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8922	-0-	-1214	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9432	-0-	-1790	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	8637	-0-	-2163	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9636	-0-	-1214	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9526	-0-	-704	-0-	9526	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7234	-0-	-158	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7926	-0-	-258	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7657	-0-	-263	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7714	-0-	-377	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7372	-0-	-458	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16275	X	9107	-0-	-7168	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	10637	-0-	-1683	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10855	-0-	-1886	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	12117	-0-	-213	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	11175	-0-	-1566	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	9976	-0-	-1424	-0-	9976	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2294	-0-	-282	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2624	-0-	-228	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2351	-0-	-409	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2038	-0-	-597	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2097	-0-	-453	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6479	X	5765	-0-	-714	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	2348	-0-	-3504	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5439	-0-	-1040	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5658	-0-	-612	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5446	-0-	-878	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5106	-0-	-474	-0-	5106	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14446	X	12970	-0-	-1476	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	9838	-0-	-2146	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11640	-0-	-1101	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	9914	-0-	-2626	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	9797	-0-	-3161	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	7417	-0-	-5123	-0-	7417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

01	7006	X	5725	-0-	-1281	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	4763	-0-	-1565	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	4967	-0-	-1853	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5335	-0-	-1055	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6377	-0-	-226	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
*06	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

01	2852	X	2383	-0-	-469	-0-	2383	2			N	-0-	17	1			17
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					17
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					17
04	3420	X	2108	-0-	-1312	-0-	2108	2			N	-0-					17
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					17
*06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					17

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

01	4681	X	3987	-0-	-694	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3617	-0-	-527	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3918	-0-	-608	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3856	-0-	-374	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3984	-0-	-201	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3834	-0-	-36	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

01	3596	X	2745	-0-	-851	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2613	-0-	-635	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2627	-0-	-442	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2507	-0-	-463	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1798	N	1138	-0-	-660	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1031	-0-	-1181	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6758	X	6504	-0-	-254	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5911	-0-	-193	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6014	-0-	-589	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5970	-0-	-330	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6160	-0-	-381	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5870	-0-	-460	-0-	5870	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
02	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11811	-0-	-310	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10907	-0-	-823	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	11113	-0-	-1008	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11366	-0-	-364	-0-	11366	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12586	X	12420	-0-	-166	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	9424	-0-	-1944	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
04	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	13547	2			N	-0-					-0-
05	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12282	-0-	-1878	-0-	12282	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	19070	2			N	-0-					-0-
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7050	X	1287	-0-	-5763	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

01	9920	X	6961	-0-	-2959	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	2060	-0-	-6900	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	5516	-0-	-4125	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	6939	-0-	-1971	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	5623	-0-	-2933	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5285	-0-	-1465	-0-	5285	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

01	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2143	-0-	-209	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2097	-0-	-393	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2030	-0-	-357	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1731	-0-	-579	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7254	X	6664	-0-	-590	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6161	-0-	-391	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6725	-0-	-529	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6371	-0-	-589	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6680	-0-	-140	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6273	-0-	-327	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5363	X	3753	-0-	-1610	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4188	-0-	-656	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5131	-0-	-232	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4574	-0-	-346	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4429	-0-	-438	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	2798	-0-	-2182	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3999	X	3725	-0-	-274	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2126	-0-	-1474	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3143	-0-	-577	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
*06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3224	X	265	-0-	-2959	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8277	X	4346	-0-	-3931	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6505	-0-	-971	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7795	-0-	-482	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6393	-0-	-927	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6548	-0-	-1016	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6655	-0-	-875	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3248	-0-	-52	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4154	X	3807	-0-	-347	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3436	-0-	-260	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3708	-0-	-384	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3515	-0-	-385	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3418	-0-	-395	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3362	-0-	-328	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

01	6820	X	6522	-0-	-298	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6142	-0-	-430	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5421	-0-	-879	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5082	-0-	-1738	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5279	-0-	-1321	-0-	5279	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

01	4278	X	4001	-0-	-277	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3597	-0-	-183	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3665	-0-	-325	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3767	-0-	-294	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3628	-0-	-302	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

01	6851	X	5819	-0-	-1032	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3293	-0-	-1299	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5054	-0-	-588	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4919	-0-	-721	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5073	-0-	-755	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	1029	-0-	-4611	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

01	8773	X	8753	-0-	-20	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
02	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
03	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8497	-0-	-53	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7790	-0-	-1138	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8146	-0-	-614	-0-	8146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7192	X	6675	-0-	-517	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6396	-0-	-54	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6668	-0-	-28	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6462	-0-	-18	-0-	6462	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4309	X	3944	-0-	-365	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3201	-0-	-691	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3634	-0-	-675	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3325	-0-	-605	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3518	-0-	-419	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3339	-0-	-471	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21111	X	17170	-0-	-3941	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	17552	-0-	-1516	-0-	17552	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	13320	-0-	-7481	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	15753	-0-	-4377	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	11231	-0-	-8299	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	11227	-0-	-7583	-0-	11227	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
02	3948	X	2912	-0-	-1036	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2339	-0-	-2032	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	1994	-0-	-1126	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

01	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11387	-0-	-317	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12362	-0-	-596	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11844	-0-	-726	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12292	-0-	-697	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	10983	-0-	-1587	-0-	10983	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2332	-0-	-1148	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1970	-0-	-1626	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

01	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1487	-0-	-943	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1714	-0-	-797	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	579	-0-	-1851	-0-	579	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

01	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6580	-0-	-308	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7333	-0-	-107	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6967	-0-	-413	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6953	-0-	-673	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6343	-0-	-1037	-0-	6343	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5022	X	1454	-0-	-3568	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2846	-0-	-1214	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3268	-0-	-793	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2763	-0-	-399	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
*06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

01	12617	X	10562	-0-	-2055	-0-	10539	2	23	9	Y	21	24	1			3
02	11452	X	9323	-0-	-2129	-0-	9323	2			Y	-0-					3
03	12679	X	9444	-0-	-3235	-0-	9425	2	19	9	Y	17					20
04	12270	X	10231	-0-	-2039	-0-	10207	2	24	9	Y	22	22	1			20
05	11098	X	10984	-0-	-114	-0-	10984	2			Y	-0-					20
*06	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			Y	-0-					20

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

01	8897	X	6684	-0-	-2213	-0-	6674	2	10	9	Y	9					24
02	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10820	2	18	9	Y	16	34	1			6
03	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12836	2			Y	-0-					6
04	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10794	2	6	9	Y	5					11
05	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10308	2	1	9	Y	1					12
06	12420	X	10881	-0-	-1539	-0-	10881	2			Y	-0-					12

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

01	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2975	-0-	-385	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3083	-0-	-127	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

01	3100	N	6337	-0-	3237	3237	6328	2	9	9	Y	8	9	1			7
02	2800	N	3255	-0-	455	3692	3254	2	1	9	Y	1					8
03	3100	N	3403	-0-	303	3995	3399	2	4	9	Y	4					12
04	8586	X	4591	-0-	-3995	-0-	4584	2	7	9	Y	6	6	1			12
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			Y	-0-					12
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					12

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

01	6045	X	5677	-0-	-368	-0-	5641	2	36	9	N	33					163
02	5292	X	4974	-0-	-318	-0-	4955	2	19	9	N	17	115	1			65
03	6386	X	5385	-0-	-1001	-0-	5371	2	14	9	N	13					78
04	6180	X	5282	-0-	-898	-0-	5271	2	11	9	N	10					88
05	6386	X	5481	-0-	-905	-0-	5475	2	6	9	N	5					93
06	5490	X	5369	-0-	-121	-0-	5359	2	10	9	N	9					102

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

01	5952	X	5159	-0-	-793	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6164	-0-	-36	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5672	-0-	-328	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6058	-0-	-142	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5781	-0-	-189	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7393	-0-	-699	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7708	-0-	-1437	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	6796	-0-	-2054	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6809	-0-	-2336	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6633	-0-	-2067	-0-	6633	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10168	X	9492	-0-	-676	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8452	-0-	-480	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9250	-0-	-639	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9155	-0-	-415	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9695	-0-	-8	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	9106	-0-	-74	-0-	9106	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

01	3782	X	3494	-0-	-288	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3138	-0-	-278	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3379	-0-	-403	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3059	-0-	-451	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3120	-0-	-383	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2822	-0-	-568	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

01	9083	X	8827	-0-	-256	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7702	-0-	-222	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8332	-0-	-441	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8188	-0-	-362	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8754	-0-	-81	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8414	-0-	-136	-0-	8414	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

01	5177	X	3111	-0-	-2066	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2840	-0-	-1836	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3967	-0-	-1210	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3224	-0-	-256	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
*06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

01	11625	X	11112	-0-	-513	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9810	-0-	-578	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10702	-0-	-737	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9527	-0-	-1303	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9424	-0-	-1674	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9555	-0-	-1185	-0-	9555	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

01	7750	X	7415	-0-	-335	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6571	-0-	-401	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7327	-0-	-268	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7074	-0-	-186	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7262	-0-	-209	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6991	-0-	-179	-0-	6991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

01	8432	X	7596	-0-	-836	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6833	-0-	-643	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7482	-0-	-609	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7423	-0-	-203	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7266	-0-	-84	-0-	7266	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
*06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

01	6851	X	5092	-0-	-1759	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5104	-0-	-1084	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6205	-0-	-646	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5581	-0-	-539	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5613	-0-	-387	-0-	5613	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	100	-0-	-1328	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	412	-0-	-890	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
*06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6367	-0-	-50	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5836	-0-	-524	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5852	-0-	-720	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5664	-0-	-696	-0-	5664	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

01	10044	X	8630	-0-	-1414	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7485	-0-	-1419	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
03	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8509	-0-	-131	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8370	-0-	-341	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7875	-0-	-885	-0-	7875	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2086	-0-	-1274	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

01	12896	X	11926	-0-	-970	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10939	-0-	-709	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
03	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
04	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
05	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11263	-0-	-1157	-0-	11263	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

01	9796	X	8998	-0-	-798	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	7848	-0-	-1000	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8817	-0-	-421	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8155	-0-	-785	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8097	-0-	-1141	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7754	-0-	-946	-0-	7754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5859	X	5359	-0-	-500	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4706	-0-	-586	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5524	-0-	-180	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5275	-0-	-245	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5247	-0-	-271	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5162	-0-	-178	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
02	3724	X	6	-0-	-3718	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	553	-0-	-3570	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
*06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8401	X	7923	-0-	-478	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	7242	-0-	-122	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7683	-0-	-315	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6134	-0-	-1576	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	8005	-0-	-24	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7688	-0-	-82	-0-	7688	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5065	-0-	-507	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5185	-0-	-891	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5310	-0-	-540	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5228	-0-	-817	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5146	-0-	-704	-0-	5146	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14632	X	13805	-0-	-827	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12325	-0-	-891	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13768	-0-	-213	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	13208	-0-	-322	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13444	-0-	-537	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	13083	-0-	-267	-0-	13083	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11315	X	9110	-0-	-2205	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8441	-0-	-1779	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9380	-0-	-943	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9098	-0-	-892	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	9224	-0-	-107	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8912	-0-	-178	-0-	8912	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

01	8680	X	8650	-0-	-30	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
02	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
03	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
04	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8951	-0-	-814	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8703	-0-	-747	-0-	8703	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

01	8463	X	8023	-0-	-440	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	5316	-0-	-2412	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8702	-0-	-567	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7246	-0-	-1724	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7068	-0-	-2201	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7463	-0-	-967	-0-	7463	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

01	1085	N	897	-0-	-188	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
04	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
05	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
*06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

01	8339	X	6147	-0-	-2192	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5630	-0-	-558	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6167	-0-	-684	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5785	-0-	-155	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4237	-0-	-1994	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5434	-0-	-596	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

01	6231	X	5582	-0-	-649	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5020	-0-	-720	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4846	-0-	-1509	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5120	-0-	-1030	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5342	-0-	-641	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4557	-0-	-843	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

01	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
02	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8274	-0-	-1491	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	6823	-0-	-2627	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8596	-0-	-1169	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8026	-0-	-824	-0-	8026	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

01	6882	X	6668	-0-	-214	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5999	-0-	-217	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6598	-0-	-284	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6011	-0-	-439	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6246	-0-	-419	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6038	-0-	-412	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

01	4774	X	698	-0-	-4076	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	1940	-0-	-1896	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	487	-0-	-1652	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	677	-0-	-1393	-0-	677	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
05	19643	X	19643	-0-	-0-	-0-	19643	2			N	-0-					-0-
*06	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	18594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8091	X	6965	-0-	-1126	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6269	-0-	-1039	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6862	-0-	-857	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6793	-0-	-137	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
*06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11160	X	10075	-0-	-1085	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8051	-0-	-2029	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9336	-0-	-925	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9565	-0-	-365	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9461	-0-	-800	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9256	-0-	-494	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	6287	-0-	-564	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5433	-0-	-1035	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6891	-0-	-39	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6190	-0-	-351	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6678	-0-	-552	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5053	X	3332	-0-	-1721	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	636	-0-	-3928	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	532	-0-	-4335	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	1566	-0-	-3144	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
*06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3844	X	2961	-0-	-883	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2920	2	21	9	Y	19	14	1			5
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3621	2	10	9	Y	9					14
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3297	2	6	9	Y	5					19
05	3255	X	3227	-0-	-28	-0-	3225	2	2	9	Y	2	17	1			4
06	3300	X	3112	-0-	-188	-0-	3112	2			Y	-0-					4

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7750	X	7681	-0-	-69	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6900	-0-	-16	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7484	-0-	-545	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6942	-0-	-828	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7209	-0-	-820	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
*06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
04	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6710	-0-	-79	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6382	-0-	-758	-0-	6382	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5177	X	2810	-0-	-2367	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3072	-0-	-1604	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
*06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	2235	-0-	-2355	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3923	-0-	-820	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3920	-0-	-670	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
02	4732	X	-0-	-0-	-4732	-0-					N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	3330	X	211	-0-	-3119	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			Y	-0-					84
02	5544	X	5010	-0-	-534	-0-	4974	2	36	9	Y	33					117
03	6138	X	3198	-0-	-2940	-0-	3198	2			Y	-0-					117
04	5940	X	2553	-0-	-3387	-0-	2546	2	7	9	Y	6					123
05	6138	X	4100	-0-	-2038	-0-	4100	2			Y	-0-					123
06	4440	X	3958	-0-	-482	-0-	3958	2			Y	-0-					123

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6572	X	6160	-0-	-412	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5496	-0-	-384	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5427	-0-	-711	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5908	-0-	-62	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5949	-0-	-220	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5678	-0-	-292	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12059	X	11585	-0-	-474	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9725	-0-	-1167	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	7523	-0-	-4443	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	8835	-0-	-2535	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	8206	-0-	-3543	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	1702	-0-	-9518	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5673	X	4566	-0-	-1107	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3783	-0-	-1201	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
05	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
*06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2108	X	1448	-0-	-660	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
*06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8711	X	7240	-0-	-1471	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	5657	-0-	-1959	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	5402	-0-	-2658	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	4419	-0-	-2601	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	3069	-0-	-4185	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	2467	-0-	-4553	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	4643	-0-	4643	4643	4643	2			N	-0-					-0-
*06	12145	X	7502	-0-	-4643	-0-	7502	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12183	X	9125	-0-	-3058	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8344	-0-	-2100	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	6708	-0-	-4855	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	5948	-0-	-5032	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	6296	-0-	-4926	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8714	-0-	-226	-0-	8714	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5673	X	5441	-0-	-232	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4980	-0-	-172	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5074	-0-	-630	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
05	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
*06	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5098	-0-	-606	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5227	-0-	-593	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5223	-0-	-791	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4545	-0-	-1275	-0-	4545	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9269	X	8355	-0-	-914	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7426	-0-	-582	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8083	-0-	-473	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7483	-0-	-617	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7619	-0-	-751	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7310	-0-	-790	-0-	7310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
*06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

01	6355	X	5416	-0-	-939	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5283	-0-	-513	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5480	-0-	-937	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5305	-0-	-905	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	2582	-0-	-3277	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	2746	-0-	-2924	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

01	9964	X	7557	-0-	-2407	-0-	7557	2			Y	-0-					21
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			Y	-0-					21
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6200	2	10	9	Y	9					30
04	7320	X	5577	-0-	-1743	-0-	5577	2			Y	-0-					30
05	7564	X	5457	-0-	-2107	-0-	5457	2			Y	-0-					30
06	6570	X	5513	-0-	-1057	-0-	5513	2			Y	-0-					30

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

01	7471	X	7432	-0-	-39	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6290	-0-	-682	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7296	-0-	-578	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6970	-0-	-650	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7308	-0-	-566	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6999	-0-	-201	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7564	X	5118	-0-	-2446	-0-	5118	2			N	-0-	27	1			44
02	6076	X	5780	-0-	-296	-0-	5780	2			N	-0-					44
03	6386	X	6188	-0-	-198	-0-	6188	2			N	-0-					44
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					44
05	6386	X	5826	-0-	-560	-0-	5826	2			N	-0-					44
06	6180	X	5549	-0-	-631	-0-	5549	2			N	-0-					44

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2717	-0-	-27	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2790	-0-	-248	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
*06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

01	5146	X	4681	-0-	-465	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3272	-0-	-816	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	1867	-0-	-2659	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	874	-0-	-3656	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	1037	-0-	-3644	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	1176	-0-	-3354	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

01	10385	X	8600	-0-	-1785	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7814	-0-	-1370	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8540	-0-	-853	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8308	-0-	-782	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7943	-0-	-706	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7317	-0-	-1053	-0-	7317	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

01	10571	X	9984	-0-	-587	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9047	-0-	-501	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9981	-0-	-94	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
04	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
05	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8984	-0-	-706	-0-	8984	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2435	-0-	-57	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2389	-0-	-370	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1974	-0-	-696	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1571	-0-	-1126	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1253	-0-	-1357	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

01	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10476	-0-	-80	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11090	-0-	-690	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10611	-0-	-789	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10443	-0-	-1337	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	9649	-0-	-1691	-0-	9649	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

01	10664	X	9108	-0-	-1556	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8231	-0-	-1261	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9607	-0-	-623	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8832	-0-	-318	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	9092	-0-	-22	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9284	-0-	-16	-0-	9284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8215	X	6549	-0-	-1666	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6321	-0-	-987	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6495	-0-	-1534	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5620	-0-	-1730	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5860	-0-	-1146	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	3752	-0-	-3028	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

01	7440	X	7056	-0-	-384	-0-	7056	2			N	-0-	27	1			38
02	6720	X	6522	-0-	-198	-0-	6522	2			N	-0-					38
03	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					38
04	6840	X	6727	-0-	-113	-0-	6727	2			N	-0-					38
05	7223	X	6829	-0-	-394	-0-	6829	2			N	-0-					38
06	6990	X	6518	-0-	-472	-0-	6518	2			N	-0-					38

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

01	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2738	-0-	-382	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3031	-0-	-379	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2858	-0-	-1402	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

01	5704	X	2609	-0-	-3095	-0-	2609	2			N	-0-					86
02	3976	X	2952	-0-	-1024	-0-	2952	2			N	-0-					86
03	3844	X	3576	-0-	-268	-0-	3576	2			N	-0-					86
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					86
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					86
06	3450	X	3098	-0-	-352	-0-	3098	2			N	-0-					86

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

01	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2427	-0-	-121	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2638	-0-	-2	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		1568	-0-	1568	1568	1568	2			N	-0-					-0-
04	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2405	-0-	-115	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2557	-0-	-143	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2503	-0-	-256	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
*06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

01	7533	X	7406	-0-	-127	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
02	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
04	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7869	-0-	-111	-0-	7869	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

01	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2850	-0-	-342	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3107	-0-	-133	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

01	11129	X	9158	-0-	-1971	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	7951	-0-	-2101	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	8608	-0-	-2521	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7914	-0-	-1866	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8324	-0-	-976	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8232	-0-	-618	-0-	8232	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

01	6510	X	5638	-0-	-872	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5173	-0-	-707	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5386	-0-	-1124	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	2747	-0-	-3403	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3758	-0-	-2597	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
*06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

01	9393	X	8592	-0-	-801	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7955	-0-	-529	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8733	-0-	-257	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8417	-0-	-163	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8513	-0-	-322	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8343	-0-	-177	-0-	8343	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

01	7843	X	6514	-0-	-1329	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6400	-0-	-684	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7428	-0-	-353	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6788	-0-	-442	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6713	-0-	-386	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6281	-0-	-919	-0-	6281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

01	6944	X	4403	-0-	-2541	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4002	-0-	-478	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4250	-0-	-586	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3856	-0-	-824	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3918	-0-	-918	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3858	-0-	-432	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

01	3410	X	2734	-0-	-676	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2458	-0-	-454	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2996	-0-	-124	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2672	-0-	-56	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2591	-0-	-1429	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

01	1705	X	1337	-0-	-368	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1203	-0-	-1429	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1200	-0-	-1714	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	1984	X	1462	-0-	-522	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	680	-0-	-610	-0-	680	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

01	7595	X	6693	-0-	-902	-0-	6679	2	14	9	N	13					140
02	6860	X	6375	-0-	-485	-0-	6375	2			N	-0-					140
03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7711	2	9	9	N	8	99	1			49
04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7246	2	9	9	N	8					57
05	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7300	2	9	9	N	8					65
06	7470	X	6981	-0-	-489	-0-	6974	2	7	9	N	6					71

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

01	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2272	-0-	-52	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2108	-0-	-496	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2180	-0-	-280	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	1565	-0-	-946	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1605	-0-	-435	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15221	X	12044	-0-	-3177	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10755	-0-	-2125	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11754	-0-	-522	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11000	-0-	-790	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11405	-0-	-654	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
*06	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

01	10571	X	7604	-0-	-2967	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	7964	-0-	-1584	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
03	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
04	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
05	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9667	-0-	-1253	-0-	9667	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

01	8618	X	8087	-0-	-531	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7119	-0-	-525	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7720	-0-	-588	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7402	-0-	-578	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7605	-0-	-486	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7405	-0-	-425	-0-	7405	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

01	6386	X	5919	-0-	-467	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5325	-0-	-405	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	4398	-0-	-1740	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4769	-0-	-1171	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10106	X	9221	-0-	-885	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8367	-0-	-733	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9252	-0-	-761	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8559	-0-	-1131	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7949	-0-	-1537	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8097	-0-	-873	-0-	8097	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3503	X	3246	-0-	-257	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2871	-0-	-293	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3179	-0-	-262	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2977	-0-	-173	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

01	6665	X	6025	-0-	-640	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5372	-0-	-508	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5921	-0-	-403	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5682	-0-	-438	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5691	-0-	-478	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5491	-0-	-329	-0-	5491	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3684	-0-	-292	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6012	-0-	-250	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	1636	-0-	-4533	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	1294	-0-	-4526	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

01	5456	X	4830	-0-	-626	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4106	-0-	-822	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4714	-0-	-587	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4672	-0-	-458	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4476	-0-	-204	-0-	4476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13299	X	12211	-0-	-1088	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
02	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
03	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
04	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12140	-0-	-1190	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12069	-0-	-831	-0-	12069	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

01	7626	X	6271	-0-	-1355	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5377	-0-	-1567	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	2734	-0-	-3326	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
06	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3807	-0-	-99	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
*06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

01	9052	X	6843	-0-	-2209	-0-	6843	2			N	-0-					54
02	7644	X	6559	-0-	-1085	-0-	6559	2			N	-0-					54
03	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					54
04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					54
05	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					54
*06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8470	2	14	9	N	13					67

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2841	-0-	-71	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	2832	-0-	-1608	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2791	-0-	-1797	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	2597	-0-	-1843	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

01	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
02	3220 X	650	-0-	-2570	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
04	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*06	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

01	8742 X	8279	-0-	-463	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	7812 X	7245	-0-	-567	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
03	8649 X	7822	-0-	-827	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
04	8070 X	6972	-0-	-1098	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
05	8277 X	7278	-0-	-999	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
06	8010 X	7440	-0-	-570	-0-	7440	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8370	X	8064	-0-	-306	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7368	-0-	-192	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7489	-0-	-611	-0-	7489	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

01	10726	X	10696	-0-	-30	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9272	-0-	-136	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10245	-0-	-171	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9860	-0-	-490	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9329	-0-	-1366	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9045	-0-	-1305	-0-	9045	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

01	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
04	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
05	620	X	209	-0-	-411	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

01	15376	X	12672	-0-	-2704	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	11440	-0-	-1720	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	11202	-0-	-2438	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	9115	-0-	-4085	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12437	-0-	-242	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	9769	-0-	-2501	-0-	9769	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

01	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	13110	-0-	-778	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	13704	-0-	-1672	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	12208	-0-	-2672	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	10360	-0-	-4644	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	11674	-0-	-2846	-0-	11674	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

01	11811	X	10445	-0-	-1366	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	10092	-0-	-408	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10932	-0-	-445	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10355	-0-	-415	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10649	-0-	-511	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9953	-0-	-847	-0-	9953	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

01	4526	X	2328	-0-	-2198	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2158	-0-	-1090	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1796	-0-	-2389	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3139	-0-	-911	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3140	-0-	-1045	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
*06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4879	2	8	9	N	7					32
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4398	2	69	9	N	63	74	1			21
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4425	2	29	9	N	26					47
04	2580	X	667	-0-	-1913	-0-	659	2	8	9	N	7					54
05	2666	X	31	-0-	-2635	-0-	7	2	24	9	N	22					76
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	8	69	1			15

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

01	12834	X	12384	-0-	-450	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10896	-0-	-752	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12131	-0-	-765	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11467	-0-	-1013	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11688	-0-	-681	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11256	-0-	-714	-0-	11256	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3739	2	7	9	N	6					28
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3402	2	52	9	N	47	61	1			14
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3787	2	22	9	N	20					34
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4274	2	6	9	N	5					39
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4636	2	28	9	N	25					64
*06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4496	2	7	9	N	6	61	1			9

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

01	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4938	-0-	-84	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4474	-0-	-386	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

01	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					21
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					21
03	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					21
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					21
05	2666	X	1803	-0-	-863	-0-	1803	2			N	-0-					21
06	2580	X	1837	-0-	-743	-0-	1837	2			N	-0-					21

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3358	-0-	-703	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3264	-0-	-666	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4408	-0-	-72	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4841	-0-	-119	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4400	-0-	-520	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4836	-0-	-248	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4699	-0-	-221	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
03	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
04	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
*06	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
*06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2002	-0-	-2086	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	1520	-0-	-3006	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	1102	-0-	-3278	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	1042	-0-	-2895	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	983	-0-	-1657	-0-	983	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10261	X	10215	-0-	-46	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
02	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
03	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10786	-0-	-126	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10327	-0-	-263	-0-	10327	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7967	X	7363	-0-	-604	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6614	-0-	-582	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7105	-0-	-862	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6713	-0-	-817	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6719	-0-	-845	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6552	-0-	-588	-0-	6552	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4092	X	2015	-0-	-2077	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2825	-0-	-535	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2000	-0-	-1720	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1912	-0-	-1538	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	1358	-0-	-2207	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

01	6293	X	1268	-0-	-5025	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	576	-0-	-4604	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	998	-0-	-3125	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1265	-0-	-1045	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	429	-0-	-904	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

01	10602	X	9972	-0-	-630	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9333	-0-	-243	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9950	-0-	-373	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9400	-0-	-530	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9701	-0-	-622	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9755	-0-	-235	-0-	9755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5317	-0-	-914	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4922	-0-	-1108	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5671	-0-	-560	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5579	-0-	-61	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

01	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2747	-0-	-109	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2828	-0-	-172	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2758	-0-	-182	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

01	10199	X	8589	-0-	-1610	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7315	-0-	-469	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7269	-0-	-698	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7060	-0-	-1250	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	6823	-0-	-1764	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7176	-0-	-1134	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8680	X	8250	-0-	-430	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7414	-0-	-678	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8517	-0-	-442	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8041	-0-	-629	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
*06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

01	7657	X	5479	-0-	-2178	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	1055	-0-	-5861	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6906	-0-	-751	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5627	-0-	-1333	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5654	-0-	-1036	-0-	5654	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

01	11160	X	9314	-0-	-1846	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8240	-0-	-1532	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9287	-0-	-1036	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8708	-0-	-1282	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	9077	-0-	-223	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8567	-0-	-433	-0-	8567	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

01	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

01	13609	X	12134	-0-	-1475	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	11244	-0-	-768	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11871	-0-	-839	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11715	-0-	-375	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	12314	-0-	-179	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11968	-0-	-92	-0-	11968	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15066	X	14762	-0-	-304	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12367	-0-	-1073	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14864	-0-	-16	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13963	-0-	-407	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	13313	-0-	-1536	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	11969	-0-	-2401	-0-	11969	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
02	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
03	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
04	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
05	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
*06	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
02	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
05	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
*06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12741	X	11838	-0-	-903	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10727	-0-	-389	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11496	-0-	-687	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10556	-0-	-1144	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11921	-0-	-76	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
*06	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
*06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

01	12183	X	11693	-0-	-490	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	11142	-0-	-198	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
03	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
04	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
05	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
*06	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	13281	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

01	3472	X	984	-0-	-2488	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
02	3892	X	1138	-0-	-2754	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	743	-0-	-3566	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	1022	-0-	-3148	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	1053	-0-	-177	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13609	X	11959	-0-	-1650	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	10590	-0-	-1702	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	8973	-0-	-3985	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	8170	-0-	-3410	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	8159	-0-	-3807	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	8828	-0-	-2752	-0-	8828	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5332	X	4822	-0-	-510	-0-	4822	2			N	-0-					36
02	4424	X	4246	-0-	-178	-0-	4196	2	50	9	N	45	57	1			24
03	4836	X	4492	-0-	-344	-0-	4491	2	1	9	N	1					25
04	4680	X	3980	-0-	-700	-0-	3969	2	11	9	N	10					35
05	4836	X	3847	-0-	-989	-0-	3845	2	2	9	N	2					37
06	4680	X	3827	-0-	-853	-0-	3827	2			N	-0-					37

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9920	X	8616	-0-	-1304	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	7666	-0-	-1294	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8535	-0-	-114	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6294	-0-	-2046	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	4645	-0-	-3973	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	3676	-0-	-4664	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

01	13547	X	10607	-0-	-2940	-0-	10607	2			Y	-0-					120
02	12012	X	9700	-0-	-2312	-0-	9611	2	89	9	Y	81	153	1			48
03	13268	X	11070	-0-	-2198	-0-	11070	2			Y	-0-					48
04	12840	X	11014	-0-	-1826	-0-	10990	2	24	9	Y	22					70
05	13268	X	11814	-0-	-1454	-0-	11803	2	11	9	Y	10					80
*06	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			Y	-0-					80

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

01	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1469	-0-	-421	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1326	-0-	-658	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	390	-0-	-1530	-0-	390	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1577	-0-	-943	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1648	-0-	-956	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1621	-0-	-899	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4812	-0-	-396	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5417	-0-	-225	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5114	-0-	-586	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5150	-0-	-740	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5044	-0-	-656	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

01	3968	X	2116	-0-	-1852	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					-0-
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

01	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	19927	2			N	-0-					-0-
02	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
03	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
04	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
05	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17919	2			N	-0-					-0-
*06	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	18922	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

01	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

01	6262	X	5956	-0-	-306	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5343	-0-	-257	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5961	-0-	-115	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5824	-0-	-56	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5720	-0-	-232	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5309	-0-	-451	-0-	5309	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

01	27280	X	25241	-0-	-2039	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
02	24620	X	24620	-0-	-0-	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	26137	-0-	-120	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
04	25410	X	24992	-0-	-418	-0-	24992	2			N	-0-					-0-
05	27249	X	25552	-0-	-1697	-0-	25552	2			N	-0-					-0-
06	26370	X	24557	-0-	-1813	-0-	24557	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

01	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
04	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
*06	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15128	X	12728	-0-	-2400	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
02	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
03	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
04	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	12701	-0-	-2582	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	11073	-0-	-3717	-0-	11073	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23312	X	22303	-0-	-1009	-0-	22303	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	19394	-0-	-3482	-0-	19394	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	14601	-0-	-10726	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	22088	-0-	-2422	-0-	22088	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	23448	-0-	-732	-0-	23448	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	20572	-0-	-998	-0-	20572	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6045	X	3151	-0-	-2894	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
02	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5503	-0-	-1565	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	4511	-0-	-2329	-0-	4511	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7719	X	5655	-0-	-2064	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
02	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
03	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	8807	-0-	-2074	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9321	-0-	-1209	-0-	9321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

01	11470	X	10768	-0-	-702	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	10109	-0-	-251	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10724	-0-	-746	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10185	-0-	-795	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10376	-0-	-815	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10343	-0-	-487	-0-	10343	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

01	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
02	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7224	-0-	-396	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7210	-0-	-664	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6046	-0-	-1574	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

01	9920	X	8486	-0-	-1434	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
02	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
03	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8310	-0-	-1548	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8071	-0-	-1529	-0-	8071	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	143	-0-	-2047	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

01	2511	X	1535	-0-	-976	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1319	-0-	-949	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	754	-0-	-1757	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	797	-0-	-1513	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	858	-0-	-1188	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	271	-0-	-1229	-0-	271	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

01	5239	X	3335	-0-	-1904	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3960	-0-	-772	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3111	-0-	-2128	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3163	-0-	-1547	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4263	-0-	-108	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	1033	-0-	-3197	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

01	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6297	-0-	-585	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5942	-0-	-808	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
05	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
*06	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4863	-0-	-289	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4998	-0-	-1543	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4276	-0-	-2054	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	3728	-0-	-2813	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4168	-0-	-1442	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9889	X	9517	-0-	-372	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9727	-0-	-7	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9195	-0-	-225	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9356	-0-	-626	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9120	-0-	-540	-0-	9120	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

01	3968	X	2611	-0-	-1357	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	1400	-0-	-2184	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2122	-0-	-1195	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2335	-0-	-515	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2382	-0-	-563	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2131	-0-	-389	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
*06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

01	6107	X	5208	-0-	-899	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4564	-0-	-952	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4582	-0-	-638	-0-	4582	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

01	10261	X	9902	-0-	-359	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8851	-0-	-417	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9648	-0-	-613	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9246	-0-	-474	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9415	-0-	-629	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9078	-0-	-492	-0-	9078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

01	8618	X	4143	-0-	-4475	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	2297	-0-	-5487	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	2611	-0-	-4550	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4622	-0-	-2308	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	27754	X	27754	-0-	-0-	-0-	27754	2			N	-0-					-0-
*06	26738	X	26738	-0-	-0-	-0-	26738	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

01	13392	X	11222	-0-	-2170	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10431	-0-	-1441	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11581	-0-	-1563	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10649	-0-	-1291	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10057	-0-	-1506	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10214	-0-	-1006	-0-	10214	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

01	T. A.		616	-0-	616	616	616	2			N	-0-					-0-
02	3827	X	3211	-0-	-616	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	600	X	34	-0-	-566	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
06	3450	X	14	-0-	-3436	-0-	14	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
05	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
*06	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11501	X	9687	-0-	-1814	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8525	-0-	-1863	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10019	-0-	-707	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9171	-0-	-189	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
05	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
*06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9855	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	3952	-0-	-2124	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5488	-0-	-1611	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6394	-0-	-705	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
*06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	2090	-0-	-2684	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	1282	-0-	-3338	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	553	-0-	553	553	553	2			N	-0-					-0-
05	553	X	-0-	-0-	-553	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11966	X	11730	-0-	-236	-0-	11730	2			Y	-0-					48
02	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11582	2	10	9	Y	9					57
03	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			Y	-0-					57
04	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2			Y	-0-					57
05	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	2			Y	-0-					57
*06	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13614	2			Y	-0-					57

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4393	X	2032	-0-	-2361	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2555	-0-	-1197	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2363	-0-	-1791	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2922	-0-	-1098	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
*06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
03	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
04	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
05	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
*06	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
02	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6878	-0-	-892	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6983	-0-	-1046	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6475	-0-	-1295	-0-	6475	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

01	3565	X	3047	-0-	-518	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	1898	-0-	-1210	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2142	-0-	-1299	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1817	-0-	-1123	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2221	-0-	-817	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2267	-0-	-673	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-					-0-
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

01	7502	X	7470	-0-	-32	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6661	-0-	-171	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7095	-0-	-469	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6801	-0-	-519	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6890	-0-	-674	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6726	-0-	-504	-0-	6726	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

01	7905	X	7551	-0-	-354	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6880	-0-	-260	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7362	-0-	-450	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6920	-0-	-640	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6735	-0-	-1077	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6751	-0-	-629	-0-	6751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					13
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					13
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					13
04	6030	X	5795	-0-	-235	-0-	5795	2			N	-0-					13
05	6603	X	5884	-0-	-719	-0-	5884	2			N	-0-					13
06	6390	X	5864	-0-	-526	-0-	5864	2			N	-0-					13

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

01	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					15
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					15
03	3100	N	4091	-0-	991	991	4091	2			N	-0-					15
04	3000	N	3787	-0-	787	1778	3787	2			N	-0-					15
05	5625	X	3847	-0-	-1778	-0-	3847	2			N	-0-					15
*06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					15

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	3844	-0-	-1336	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3906	-0-	-1984	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4035	-0-	-2115	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5519	-0-	-836	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5224	-0-	-926	-0-	5224	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

01	19003	X	14768	-0-	-4235	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	14126	-0-	-2282	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	16971	-0-	-1195	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	16166	-0-	-1024	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	16182	-0-	-589	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	14766	-0-	-1644	-0-	14766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5425	X	5198	-0-	-227	-0-	5183	2	15	9	N	14					121
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4787	2	11	9	N	10	81	1			50
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5313	2	14	9	N	13					63
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5070	2	11	9	N	10					73
05	5301	X	5205	-0-	-96	-0-	5194	2	11	9	N	10					83
06	5160	X	4997	-0-	-163	-0-	4988	2	9	9	N	8					91

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5859	X	4781	-0-	-1078	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5082	-0-	-2394	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	2891	-0-	-5179	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7190	-0-	-1149	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	3842	-0-	-4318	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5580	X	3011	-0-	-2569	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4666	-0-	-598	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4979	-0-	-849	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4828	-0-	-812	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4904	-0-	-273	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4822	-0-	-188	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6200	X	5466	-0-	-734	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5189	-0-	-383	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5602	-0-	-505	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5352	-0-	-348	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5265	-0-	-470	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4791	-0-	-759	-0-	4791	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6634	X	3815	-0-	-2819	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	3597	-0-	-2087	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4005	-0-	-676	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3857	-0-	-673	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3912	-0-	-769	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3868	-0-	-2	-0-	3868	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6076	X	5892	-0-	-184	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5294	-0-	-194	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5635	-0-	-441	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5600	-0-	-220	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5555	-0-	-366	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5252	-0-	-448	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4789	-0-	-461	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
*06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					17
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2824	2	22	9	Y	20	25	1			12
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3150	2	10	9	Y	9					21
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2827	2	6	9	Y	5					26
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3039	2	2	9	Y	2	22	1			6
06	3060	X	2739	-0-	-321	-0-	2739	2			Y	-0-					6

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			N	-0-					-0-
04	2557	N	2437	-0-	-120	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	2			N	-0-					-0-
*06	3501	X	3499	-0-	-2	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9083	X	7465	-0-	-1618	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6606	-0-	-282	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6813	-0-	-813	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5734	-0-	-1496	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5676	-0-	-1795	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6242	-0-	-988	-0-	6242	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

01	3751	X	1686	-0-	-2065	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3002	-0-	-386	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
04	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

01	9734	X	8998	-0-	-736	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8485	-0-	-27	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9018	-0-	-406	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8529	-0-	-381	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8482	-0-	-911	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7989	-0-	-1101	-0-	7989	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

01	7130	X	5865	-0-	-1265	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5570	-0-	-730	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6070	-0-	-595	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5833	-0-	-617	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5951	-0-	-218	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5781	-0-	-189	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

01	7874	X	2707	-0-	-5167	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3894	-0-	-846	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	2553	-0-	-2500	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3316	-0-	-1934	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
*06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8835	X	8756	-0-	-79	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7309	-0-	-671	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8152	-0-	-249	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8636	-0-	-106	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7086	-0-	-1374	-0-	7086	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11966	X	11007	-0-	-959	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	9097	-0-	-1711	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9769	-0-	-1081	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9245	-0-	-1405	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10420	-0-	-585	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9325	-0-	-1325	-0-	9325	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	-0-					-0-
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3658	X	3033	-0-	-625	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2632	-0-	-532	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	891	-0-	-2612	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	504	-0-	-2886	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	196	-0-	-2842	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

01	7068	X	6741	-0-	-327	-0-	6741	2			Y	-0-					26
02	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5737	2	7	9	Y	6					32
03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			Y	-0-					32
04	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	6149	2			Y	-0-					32
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			Y	-0-					32
06	6120	X	5724	-0-	-396	-0-	5724	2			Y	-0-					32

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

01	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	974	-0-	-510	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	150	-0-	-1350	-0-	150	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

01	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
02	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
03	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
04	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
05	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
*06	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	13805	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	5036	-0-	-88	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5362	-0-	-404	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5171	-0-	-409	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5252	-0-	-452	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4981	-0-	-539	-0-	4981	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

01	9920	X	8515	-0-	-1405	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	7633	-0-	-1327	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8347	-0-	-1418	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7874	-0-	-916	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7989	-0-	-1001	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
*06	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5335	-0-	-431	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5095	-0-	-665	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4123	-0-	-2046	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5434	-0-	-536	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10199	X	9947	-0-	-252	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8977	-0-	-67	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9689	-0-	-324	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9353	-0-	-337	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9537	-0-	-414	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9171	-0-	-459	-0-	9171	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	4070	-0-	-518	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3636	-0-	-564	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3331	-0-	-1319	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	687	-0-	-3813	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
*06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6789	X	6612	-0-	-177	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5997	-0-	-135	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6382	-0-	-531	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6109	-0-	-581	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6391	-0-	-522	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5927	-0-	-493	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16337	X	14663	-0-	-1674	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	14745	-0-	-11	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
03	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	16778	2			N	-0-					-0-
04	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17406	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	15396	-0-	-941	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	13754	-0-	-2476	-0-	13754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

01	11408 X	8333	-0-	-3075	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
02	10304 X	7528	-0-	-2776	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
03	11408 X	8278	-0-	-3130	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
04	10290 X	7209	-0-	-3081	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
05	10044 X	7061	-0-	-2983	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
06	8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

01	4774 X	474	-0-	-4300	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	423	-0-	-3609	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	4464 X	456	-0-	-4008	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	1980 X	448	-0-	-1532	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	496 X	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	450 X	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4402	X	4353	-0-	-49	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4156	-0-	-928	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3704	-0-	-1216	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3941	-0-	-1143	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4074	-0-	-126	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11904	X	11306	-0-	-598	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9867	-0-	-773	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11104	-0-	-335	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10192	-0-	-878	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
05	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
*06	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					14
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4871	2	1	9	N	1					15
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5237	2	8	9	N	7					22
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4025	2	11	9	N	10					32
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3959	2	3	9	N	3					35
*06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					35

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					32
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					32
03	3534	X	3041	-0-	-493	-0-	3035	2	6	9	N	5					37
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3527	2	8	9	N	7					44
05	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	3576	2	2	9	N	2					46
06	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	3397	2			N	-0-					46

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5518	X	5119	-0-	-399	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3898	-0-	-1310	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5250	-0-	-516	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5187	-0-	-393	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5549	-0-	-155	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4351	-0-	-719	-0-	4351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

01	7223	X	6780	-0-	-443	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6446	-0-	-78	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7025	-0-	-198	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6763	-0-	-367	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4918	-0-	-1982	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

01	4836	X	4394	-0-	-442	-0-	4394	2			N	-0-					108
02	4368	X	4220	-0-	-148	-0-	4186	2	34	9	N	31					139
03	4867	X	4616	-0-	-251	-0-	4614	2	2	9	N	2	117	1			24
04	4710	X	4484	-0-	-226	-0-	4484	2			N	-0-					24
05	4867	X	4513	-0-	-354	-0-	4513	2			N	-0-					24
06	4530	X	4434	-0-	-96	-0-	4434	2			N	-0-					24

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

01	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	450	N	291	-0-	-159	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5645	-0-	2545	2545	5645	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	13707	-0-	10707	13252	13707	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

01	5735	X	4989	-0-	-746	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5279	2	1	9	N	1					1
03	6138	X	5273	-0-	-865	-0-	5263	2	10	9	N	9					10
04	5940	X	5266	-0-	-674	-0-	5252	2	14	9	N	13					23
05	6138	X	4758	-0-	-1380	-0-	4754	2	4	9	N	4					27
06	5670	X	4582	-0-	-1088	-0-	4582	2			N	-0-					27

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8432	X	7891	-0-	-541	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7471	-0-	-145	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7844	-0-	-1301	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7749	-0-	-1101	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8400	-0-	-745	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7746	-0-	-264	-0-	7746	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

01	5270	X	4767	-0-	-503	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4329	-0-	-431	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4471	-0-	-329	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4286	-0-	-519	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4516	-0-	-134	-0-	4516	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

01	3162	X	2898	-0-	-264	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2113	-0-	-743	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2851	-0-	-119	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2854	-0-	-266	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					19
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					19
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					19
04	4140	X	2201	-0-	-1939	-0-	2201	2			N	-0-					19
05	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	3709	2			N	-0-					19
06	4140	X	3485	-0-	-655	-0-	3485	2			N	-0-					19

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

01	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5747	2	52	9	N	47	40	1			31
02	4956	X	4558	-0-	-398	-0-	4515	2	43	9	N	39	45	1			25
03	5487	X	4669	-0-	-818	-0-	4599	2	70	9	N	64	46	1			43
04	5310	X	4424	-0-	-886	-0-	4398	2	26	9	N	24	45	1			22
05	5487	X	5428	-0-	-59	-0-	5417	2	11	9	N	10					32
06	5310	X	5260	-0-	-50	-0-	5218	2	42	9	N	38					70

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4096	2	24	9	N	22	19	1			14
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3754	2	31	9	N	28	28	1			14
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4212	2	53	9	N	48	33	1			29
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3698	2	20	9	N	18	32	1			15
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4425	2	9	9	N	8					23
*06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4789	2	31	9	N	28					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

01	4960	X	4833	-0-	-127	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4340	-0-	-140	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4746	-0-	-214	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4667	-0-	-133	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4641	-0-	-319	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

01	9982	X	9667	-0-	-315	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	7628	-0-	-1444	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7964	-0-	-2080	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7915	-0-	-1805	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	7916	-0-	-2128	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7406	-0-	-1954	-0-	7406	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

01	13764	X	13026	-0-	-738	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	10953	-0-	-1423	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12843	-0-	-115	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
04	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
05	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
*06	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

01	10850	X	5983	-0-	-4867	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	6504	-0-	-3296	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7979	-0-	-2065	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	3354	-0-	-5616	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	3508	-0-	-4490	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5485	-0-	-2225	-0-	5485	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					N	-0-					-0-
03	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
04	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
05	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
*06	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

01	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3987	-0-	-229	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3888	-0-	-462	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

01	10354	X	9862	-0-	-492	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8644	-0-	-484	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9123	-0-	-952	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8602	-0-	-1148	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9545	-0-	-530	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
*06	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
*06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

01	14198	X	9667	-0-	-4531	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11396	-0-	-1008	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12447	-0-	-1286	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	10804	-0-	-1946	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11239	-0-	-1378	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	10316	-0-	-1894	-0-	10316	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

01	5301	X	5152	-0-	-149	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5058	-0-	-801	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4199	-0-	-1471	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

01	5704	X	2854	-0-	-2850	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2871	-0-	-1805	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2924	-0-	-1695	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	1619	-0-	-2161	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	359	-0-	-2834	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	329	-0-	-2761	-0-	329	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

01	17639	X	15083	-0-	-2556	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	13142	-0-	-2426	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	14513	-0-	-1793	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	14561	-0-	-199	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
05	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
*06	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	4785	-0-	4785	4785	4785	2			N	-0-					-0-
*06	16411	X	11626	-0-	-4785	-0-	11626	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

01	6386	X	4626	-0-	-1760	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5596	-0-	-172	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5545	-0-	-500	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4947	-0-	-723	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4027	-0-	-2173	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	672	-0-	-5328	-0-	672	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

01	6138	X	2471	-0-	-3667	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	1752	-0-	-3792	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5188	-0-	-1787	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5242	-0-	-1508	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	4652	-0-	-2323	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
*06	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

01	3410	X	1005	-0-	-2405	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4764	-0-	-41	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
*06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

01	11563	X	10516	-0-	-1047	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9544	-0-	-900	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10376	-0-	-1187	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9911	-0-	-799	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10069	-0-	-998	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9880	-0-	-350	-0-	9880	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

01	13888	X	11624	-0-	-2264	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	8820	-0-	-3724	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12233	-0-	-1655	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	5738	-0-	-6292	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
06	11850	X	-0-	-0-	-11850	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

01	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
03	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
04	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11816	-0-	-212	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
*06	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
02	6972	X	-0-	-0-	-6972	-0-					N	-0-					-0-
03	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

01	7502	X	6836	-0-	-666	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5836	-0-	-632	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6570	-0-	-560	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6632	-0-	-268	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
05	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
*06	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7750	X	7565	-0-	-185	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	7209	-0-	-127	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7588	-0-	-534	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7308	-0-	-552	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7505	-0-	-462	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5539	-0-	-2171	-0-	5539	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15345	X	12491	-0-	-2854	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	8922	-0-	-5274	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
03	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
04	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	14099	-0-	-1153	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	-0-	-0-	-16410	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22909	X	22588	-0-	-321	-0-	22588	2			N	-0-					-0-
02	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	21069	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	21577	-0-	-1332	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	18692	-0-	-3178	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	18835	-0-	-4477	-0-	18835	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	16628	-0-	-5932	-0-	16628	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16895	X	13727	-0-	-3168	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	12936	-0-	-2156	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15344	-0-	-1117	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14747	-0-	-853	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	14630	-0-	-932	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	13807	-0-	-1043	-0-	13807	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12400	X	10210	-0-	-2190	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	8651	-0-	-2549	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9173	-0-	-1925	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8097	-0-	-2283	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
05	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
*06	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9331	X	8519	-0-	-812	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
02	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
03	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9086	-0-	-544	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	10278	-0-	-293	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9286	-0-	-944	-0-	9286	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13888	X	10523	-0-	-3365	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9463	-0-	-1485	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	8552	-0-	-3166	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9424	-0-	-1916	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	7177	-0-	-3394	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	5957	-0-	-4213	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	-0-					-0-
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					50
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	1	43	1			8
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			Y	-0-					8
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3763	2	3	9	Y	3					11
05	3100	N	4028	-0-	928	928	4027	2	1	9	Y	1					12
*06	4674	X	3746	-0-	-928	-0-	3746	2			Y	-0-					12

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

01	7440	X	5788	-0-	-1652	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5262	-0-	-814	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5306	-0-	-1421	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4224	-0-	-2286	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3762	-0-	-2066	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	3342	-0-	-2298	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2583	-0-	2583	2583	2583	2			N	-0-					-0-
05	7527	X	4944	-0-	-2583	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
*06	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

01	9548	X	8215	-0-	-1333	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7555	-0-	-1069	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8954	-0-	-67	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8543	-0-	-37	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8557	-0-	-309	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8322	-0-	-348	-0-	8322	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	4256	X	1978	-0-	-2278	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4399	-0-	-11	-0-	4399	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					-0-
*06	737	X	692	-0-	-45	-0-	692	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14043	X	11918	-0-	-2125	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10461	-0-	-1355	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	11186	-0-	-1648	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10861	-0-	-1019	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10311	-0-	-1593	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10706	-0-	-814	-0-	10706	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9765	X	7711	-0-	-2054	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7253	-0-	-1567	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7804	-0-	-752	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7495	-0-	-785	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7698	-0-	-858	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7248	-0-	-522	-0-	7248	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

01	6076	X	5760	-0-	-316	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4580	-0-	-1589	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4144	-0-	-1826	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4827	-0-	-1528	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4550	-0-	-1600	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

01	6045	X	5765	-0-	-280	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4991	-0-	-469	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5530	-0-	-422	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5382	-0-	-348	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5396	-0-	-432	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5168	-0-	-412	-0-	5168	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

01	10850	X	10741	-0-	-109	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9517	-0-	-227	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10238	-0-	-550	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9905	-0-	-535	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10065	-0-	-661	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9697	-0-	-683	-0-	9697	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

01	4092	X	3910	-0-	-182	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
04	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
*06	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5766	X	4610	-0-	-1156	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4722	-0-	-66	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	3959	-0-	-1342	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	2990	-0-	-2140	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3000	-0-	-2239	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	2852	-0-	-2218	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4775	2	47	9	Y	43					127
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5315	2	10	9	Y	9	106	1			30
03	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			Y	-0-					30
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7320	2	3	9	Y	3					33
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6491	2	1	9	Y	1					34
*06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			Y	-0-					34

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

01	6045	X	5667	-0-	-378	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5216	-0-	-300	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5679	-0-	-428	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5601	-0-	-309	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
05	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4986	-0-	-594	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3401	2	8	9	N	7					31
02	2576	X	2467	-0-	-109	-0-	2422	2	45	9	N	41	57	1			15
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3691	2	19	9	N	17					32
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3949	2	4	9	N	4					36
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4530	2	24	9	N	22					58
*06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4728	2	6	9	N	5	54	1			9

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

01	11284	X	10272	-0-	-1012	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9256	-0-	-768	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9647	-0-	-1358	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9137	-0-	-1243	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	10089	-0-	-327	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
*06	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

01	8432	X	6759	-0-	-1673	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	5974	-0-	-2062	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	5946	-0-	-2951	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	5742	-0-	-2868	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5941	-0-	-1654	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6192	-0-	-348	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7440	X	7109	-0-	-331	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6344	-0-	-740	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6829	-0-	-1014	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6304	-0-	-1286	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6389	-0-	-865	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6225	-0-	-645	-0-	6225	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3224	X	2832	-0-	-392	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2698	-0-	-214	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
*06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7688	X	7584	-0-	-104	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5312	-0-	-1632	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7637	-0-	-51	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7103	-0-	-337	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6036	-0-	-1652	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5293	-0-	-2087	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	31	1			7
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					7
03	3100	N	7101	-0-	4001	4001	7101	2			Y	-0-					7
04	3000	N	5513	-0-	2513	6514	5513	2			Y	-0-	7	1			-0-
05	3100	N	7167	-0-	4067	10581	7167	2			Y	-0-					-0-
*06	12794	X	2213	-0-	-10581	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5425	X	5181	-0-	-244	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4631	-0-	-241	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5022	-0-	-310	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4814	-0-	-316	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4905	-0-	-334	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4572	-0-	-438	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	507	2	28	9	Y	25	28	1			3
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	2			N	-0-					-0-
*06	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17406	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

01	16833	X	15182	-0-	-1651	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	13269	-0-	-1935	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	11197	-0-	-4365	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	7920	-0-	-7140	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	5568	-0-	-9622	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	3548	-0-	-11152	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

01	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6363	-0-	-301	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
04	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5960	-0-	-1418	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	5468	-0-	-1702	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

01	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5836	-0-	-147	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5555	-0-	-235	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5866	-0-	-117	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5724	-0-	-66	-0-	5724	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

01	10943	X	8626	-0-	-2317	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	-0-	-0-	-9884	-0-					N	-0-					-0-
03	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
04	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
05	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
*06	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

01	2976	X	1436	-0-	-1540	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1834	-0-	-854	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2235	-0-	-741	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	469	-0-	-2231	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1561	-0-	-578	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1662	-0-	-498	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

01	6603	X	4842	-0-	-1761	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4727	-0-	-1237	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5081	-0-	-1181	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5060	-0-	-610	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5096	-0-	-267	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4893	-0-	-177	-0-	4893	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

01	6913	X	6663	-0-	-250	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7010	-0-	-430	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	2899	-0-	-4301	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	4098	-0-	-3776	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	4954	-0-	-2666	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3267	-0-	-177	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3442	-0-	-371	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3145	-0-	-545	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3160	-0-	-622	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2678	-0-	-862	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
*06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8091	X	7295	-0-	-796	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6863	-0-	-361	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7598	-0-	-214	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7200	-0-	-581	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6976	-0-	-374	-0-	6976	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2449	N	986	-0-	-1463	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	266	-0-	-2338	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	260	-0-	-1972	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	960	N	6	-0-	-954	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7099	X	2370	-0-	-4729	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	1409	-0-	-4583	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	1674	-0-	-4960	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	984	-0-	-5076	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	1306	-0-	-4584	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1126	-0-	-1154	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8893	2	86	9	N	78	66	1			53
02	7924	X	7889	-0-	-35	-0-	7821	2	68	9	N	62	73	1			42
03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8685	2	112	9	N	102	75	1			69
04	8490	X	8053	-0-	-437	-0-	8011	2	42	9	N	38	73	1			34
05	8773	X	7700	-0-	-1073	-0-	7681	2	19	9	N	17					51
06	8490	X	7979	-0-	-511	-0-	7913	2	66	9	N	60					111

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

01	15655	X	8831	-0-	-6824	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	14212	-0-	-1188	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	11171	-0-	-5879	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	15040	-0-	-1460	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	3933	-0-	-11815	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

01	4991	X	4566	-0-	-425	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3075	-0-	-1433	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3082	-0-	-1816	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2085	-0-	-2655	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3960	-0-	-597	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3087	-0-	-1323	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

01	4650	X	4602	-0-	-48	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4086	-0-	-626	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3907	-0-	-653	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
*06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1680	X	1525	-0-	-155	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1354	-0-	-506	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1309	-0-	-11	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1620	X	310	-0-	-1310	-0-	310	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					66
03	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					66
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					66
05	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					66
*06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					66

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
*06	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3104	-0-	-620	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3607	-0-	-293	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3522	-0-	-384	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3329	-0-	-451	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

01	11315	X	10219	-0-	-1096	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9566	-0-	-486	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9539	-0-	-1497	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9318	-0-	-1062	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9651	-0-	-951	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9387	-0-	-873	-0-	9387	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

01	3875	X	3078	-0-	-797	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	1912	-0-	-1476	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2566	-0-	-1185	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	1829	-0-	-1711	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1976	-0-	-1093	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1802	-0-	-1168	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

01	4712	X	2806	-0-	-1906	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4977	-0-	-1099	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3905	-0-	-1975	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	927	-0-	-5149	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	1027	-0-	-4733	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

01	4805	X	4669	-0-	-136	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4262	-0-	-50	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4533	-0-	-241	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4258	-0-	-362	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4360	-0-	-352	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4296	-0-	-264	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

01	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
03	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8575	-0-	-665	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8552	-0-	-996	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8371	-0-	-869	-0-	8371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
02	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	4731	-0-	-2229	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
05	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4717	-0-	-2603	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4912	-0-	-100	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
04	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3943	-0-	-1482	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3456	-0-	-1914	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

01	7316	X	4613	-0-	-2703	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-
02	7000	X	6161	-0-	-839	-0-	6161	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7500	-0-	-250	-0-	7500	2			Y	-0-					-0-
04	7500	X	6029	-0-	-1471	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
05	7037	X	6654	-0-	-383	-0-	6654	2			Y	-0-					-0-
*06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			Y	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

01	4154	X	3523	-0-	-631	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3252	-0-	-500	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3028	-0-	-512	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2780	-0-	-816	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2550	-0-	-930	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

01	9734	X	8976	-0-	-758	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8297	-0-	-523	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9160	-0-	-605	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8521	-0-	-929	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8782	-0-	-766	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8824	-0-	-56	-0-	8824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6944	X	4968	-0-	-1976	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3797	-0-	-795	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4205	-0-	-685	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
*06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

01	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	2801	2			N	-0-					64
02	2660	X	2515	-0-	-145	-0-	2494	2	21	9	N	19					83
03	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	2577	2	2	9	N	2	72	1			13
04	2820	X	2713	-0-	-107	-0-	2713	2			N	-0-					13
05	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	2688	2			N	-0-					13
06	2700	X	2645	-0-	-55	-0-	2645	2			N	-0-					13

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF.10113 - 11778

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

01	4774	X	4187	-0-	-587	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3968	-0-	-344	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4395	-0-	-7	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
*06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5331	-0-	-466	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5462	-0-	-358	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5961	-0-	-53	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5050	-0-	-770	-0-	5050	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7254	X	7196	-0-	-58	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					N	-0-					-0-
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
05	7192	X	3022	-0-	-4170	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5886	-0-	-1074	-0-	5886	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					N	-0-					-0-
03	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	3	-0-	-2260	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7037	X	6897	-0-	-140	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6762	-0-	-275	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6467	-0-	-313	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6680	-0-	-419	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
*06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	516	X	266	-0-	-250	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					42
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2375	2	29	9	Y	26	50	1			18
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					18
04	3000	N	3025	-0-	25	25	3025	2			Y	-0-					18
05	3100	N	5077	-0-	1977	2002	5077	2			Y	-0-					18
*06	3000	N	1937	-0-	-1063	939	1931	2	6	9	Y	5					23

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

01	10199	X	10114	-0-	-85	-0-	10114	2			N	-0-					31
02	9128	X	7910	-0-	-1218	-0-	7812	2	98	9	N	89	93	1			27
03	9641	X	9403	-0-	-238	-0-	9402	2	1	9	N	1					28
04	9780	X	8921	-0-	-859	-0-	8899	2	22	9	N	20					48
05	10106	X	9771	-0-	-335	-0-	9767	2	4	9	N	4					52
06	9780	X	9068	-0-	-712	-0-	9068	2			N	-0-					52

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

01	9424	X	7401	-0-	-2023	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7281	-0-	-475	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8024	-0-	-563	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
04	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	8050	-0-	-10	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6287	-0-	-1513	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3370	-0-	-1026	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3465	-0-	-1402	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3200	-0-	-1570	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3133	-0-	-1796	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1449	-0-	-3321	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

01	9114	X	7133	-0-	-1981	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7331	-0-	-565	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7470	-0-	-776	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7133	-0-	-847	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6571	-0-	-1551	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6894	-0-	-966	-0-	6894	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

01	6107	X	5828	-0-	-279	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5249	-0-	-267	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5577	-0-	-437	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5430	-0-	-390	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5556	-0-	-458	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5598	-0-	-42	-0-	5598	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

01	6479	X	6155	-0-	-324	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5014	-0-	-838	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5476	-0-	-879	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5374	-0-	-716	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5685	-0-	-608	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5832	-0-	-138	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

01	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			Y	-0-					44
02	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11706	2	14	9	Y	13					57
03	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13442	2	31	9	Y	28					85
04	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13372	2	7	9	Y	6					91
05	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			Y	-0-					91
*06	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	13430	2	3	9	Y	3					94

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2790	X	1684	-0-	-1106	-0-	1682	2	2	9	N	2					47
02	2464	X	2381	-0-	-83	-0-	2380	2	1	9	N	1					48
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2655	2	1	9	N	1	8	1			41
04	2430	X	2298	-0-	-132	-0-	2297	2	1	9	N	1					42
05	2635	X	2360	-0-	-275	-0-	2359	2	1	9	N	1					43
06	2580	X	2169	-0-	-411	-0-	2169	2			N	-0-					43

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

01	11470	X	9827	-0-	-1643	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
02	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
03	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
04	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	11220	-0-	-281	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10767	-0-	-363	-0-	10767	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

01	12803	X	12067	-0-	-736	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11229	-0-	-335	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11945	-0-	-858	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11077	-0-	-803	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11401	-0-	-1030	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10908	-0-	-1122	-0-	10908	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12028	X	10052	-0-	-1976	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
02	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
03	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9693	-0-	-417	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
05	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
*06	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

01	9951	X	9033	-0-	-918	-0-	9033	2			Y	-0-					42
02	8848	X	8508	-0-	-340	-0-	8508	2			Y	-0-					42
03	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			Y	-0-					42
04	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			Y	-0-					42
05	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			Y	-0-					42
*06	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			Y	-0-					42

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

01	3162	X	2499	-0-	-663	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2414	-0-	-442	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2083	-0-	-677	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	452	-0-	-2214	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2142	-0-	-438	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4272	-0-	-404	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4414	-0-	-887	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4268	-0-	-862	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4397	-0-	-904	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4179	-0-	-681	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

01	9548	X	5868	-0-	-3680	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	5597	-0-	-3027	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	5883	-0-	-3572	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4474	-0-	-2126	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5883	-0-	-937	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4951	-0-	-1049	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4603	-0-	1803	1803	4603	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4552	-0-	1452	3255	4552	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3522	-0-	522	3777	3522	2			N	-0-					-0-
05	7443	X	3666	-0-	-3777	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
*06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

01	6572	X	5931	-0-	-641	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5068	-0-	-868	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5659	-0-	-603	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5580	-0-	-390	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5222	-0-	-823	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5473	-0-	-257	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	8128	-0-	5028	5028	8128	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6623	-0-	3623	8651	6623	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6146	-0-	3046	11697	6146	2			N	-0-					-0-
*06	15261	X	3564	-0-	-11697	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3813	X	2297	-0-	-1516	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1821	-0-	-1623	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1848	-0-	-1097	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1560	-0-	-960	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1186	-0-	-1356	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	633	-0-	-1587	-0-	633	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

01	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4219	-0-	-261	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4595	-0-	-365	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3939	-0-	-711	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3626	-0-	-1148	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3807	-0-	-723	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

01	3906	X	3260	-0-	-646	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2947	-0-	-581	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2955	-0-	-225	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2523	-0-	-627	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

01	17608	X	17239	-0-	-369	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15263	-0-	-697	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	16380	-0-	-1290	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	15660	-0-	-1440	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	16042	-0-	-1597	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	15480	-0-	-1200	-0-	15480	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

01	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
02	8232	X	-0-	-0-	-8232	-0-					N	-0-					-0-
03	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
04	8190	X	6946	-0-	-1244	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
05	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
*06	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7099	X	6621	-0-	-478	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5682	-0-	-730	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6250	-0-	-818	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6091	-0-	-749	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6221	-0-	-723	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6041	-0-	-379	-0-	6041	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

01	17081	X	13284	-0-	-3797	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	12738	-0-	-2690	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	13676	-0-	-3405	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12704	-0-	-1456	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12629	-0-	-1476	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11890	-0-	-1760	-0-	11890	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

01	10726	X	9784	-0-	-942	-0-	9770	2	14	9	N	13					131
02	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9509	2	7	9	N	6					137
03	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13061	2	6	9	N	5					142
04	9480	X	8473	-0-	-1007	-0-	8467	2	6	9	N	5					147
05	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11842	2	7	9	N	6					153
06	12270	X	10558	-0-	-1712	-0-	10552	2	6	9	N	5					158

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

01	7781	X	6866	-0-	-915	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6141	-0-	-859	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6959	-0-	-264	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6596	-0-	-244	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6602	-0-	-342	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6260	-0-	-460	-0-	6260	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

01	10974	X	10445	-0-	-529	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	7052	-0-	-2860	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10231	-0-	-743	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9428	-0-	-1012	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9830	-0-	-617	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9360	-0-	-750	-0-	9360	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

01	7719	X	6972	-0-	-747	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6196	-0-	-776	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6773	-0-	-946	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5869	-0-	-1601	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	5609	-0-	-2110	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5468	-0-	-1282	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					6

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16306	X	15665	-0-	-641	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	13380	-0-	-1432	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	14391	-0-	-2008	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	1527	-0-	-14343	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					-0-
06	15150	X	8575	-0-	-6575	-0-	8575	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	10533	-0-	7733	7733	10533	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	11807	-0-	8707	16440	11807	2			N	-0-					-0-
04	28371	X	11931	-0-	-16440	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
05	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
*06	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12493	X	12485	-0-	-8	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
02	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	13076	-0-	-471	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	10569	-0-	-2541	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	10060	-0-	-3487	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10933	-0-	-1727	-0-	10933	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7506	-0-	-390	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8293	-0-	-449	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
04	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
05	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
*06	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13857	X	13339	-0-	-518	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	12209	-0-	-363	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13397	-0-	-522	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12413	-0-	-1057	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	12708	-0-	-808	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12391	-0-	-689	-0-	12391	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					15
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4409	2	55	9	N	50	56	1			9
03	3534	X	2943	-0-	-591	-0-	2911	2	32	9	N	29					38
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3719	2	26	9	N	24					62
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3973	2	23	9	N	21	59	1			24
*06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4291	2	24	9	N	22					46

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10447	X	8331	-0-	-2116	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7325	-0-	-2111	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7988	-0-	-1777	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8156	-0-	-1174	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8405	-0-	-1143	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7768	-0-	-302	-0-	7768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

01	11625	X	8457	-0-	-3168	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8815	-0-	-1013	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8997	-0-	-1233	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	4064	-0-	-5506	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
05	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
*06	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

01	3224	X	2696	-0-	-528	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1951	-0-	-961	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2244	-0-	-980	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2499	-0-	-171	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2299	-0-	-311	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

01	4991	X	4697	-0-	-294	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4048	-0-	-460	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4326	-0-	-294	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4450	-0-	-262	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3990	-0-	-720	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

01	3844	X	3119	-0-	-725	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	1928	-0-	-1916	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2922	-0-	-678	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3244	-0-	-352	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2853	-0-	-627	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1175	-0-	-141	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	N	701	-0-	-601	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	983	-0-	-97	-0-	983	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

01	7812	X	7219	-0-	-593	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6418	-0-	-554	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6966	-0-	-536	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6319	-0-	-881	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	3934	-0-	-3382	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6958	-0-	-32	-0-	6958	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4725	-0-	-903	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5812	-0-	-295	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5060	-0-	-1210	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5554	-0-	-925	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5624	-0-	-646	-0-	5624	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4619	X	3839	-0-	-780	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3610	-0-	-562	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4167	-0-	-49	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3955	-0-	-44	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
*06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	4536	-0-	-52	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5185	-0-	-1087	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	2800	-0-	-6190	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	4491	-0-	-4209	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	4224	-0-	-4766	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4718	-0-	-832	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4185	X	2791	-0-	-1394	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3017	-0-	-1453	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	662	-0-	-358	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	784	-0-	-270	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12617	X	11743	-0-	-874	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10239	-0-	-653	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	11472	-0-	-91	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	11083	-0-	-287	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11160	-0-	-589	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	11292	-0-	-78	-0-	11292	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

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
01	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
02	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10966	-0-	-1155	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10304	-0-	-1426	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10708	-0-	-1413	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	11001	-0-	-219	-0-	11001	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

01	6293	X	5066	-0-	-1227	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4823	-0-	-67	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4884	-0-	-1223	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5459	-0-	-931	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

01	6634	X	6580	-0-	-54	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5873	-0-	-175	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6215	-0-	-481	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5886	-0-	-594	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6011	-0-	-561	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5473	-0-	-887	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

01	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			Y	-0-					134
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	8914	2	98	9	Y	89					223
03	9517	X	8997	-0-	-520	-0-	8997	2			Y	-0-	190	1			33
04	9480	X	8958	-0-	-522	-0-	8940	2	18	9	Y	16					49
05	9982	X	9214	-0-	-768	-0-	9200	2	14	9	Y	13					62
06	9660	X	8862	-0-	-798	-0-	8862	2			Y	-0-					62

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
04	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9151	2	17	9	Y	15					15
05	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9573	2	13	9	Y	12					27
*06	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			Y	-0-					27

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	6	-0-	-1030	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

01	7285	X	3545	-0-	-3740	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	1380	-0-	-3744	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2215	-0-	-3179	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	1899	-0-	-2871	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
*06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

01	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
02	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
03	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
04	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	6688	-0-	-4317	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	6905	-0-	-3745	-0-	6905	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

01	5053	X	4934	-0-	-119	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4393	-0-	-283	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4895	-0-	-282	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4614	-0-	-396	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4668	-0-	-447	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4209	-0-	-561	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

01	5084	X	3450	-0-	-1634	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3713	-0-	-879	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4066	-0-	-150	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3494	-0-	-586	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3419	-0-	-797	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3887	-0-	-103	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

01	9920	X	5437	-0-	-4483	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	4084	-0-	-4876	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	4341	-0-	-2386	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3329	-0-	-1921	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	2675	-0-	-2750	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	1587	-0-	-3663	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

01	6882	X	4590	-0-	-2292	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					N	-0-					-0-
03	7316	X	1177	-0-	-6139	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	3984	-0-	-3096	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	3998	-0-	-3318	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	579	-0-	-3861	-0-	579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

01	8091	X	7120	-0-	-971	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6798	-0-	-398	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7321	-0-	-646	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6907	-0-	-803	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6763	-0-	-770	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6577	-0-	-713	-0-	6577	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

01	7905	X	6267	-0-	-1638	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6810	-0-	-330	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7209	-0-	-324	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5752	-0-	-1658	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

01	3999	X	3679	-0-	-320	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2717	-0-	-867	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3578	-0-	-202	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3556	-0-	-288	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3431	-0-	-469	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7285	-0-	-443	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8243	-0-	-313	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8017	-0-	-263	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8134	-0-	-360	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7585	-0-	-425	-0-	7585	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

01	12493	X	11789	-0-	-704	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	9688	-0-	-1596	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11334	-0-	-1004	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10799	-0-	-1141	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10806	-0-	-1532	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10489	-0-	-911	-0-	10489	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

01	1798	X	1619	-0-	-179	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1526	-0-	-98	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1252	-0-	-1011	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	1134	-0-	-1129	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1846	-0-	-198	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1768	-0-	-278	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

01	5146	X	4687	-0-	-459	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4629	-0-	-641	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4694	-0-	-406	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4780	-0-	-707	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5001	-0-	-309	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6975	X	6528	-0-	-447	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5646	-0-	-654	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6101	-0-	-812	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5916	-0-	-504	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5986	-0-	-586	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5758	-0-	-572	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

01	3937	X	7	-0-	-3930	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	616	-0-	-3108	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	1862	-0-	-2261	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2796	-0-	-1194	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
*06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

01	7223	X	6805	-0-	-418	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6261	-0-	-263	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6804	-0-	-388	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6499	-0-	-281	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6743	-0-	-232	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6361	-0-	-359	-0-	6361	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

01	6541	X	5641	-0-	-900	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5617	-0-	-291	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6106	-0-	-125	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5255	-0-	-205	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5626	-0-	-605	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5192	-0-	-838	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

01	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	116	-0-	-1340	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

01	11811	X	11037	-0-	-774	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	10046	-0-	-622	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11356	-0-	-176	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10509	-0-	-381	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10929	-0-	-262	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
*06	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1953	X	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1520	-0-	-104	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1493	-0-	-305	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1458	-0-	-282	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1686	-0-	-54	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

01	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
02	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
03	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
04	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10868	-0-	-447	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
*06	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

01	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
02	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11292	-0-	-178	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10722	-0-	-378	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10730	-0-	-740	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9727	-0-	-1373	-0-	9727	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3025	-0-	-478	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2780	-0-	-610	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2790	-0-	-713	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2583	-0-	-417	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4723	-0-	-289	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5406	-0-	-236	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5385	-0-	-75	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5576	-0-	-66	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
*06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	8	-0-	-188	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8680	X	8655	-0-	-25	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7844	-0-	-584	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8589	-0-	-742	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8030	-0-	-1000	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8087	-0-	-593	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7380	-0-	-1020	-0-	7380	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6634	X	4879	-0-	-1755	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4012	-0-	-972	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	2862	-0-	-2656	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	116	-0-	-4594	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3860	-0-	-1007	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
*06	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	504	N	390	-0-	-114	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8742	X	7885	-0-	-857	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6963	-0-	-933	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7574	-0-	-1168	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7343	-0-	-1027	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7417	-0-	-798	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7249	-0-	-371	-0-	7249	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6758	X	5267	-0-	-1491	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	3699	-0-	-1817	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	3332	-0-	-2992	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	3897	-0-	-2223	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	3112	-0-	-3212	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3385	-0-	-1715	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

01	3844	X	1254	-0-	-2590	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

01	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8462	-0-	-190	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8883	-0-	-696	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8692	-0-	-578	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8871	-0-	-708	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
*06	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		559	-0-	559	559	559	2			N	-0-					-0-
*06	14732	X	14173	-0-	-559	-0-	14173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13144	X	12225	-0-	-919	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11660	-0-	-212	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12504	-0-	-578	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10373	-0-	-2107	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	12125	-0-	-771	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
*06	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
02	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
03	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
04	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
05	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
*06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10834	-0-	-1094	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11317	-0-	-1889	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10763	-0-	-2017	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	10973	-0-	-2233	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	10523	-0-	-2257	-0-	10523	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13919	X	12486	-0-	-1433	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	10730	-0-	-1842	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	13568	-0-	-72	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12209	-0-	-481	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10847	-0-	-1801	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11562	-0-	-1578	-0-	11562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16213	X	13416	-0-	-2797	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	12887	-0-	-1589	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14214	-0-	-1007	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	11987	-0-	-2143	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	13228	-0-	-1032	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	9775	-0-	-4025	-0-	9775	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9827	X	8746	-0-	-1081	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7854	-0-	-1022	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9197	-0-	-165	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
04	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
05	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
*06	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	6777	-0-	3777	3777	6777	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

01	3224	X	3153	-0-	-71	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	2539	-0-	-2669	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5265	-0-	-501	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	3234	-0-	-2346	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	1262	-0-	-3838	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

01	2697	X	965	-0-	-1732	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2738	-0-	-703	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	1794	-0-	-1536	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	895	-0-	-3631	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

01	6169	X	5190	-0-	-979	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4657	-0-	-719	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5123	-0-	-798	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5110	-0-	-380	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4949	-0-	-631	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4869	-0-	-141	-0-	4869	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

01	1736	X	229	-0-	-1507	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

01	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2668	-0-	-160	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2289	-0-	-1090	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1627	-0-	-1643	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	1981	-0-	-1398	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2655	-0-	-195	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

01	13640	X	12557	-0-	-1083	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11704	-0-	-756	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12153	-0-	-1735	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	7400	-0-	-6040	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	2137	-0-	-11751	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	8963	-0-	-3577	-0-	8963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2965	-0-	-703	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2971	-0-	-687	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2828	-0-	-1072	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

01	12927	X	12562	-0-	-365	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
02	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12025	-0-	-375	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10894	-0-	-1256	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11688	-0-	-1425	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	11229	-0-	-1461	-0-	11229	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
02	5684	X	49	-0-	-5635	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	355	-0-	-5411	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	660	X	180	-0-	-480	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	682	X	222	-0-	-460	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	330	X	162	-0-	-168	-0-	162	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

01	8556	X	7298	-0-	-1258	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6470	-0-	-1258	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	5860	-0-	-2231	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6267	-0-	-1563	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6696	-0-	-868	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6546	-0-	-504	-0-	6546	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

01	13392	X	12427	-0-	-965	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	10417	-0-	-1679	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	10859	-0-	-2471	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	10156	-0-	-2744	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12843	-0-	-208	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10364	-0-	-1666	-0-	10364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9889	X	9689	-0-	-200	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8472	-0-	-404	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9177	-0-	-495	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8866	-0-	-524	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8694	-0-	-1009	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8456	-0-	-934	-0-	8456	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

01	8432	X	7659	-0-	-773	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6916	-0-	-700	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7563	-0-	-652	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7061	-0-	-679	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7119	-0-	-879	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6892	-0-	-518	-0-	6892	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

01	15345	X	15272	-0-	-73	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	13210	-0-	-1098	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	14988	-0-	-853	-0-	14988	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	13402	-0-	-1928	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
05	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	15509	2			N	-0-					-0-
*06	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15056	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

01	10726	X	6212	-0-	-4514	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8768	-0-	-920	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9619	-0-	-394	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
04	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
05	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
*06	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

01	1550	X	310	-0-	-1240	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 12127 - 14123

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

01	4743	X	3763	-0-	-980	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	2581	-0-	-1703	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	1146	-0-	-3597	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	1385	-0-	-3085	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3630	X	2883	-0-	-747	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

01	6417	X	5837	-0-	-580	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5461	-0-	-335	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4308	-0-	-962	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	3917	-0-	-1723	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
*06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	806	-0-	-2852	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

01	27063	X	24626	-0-	-2437	-0-	24626	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	22067	-0-	-2377	-0-	22067	2			N	-0-					-0-
03	26784	X	24763	-0-	-2021	-0-	24763	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	23704	-0-	-1796	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
05	25978	X	23887	-0-	-2091	-0-	23887	2			N	-0-					-0-
06	23970	X	23223	-0-	-747	-0-	23223	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

01	12617	X	11626	-0-	-991	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10008	-0-	-800	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9850	-0-	-1403	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8413	-0-	-2837	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	8383	-0-	-3242	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	7656	-0-	-3594	-0-	7656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12710	X	12456	-0-	-254	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10868	-0-	-836	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	5641	-0-	-7813	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	7813	-0-	-5207	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11108	-0-	-1354	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10214	-0-	-1846	-0-	10214	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

01	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	476	N	159	-0-	-317	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6317	-0-	3217	3217	6317	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	28442	-0-	25442	28659	28442	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	29566	-0-	26466	55125	29566	2			N	-0-					-0-
*06	83238	X	28113	-0-	-55125	-0-	28113	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

01	9393	X	8207	-0-	-1186	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7419	-0-	-1065	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7697	-0-	-1169	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7725	-0-	-855	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7721	-0-	-1145	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7334	-0-	-616	-0-	7334	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

01	6944	X	6028	-0-	-916	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5727	-0-	-545	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6151	-0-	-607	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5945	-0-	-595	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5711	-0-	-439	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

01	12090	X	11889	-0-	-201	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9907	-0-	-1013	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11900	-0-	-97	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	11215	-0-	-335	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11451	-0-	-453	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10760	-0-	-760	-0-	10760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15159	X	12652	-0-	-2507	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	11806	-0-	-1886	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	13027	-0-	-2132	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	11850	-0-	-2550	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	11907	-0-	-1175	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	12602	-0-	-58	-0-	12602	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5022	X	4546	-0-	-476	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4131	-0-	-405	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4068	-0-	-861	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3590	-0-	-820	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3917	-0-	-671	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3844	-0-	-596	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6417	X	5236	-0-	-1181	-0-	5236	2			N	-0-	108	1			-0-
02	5796	X	4133	-0-	-1663	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4407	-0-	-1979	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6357	-0-	-29	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
*06	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
02	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	11341	-0-	-160	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10457	-0-	-823	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10466	-0-	-1190	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
*06	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5828	X	4433	-0-	-1395	-0-	4422	2	11	9	N	10					206
02	5264	X	4928	-0-	-336	-0-	4921	2	7	9	N	6					212
03	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5762	2	8	9	N	7					219
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5333	2	103	9	N	94	102	1			211
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					211
06	5580	X	898	-0-	-4682	-0-	898	2			N	-0-					211

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

01	8618	X	7729	-0-	-889	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6853	-0-	-819	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7510	-0-	-984	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6928	-0-	-1292	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	1112	-0-	-7041	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

01	9579	X	6360	-0-	-3219	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	5676	-0-	-2976	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	6560	-0-	-2275	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	4866	-0-	-3294	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6015	-0-	-340	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
*06	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

01	9672	X	7886	-0-	-1786	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7415	-0-	-1069	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	6856	-0-	-2072	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6796	-0-	-1664	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7819	-0-	-458	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
*06	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-
03	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
04	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
05	3534	X	623	-0-	-2911	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*06	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

01	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
02	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14593	2			N	-0-					-0-
03	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	13322	-0-	-2278	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
05	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	15017	-0-	-1003	-0-	15017	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

01	8959	X	7404	-0-	-1555	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	6600	-0-	-1492	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7172	-0-	-1043	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6908	-0-	-742	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6783	-0-	-812	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6467	-0-	-703	-0-	6467	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3117	-0-	-19	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3483	-0-	-87	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

01	10819	X	10299	-0-	-520	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9309	-0-	-351	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10176	-0-	-395	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9758	-0-	-322	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9925	-0-	-429	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9497	-0-	-463	-0-	9497	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

01	35681	X	35163	-0-	-518	-0-	35163	2			N	-0-					-0-
02	32228	X	31182	-0-	-1046	-0-	31182	2			N	-0-					-0-
03	35681	X	33612	-0-	-2069	-0-	33612	2			N	-0-					-0-
04	34020	X	31709	-0-	-2311	-0-	31709	2			N	-0-					-0-
05	35154	X	32359	-0-	-2795	-0-	32359	2			N	-0-					-0-
06	34020	X	32211	-0-	-1809	-0-	32211	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

01	13423	X	10508	-0-	-2915	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	9771	-0-	-2353	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10765	-0-	-860	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10553	-0-	-607	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10831	-0-	-50	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10406	-0-	-64	-0-	10406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8556	X	8432	-0-	-124	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7521	-0-	-263	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7909	-0-	-709	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7723	-0-	-617	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7751	-0-	-805	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7324	-0-	-836	-0-	7324	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
02	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
03	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
*06	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3143	-0-	143	143	3143	2			N	-0-					-0-
05	2427	N	2284	-0-	-143	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7533	X	6141	-0-	-1392	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5308	-0-	-600	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
05	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
*06	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7409	X	469	-0-	-6940	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-					-0-
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

01	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9378	-0-	-114	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9767	-0-	-959	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9531	-0-	-849	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9989	-0-	-737	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9759	-0-	-291	-0-	9759	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	2308	-0-	-16	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1828	-0-	-714	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2234	-0-	-106	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1405	-0-	-1137	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	610	-0-	-1160	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

01	1922	X	573	-0-	-1349	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	829	-0-	-380	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
06	810	X	653	-0-	-157	-0-	653	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5332	X	3562	-0-	-1770	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5383	-0-	-11	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	4571	-0-	-4636	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	4709	-0-	-4201	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		3697	-0-	3697	3697	3697	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11222	X	11137	-0-	-85	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	10023	-0-	-113	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
03	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
04	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10987	-0-	-142	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10440	-0-	-450	-0-	10440	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11780	X	8714	-0-	-3066	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
05	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
*06	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15750	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4309	X	4040	-0-	-269	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2933	-0-	-539	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3437	-0-	-593	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	1746	-0-	-2154	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
*06	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

01	9579 X	7089	-0-	-2490	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
02	8652 X	6448	-0-	-2204	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
03	7595 X	6995	-0-	-600	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
04	6870 X	6654	-0-	-216	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
05	7130 X	6312	-0-	-818	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
06	6900 X	5959	-0-	-941	-0-	5959	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16895	X	16461	-0-	-434	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	14701	-0-	-559	-0-	14701	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	15637	-0-	-1258	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	15121	-0-	-1139	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	15433	-0-	-1245	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	14763	-0-	-1167	-0-	14763	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

01	6448	X	6060	-0-	-388	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4898	-0-	-618	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5071	-0-	-1036	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5590	-0-	-260	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5153	-0-	-892	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4915	-0-	-935	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

01	8060	X	7636	-0-	-424	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6575	-0-	-705	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7348	-0-	-712	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7248	-0-	-342	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
05	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
*06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4073	-0-	-155	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4319	-0-	-610	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4269	-0-	-501	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4530	-0-	-399	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

01	9021	X	8473	-0-	-548	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7940	-0-	-1076	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8747	-0-	-1235	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7698	-0-	-1962	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7539	-0-	-1451	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7073	-0-	-1447	-0-	7073	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

01	7874	X	7388	-0-	-486	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6059	-0-	-1053	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6568	-0-	-934	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5785	-0-	-1475	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6436	-0-	-942	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6191	-0-	-949	-0-	6191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7378	X	6332	-0-	-1046	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	4657	-0-	-2091	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5647	-0-	-1824	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	4585	-0-	-2645	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	5088	-0-	-2259	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4487	-0-	-1633	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14725	X	14562	-0-	-163	-0-	14562	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	13057	-0-	-243	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	17794	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13433	-0-	-997	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	14597	-0-	-314	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	14489	-0-	-301	-0-	14489	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20026	X	17896	-0-	-2130	-0-	17896	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	17275	-0-	-701	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	11355	-0-	-7958	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	17763	-0-	-927	-0-	17763	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	17980	-0-	-1147	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	18438	-0-	-72	-0-	18438	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8285	-0-	-255	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9986	-0-	-1414	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11226	-0-	-554	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10681	-0-	-719	-0-	10681	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

01	8494	X	8166	-0-	-328	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7470	-0-	-286	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8305	-0-	-282	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7860	-0-	-450	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7715	-0-	-810	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7400	-0-	-640	-0-	7400	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

01	20398	X	19624	-0-	-774	-0-	19624	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	17261	-0-	-1163	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	17787	-0-	-2611	-0-	17787	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17073	-0-	-2157	-0-	17073	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	17124	-0-	-2499	-0-	17124	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	17180	-0-	-1810	-0-	17180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17081	X	15173	-0-	-1908	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	13528	-0-	-1508	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14547	-0-	-2100	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	11396	-0-	-4444	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	13726	-0-	-2394	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13165	-0-	-1505	-0-	13165	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

01	10943	X	8777	-0-	-2166	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9530	-0-	-410	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10322	-0-	-683	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9233	-0-	-1417	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9618	-0-	-922	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7855	-0-	-2345	-0-	7855	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

01	13237	X	3417	-0-	-9820	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7168	-0-	-952	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	5716	-0-	-3274	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
05	7936	X	7196	-0-	-740	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
*06	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

01	17298	X	16295	-0-	-1003	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	14848	-0-	-776	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	15486	-0-	-1812	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	14616	-0-	-2124	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	15193	-0-	-1237	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	13903	-0-	-1997	-0-	13903	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8928	X	7010	-0-	-1918	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	1820	-0-	-6300	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	3923	-0-	-5284	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					-0-
05	9207	X	6071	-0-	-3136	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5665	-0-	-1115	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

01	2635	X	493	-0-	-2142	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1117	-0-	-1263	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	924	-0-	-1711	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	686	-0-	-724	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	432	-0-	-768	-0-	432	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

01	14384	X	13625	-0-	-759	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	12130	-0-	-610	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13118	-0-	-770	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12598	-0-	-752	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12709	-0-	-993	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	12220	-0-	-980	-0-	12220	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

01	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
02	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8861	-0-	-408	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7850	-0-	-1270	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	7895	-0-	-1529	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7717	-0-	-1403	-0-	7717	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

01	5363	X	4696	-0-	-667	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4732	-0-	-1036	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4170	-0-	-2216	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5098	-0-	-1082	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5137	-0-	-908	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
*06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

01	19406	X	17409	-0-	-1997	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	15626	-0-	-1734	-0-	15626	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	17183	-0-	-2037	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	12492	-0-	-6108	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	5565	-0-	-11857	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
*06	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	17286	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

01	11966	X	7335	-0-	-4631	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	6722	-0-	-4086	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	5828	-0-	-3069	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	2997	-0-	-4833	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	3209	-0-	-4231	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	3234	-0-	-3966	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

01	7347	X	6718	-0-	-629	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6005	-0-	-631	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6424	-0-	-923	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6191	-0-	-679	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6394	-0-	-488	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6151	-0-	-359	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	1743	-0-	-3868	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4191	-0-	-1239	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5260	-0-	-170	-0-	5260	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4464	X	3852	-0-	-612	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3412	-0-	-564	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3914	-0-	-116	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3722	-0-	-178	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3800	-0-	-230	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
*06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13361	X	6375	-0-	-6986	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11785	-0-	-283	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12374	-0-	-987	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11175	-0-	-1695	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	9939	-0-	-3112	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	10600	-0-	-2030	-0-	10600	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9920	X	9438	-0-	-482	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8438	-0-	-298	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9264	-0-	-315	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8890	-0-	-380	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9133	-0-	-415	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8790	-0-	-330	-0-	8790	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5580	X	5202	-0-	-378	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4714	-0-	-326	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5223	-0-	-357	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4955	-0-	-325	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3029	-0-	-2179	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
*06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15252	X	11222	-0-	-4030	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	4204	-0-	-8592	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12510	-0-	-1440	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9949	-0-	-1931	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10676	-0-	-546	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10416	-0-	-1704	-0-	10416	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	10472	-0-	-224	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11334	-0-	-508	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	8887	-0-	-2573	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10527	-0-	-1067	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9837	-0-	-1383	-0-	9837	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6673	-0-	-383	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7658	-0-	-154	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7179	-0-	-199	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5897	-0-	-1513	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22506	X	14178	-0-	-8328	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
02	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	19235	2			N	-0-					-0-
03	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	21392	2			N	-0-					-0-
04	20626	X	20626	-0-	-0-	-0-	20626	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	21126	-0-	-171	-0-	21126	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	20363	-0-	-337	-0-	20363	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6138	X	5668	-0-	-470	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4061	-0-	-1891	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	2948	-0-	-3934	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	2126	-0-	-4534	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13392	X	12824	-0-	-568	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11439	-0-	-601	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
03	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12693	-0-	-117	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	11814	-0-	-1020	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12399	-0-	-831	-0-	12399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2945	X	2232	-0-	-713	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1580	-0-	-1080	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2421	-0-	-429	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2108	-0-	-837	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2001	-0-	-669	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2460	-0-	-508	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2924	-0-	-316	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
*06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4092	X	3570	-0-	-522	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2925	-0-	-771	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3454	-0-	-18	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3430	-0-	-20	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
04	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
05	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
*06	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

01	17701	X	16344	-0-	-1357	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	13193	-0-	-2795	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	14908	-0-	-2793	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15031	-0-	-1679	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	16097	-0-	-426	-0-	16097	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13627	-0-	-2183	-0-	13627	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

01	12958	X	12487	-0-	-471	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10247	-0-	-1457	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	9753	-0-	-3205	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	9956	-0-	-2584	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	8683	-0-	-3810	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	9972	-0-	-2118	-0-	9972	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

01	18538	X	17834	-0-	-704	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	12420	-0-	-4044	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
03	19099	X	19099	-0-	-0-	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
04	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	19778	2			N	-0-					-0-
*06	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	20501	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	266	-0-	-304	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4753	-0-	1753	1753	4753	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10168	X	9690	-0-	-478	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8796	-0-	-388	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9560	-0-	-112	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9337	-0-	-53	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
05	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
*06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

01	8649	X	8426	-0-	-223	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7296	-0-	-1076	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7307	-0-	-1962	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	6974	-0-	-1996	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7537	-0-	-1577	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6712	-0-	-1448	-0-	6712	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

01	19933	X	19581	-0-	-352	-0-	19581	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	16356	-0-	-1648	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	12069	-0-	-7864	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
04	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	18983	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	15236	-0-	-4356	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	18393	-0-	-567	-0-	18393	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

01	15252	X	14078	-0-	-1174	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	12725	-0-	-1051	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	13802	-0-	-1450	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	13209	-0-	-471	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	13102	-0-	-1034	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	13553	-0-	-67	-0-	13553	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
05	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
*06	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	18753	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

01	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
02	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
03	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
05	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
*06	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

01	17639	X	13873	-0-	-3766	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	12063	-0-	-3869	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	13480	-0-	-4159	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	14456	-0-	-844	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	14640	-0-	-1170	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	12987	-0-	-453	-0-	12987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
04	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
*06	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

01	5146	X	4741	-0-	-405	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4202	-0-	-446	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4575	-0-	-571	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4357	-0-	-233	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4297	-0-	-446	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4128	-0-	-462	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

01	22413	X	18397	-0-	-4016	-0-	18397	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	16944	-0-	-3076	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	20763	-0-	-1061	-0-	20763	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	19587	-0-	-1533	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	19584	-0-	-1868	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	18474	-0-	-1626	-0-	18474	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

01	25978	X	24003	-0-	-1975	-0-	24003	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	21636	-0-	-1828	-0-	21636	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	22322	-0-	-3315	-0-	22322	2			N	-0-					-0-
04	24420	X	19513	-0-	-4907	-0-	19513	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	24038	-0-	-297	-0-	24038	2			N	-0-					-0-
06	23220	X	22068	-0-	-1152	-0-	22068	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3288	-0-	-464	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3675	-0-	-479	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2162	-0-	-1408	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5394	X	3565	-0-	-1829	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3574	-0-	-1298	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3869	-0-	-657	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
*06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5828	X	4127	-0-	-1701	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5569	-0-	-476	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4941	-0-	-909	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4867	X	3954	-0-	-913	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2844	-0-	-1468	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	2124	-0-	-2650	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	2906	-0-	-1714	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3297	-0-	-671	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2427	-0-	-1413	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9548	X	7148	-0-	-2400	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7352	-0-	-1272	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8078	-0-	-1005	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7594	-0-	-176	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6649	-0-	-1504	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	4837	-0-	-3053	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

01	12462	X	11156	-0-	-1306	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	9670	-0-	-1586	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11029	-0-	-503	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10121	-0-	-1039	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9637	-0-	-1554	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9051	-0-	-1749	-0-	9051	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

01	17980	X	17385	-0-	-595	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	12546	-0-	-3694	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	14693	-0-	-3287	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	16144	-0-	-686	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	16171	-0-	-1220	-0-	16171	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	14965	-0-	-1865	-0-	14965	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

01	11966	X	10181	-0-	-1785	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9572	-0-	-1208	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10227	-0-	-1708	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9376	-0-	-1754	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9558	-0-	-1447	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9841	-0-	-419	-0-	9841	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17910	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11160	X	7412	-0-	-3748	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	6079	-0-	-4001	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4741	-0-	-963	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	3241	-0-	-3929	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	639	-0-	-6770	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	2394	-0-	-4776	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
02	11564	X	-0-	-0-	-11564	-0-					N	-0-					-0-
03	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	22901	2			N	-0-					-0-
02	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
03	22713	X	22713	-0-	-0-	-0-	22713	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	21927	-0-	-243	-0-	21927	2			N	-0-					-0-
05	22909	X	21889	-0-	-1020	-0-	21889	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	21450	-0-	-720	-0-	21450	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6944	X	469	-0-	-6475	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	1472	-0-	-4604	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	888	-0-	-5839	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	1050	-0-	-540	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12586	X	10127	-0-	-2459	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10124	-0-	-1244	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9378	-0-	-2681	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9936	-0-	-384	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	9462	-0-	-1760	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	7204	-0-	-3656	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25699	X	13605	-0-	-12094	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	14160	-0-	-6784	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	21016	-0-	-2172	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	23700	2			N	-0-					-0-
05	24090	X	24090	-0-	-0-	-0-	24090	2			N	-0-					-0-
*06	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22997	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
02	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13844	-0-	-292	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13098	-0-	-1122	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	12411	-0-	-2283	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	11335	-0-	-2885	-0-	11335	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13919	X	13623	-0-	-296	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11483	-0-	-1089	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12245	-0-	-1674	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	11567	-0-	-1873	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	10605	-0-	-3283	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	11700	-0-	-1470	-0-	11700	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9765	X	9145	-0-	-620	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8404	-0-	-304	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9408	-0-	-140	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8543	-0-	-547	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8719	-0-	-643	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8970	-0-	-120	-0-	8970	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	DFW				WELL #: A 5HE	RRCID -> 250996						COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 8257		PERF. 8540 - 11807
01	8246	X	7666	-0-	-580	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6357	-0-	-1091	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6835	-0-	-1163	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7054	-0-	-506	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6816	-0-	-965	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5622	-0-	-1788	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
	AIRPORT				WELL #: 1H	RRCID -> 250998						COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7650 - 9598
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	HOGAN-LEE				WELL #: 1H	RRCID -> 251007						COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 6612		PERF. 7147 - 9576
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	504	N	332	-0-	-172	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
	SUMMER CREEK				WELL #: 2H	RRCID -> 251036						COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 7097		PERF. 7449 - 11857
01	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
02	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9606	-0-	-1430	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	8551	-0-	-3809	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	9955	-0-	-2879	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11700	-0-	-720	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
	ELAINE				WELL #: 1H	RRCID -> 251043						COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7650 - 10002
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5239	X	5182	-0-	-57	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4047	-0-	-629	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4511	-0-	-511	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4352	-0-	-658	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4283	-0-	-894	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4099	-0-	-911	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	291	-0-	291	291	291	2			N	-0-					-0-
04	2619	X	2328	-0-	-291	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
*06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

01	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	576	-0-	-2338	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	82	-0-	-2738	-0-	82	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

01	8246	X	4963	-0-	-3283	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6053	-0-	-1395	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	6666	-0-	-1580	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5494	-0-	-1796	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5200	-0-	-1868	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6165	-0-	-315	-0-	6165	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
05	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	15973	-0-	12973	12973	15973	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

01	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1104	-0-	-912	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
*06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

01	5983	X	5807	-0-	-176	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5009	-0-	-395	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
03	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
05	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
*06	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

01	4464	X	4063	-0-	-401	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3530	-0-	-362	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4073	-0-	-174	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3713	-0-	-307	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3526	-0-	-597	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3479	-0-	-451	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

01	9145	X	8509	-0-	-636	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7560	-0-	-700	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
03	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
04	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
05	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8781	-0-	-189	-0-	8781	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

01	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			Y	-0-					17
02	8204	X	7880	-0-	-324	-0-	7880	2			Y	-0-					17
03	9455	X	7711	-0-	-1744	-0-	7711	2			Y	-0-					17
04	9150	X	8899	-0-	-251	-0-	8899	2			Y	-0-					17
05	9455	X	4225	-0-	-5230	-0-	4225	2			Y	-0-					17
06	8850	X	4825	-0-	-4025	-0-	4825	2			Y	-0-					17

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

01	12865	X	8209	-0-	-4656	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	7547	-0-	-3653	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	9810	-0-	-2497	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	8881	-0-	-2639	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
05	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
*06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

01	6479	X	5917	-0-	-562	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5174	-0-	-566	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5452	-0-	-593	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5368	-0-	-362	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5376	-0-	-545	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4959	-0-	-771	-0-	4959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6293	X	5559	-0-	-734	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4943	-0-	-769	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	4375	-0-	-2569	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	47	-0-	-6673	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	2428	-0-	-4516	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3318	-0-	-2052	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

01	8618	X	6051	-0-	-2567	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6351	-0-	-1433	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8466	-0-	-152	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7576	-0-	-404	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6467	-0-	-1723	-0-	6467	2			N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

01	3999	X	3433	-0-	-566	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	1461	-0-	-2151	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3540	X	2127	-0-	-1413	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2946	-0-	-681	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2519	-0-	-811	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

01	7688	X	6429	-0-	-1259	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5730	-0-	-738	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6259	-0-	-747	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6017	-0-	-463	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6089	-0-	-390	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6058	-0-	-152	-0-	6058	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

01	4061	X	1780	-0-	-2281	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2774	-0-	-894	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1825	-0-	-1089	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1109	-0-	-1171	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	264	-0-	-2805	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

01	7285	X	6281	-0-	-1004	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	4541	-0-	-2039	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	1821	-0-	-5464	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	4901	-0-	-1969	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5701	-0-	-1026	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5752	-0-	-338	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
04	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	15248	-0-	12148	12148	15248	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	13661	-0-	10661	22809	13661	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11904	X	11577	-0-	-327	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	10237	-0-	-403	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9024	-0-	-3035	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10625	-0-	-1045	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	9943	-0-	-2116	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	8410	-0-	-2780	-0-	8410	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4061	X	4023	-0-	-38	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	2901	-0-	-1691	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	2757	-0-	-2163	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3578	-0-	-1413	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3804	-0-	-1206	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
*06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	X	804	-0-	-219	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	924	X	690	-0-	-234	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	806	X	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	780	X	529	-0-	-251	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	806	X	451	-0-	-355	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	780	X	397	-0-	-383	-0-	397	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12958	X	12161	-0-	-797	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10654	-0-	-1050	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	12659	-0-	-51	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
04	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	12203	-0-	-42	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11464	-0-	-776	-0-	11464	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5084	X	3020	-0-	-2064	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4336	-0-	-88	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2113	-0-	-2627	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

01	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
02	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13931	-0-	-112	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	13843	-0-	-227	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	13597	-0-	-942	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13147	-0-	-923	-0-	13147	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

01	5301	X	3511	-0-	-1790	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3804	-0-	-984	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4187	-0-	-29	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	2578	-0-	-2372	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
04	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
*06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4093	-0-	993	993	4093	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3008	-0-	8	1001	3008	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1457	X	777	-0-	-680	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	526	-0-	-790	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	771	-0-	-686	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	930	X	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

01	6913	X	5971	-0-	-942	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5339	-0-	-1574	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6316	-0-	-1341	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

01	16337	X	14156	-0-	-2181	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	12654	-0-	-1682	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	14225	-0-	-1647	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	13063	-0-	-2297	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	10971	-0-	-4808	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	8675	-0-	-5095	-0-	8675	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

01	5177	X	4994	-0-	-183	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5086	-0-	-29	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
*06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

01	4061	X	3546	-0-	-515	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3404	-0-	-264	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3545	-0-	-115	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9176	X	8332	-0-	-844	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7615	-0-	-673	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8184	-0-	-558	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7816	-0-	-254	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7947	-0-	-485	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7607	-0-	-553	-0-	7607	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

01	6448	X	6220	-0-	-228	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	2265	-0-	-3559	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4076	-0-	-2372	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4130	-0-	-1900	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

01	6499	X	4754	-0-	-1745	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3951	-0-	-639	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	2979	-0-	-1764	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2646	-0-	-1944	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					67
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-					67
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					67
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					67
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	1					68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

01	10912	X	9680	-0-	-1232	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8663	-0-	-1193	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9410	-0-	-1502	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9229	-0-	-551	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8954	-0-	-1121	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8423	-0-	-937	-0-	8423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12276	X	11823	-0-	-453	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10867	-0-	-221	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	6750	-0-	-5526	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	4948	-0-	-6662	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	3944	-0-	-8084	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	1713	-0-	-9927	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

01	6045	X	4831	-0-	-1214	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4700	-0-	-760	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4797	-0-	-1248	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4440	-0-	-540	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	1917	-0-	-3291	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3909	-0-	-1131	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

01	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6566	-0-	-966	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6742	-0-	-1597	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	5854	-0-	-2216	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	5355	-0-	-2302	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	3164	X	850	-0-	-2314	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	405	-0-	-3098	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

01	15686	X	14062	-0-	-1624	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	12699	-0-	-1469	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	14302	-0-	-609	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13798	-0-	-242	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	14370	-0-	-138	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	13438	-0-	-392	-0-	13438	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

01	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7549	-0-	-95	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8190	-0-	-397	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7784	-0-	-526	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8290	-0-	-297	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
*06	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5580	X	5304	-0-	-276	-0-	5300	2	4	9	N	4					86
02	5068	X	5021	-0-	-47	-0-	5014	2	7	9	N	6					92
03	5611	X	5346	-0-	-265	-0-	5338	2	8	9	N	7					99
04	5430	X	5351	-0-	-79	-0-	5349	2	2	9	N	2					101
05	5611	X	5536	-0-	-75	-0-	5535	2	1	9	N	1					102
06	5370	X	4808	-0-	-562	-0-	4808	2			N	-0-					102

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7223	X	4921	-0-	-2302	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3795	-0-	-881	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4412	-0-	-610	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4346	-0-	-583	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4133	-0-	-637	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		179	-0-	179	179	179	2			N	-0-					-0-
04	11991	X	11812	-0-	-179	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
05	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
*06	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1302	X	1072	-0-	-230	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	1102	-0-	-74	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	1026	-0-	-174	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	792	-0-	-498	-0-	792	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3906	X	3520	-0-	-386	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3114	-0-	-190	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3487	-0-	-171	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3342	-0-	-138	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3156	-0-	-264	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12958	X	12816	-0-	-142	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	11379	-0-	-213	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12279	-0-	-555	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11738	-0-	-652	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	12281	-0-	-522	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11753	-0-	-637	-0-	11753	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

01	12121	X	11851	-0-	-270	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10642	-0-	-306	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11492	-0-	-536	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	11082	-0-	-558	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	11516	-0-	-326	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	11284	-0-	-176	-0-	11284	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

01	8060	X	7788	-0-	-272	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7018	-0-	-150	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7667	-0-	-207	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7338	-0-	-282	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7520	-0-	-261	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7257	-0-	-273	-0-	7257	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

01	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
02	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
03	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
04	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
05	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
*06	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

01	9858	X	9394	-0-	-464	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7697	-0-	-1207	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8691	-0-	-1167	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8509	-0-	-581	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8889	-0-	-504	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8544	-0-	-546	-0-	8544	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

01	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	-0-	-0-	-10304	-0-					N	-0-					-0-
03	11408	X	685	-0-	-10723	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	6843	-0-	-4197	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
*06	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	13263	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13237	X	12052	-0-	-1185	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12444	-0-	-1360	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	14303	-0-	-980	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13107	-0-	-1683	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
05	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	17130	2			N	-0-					-0-
*06	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	19617	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

01	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
02	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	13010	-0-	-134	-0-	13010	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12546	-0-	-174	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	13093	-0-	-51	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12267	-0-	-453	-0-	12267	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
*06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5053	X	3970	-0-	-1083	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3792	-0-	-660	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4195	-0-	-734	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3028	-0-	-1382	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
*06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8401	X	7619	-0-	-782	-0-	7619	2			N	-0-	58	1			-0-
02	7588	X	6403	-0-	-1185	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6846	-0-	-1462	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6272	-0-	-1768	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6548	-0-	-1233	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6250	-0-	-1130	-0-	6250	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		173	-0-	173	173	173	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10394	-0-	-78	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11362	-0-	-325	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10897	-0-	-953	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	10871	-0-	-1374	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10733	-0-	-1117	-0-	10733	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
02	8848	X	-0-	-0-	-8848	-0-					N	-0-					-0-
03	7409	X	3350	-0-	-4059	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
05	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
*06	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6820	X	4295	-0-	-2525	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2128	-0-	-1820	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	486	-0-	-2211	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
06	4170	X	14	-0-	-4156	-0-	14	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

01	9889	X	4133	-0-	-5756	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	2153	-0-	-6779	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	3925	-0-	-5964	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4954	-0-	-326	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3344	-0-	-2112	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	578	-0-	-3412	-0-	578	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

01	12245	X	11826	-0-	-419	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10657	-0-	-403	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11686	-0-	-807	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11134	-0-	-956	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	10311	-0-	-2182	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

01	2015	X	18	-0-	-1997	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	274	-0-	-749	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	270	X	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

01	6727	X	771	-0-	-5956	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	749	-0-	-5327	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	268	-0-	-6366	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	1563	-0-	-4677	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
05	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
*06	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6975	X	6346	-0-	-629	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5856	-0-	-444	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4771	-0-	-1584	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5084	-0-	-1066	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	3236	-0-	-3243	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5332	X	4023	-0-	-1309	-0-	3838	2	185	9	N	168					168
*11	5160	X	2635	-0-	-2525	-0-	2635	2			N	-0-					168
*12	3627	X	2293	-0-	-1334	-0-	2293	2			N	-0-					168
*01	3844	X	2951	-0-	-893	-0-	2951	2			N	-0-					168
*02	3472	X	3075	-0-	-397	-0-	3075	2			N	-0-					168
*03	3844	X	3369	-0-	-475	-0-	3349	2	20	9	N	18					186
*04	2850	X	2558	-0-	-292	-0-	2558	2			N	-0-					186
*05	3410	X	3110	-0-	-300	-0-	3110	2			N	-0-					186
06	3300	X	2461	-0-	-839	-0-	2461	2			N	-0-					186

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
02	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11978	-0-	-918	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10323	-0-	-2157	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	7184	-0-	-8719	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	10380	-0-	-5010	-0-	10380	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
02	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8005	-0-	-396	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7814	-0-	-616	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	4812	-0-	-3899	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7063	-0-	-1367	-0-	7063	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8060	X	6928	-0-	-1132	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5626	-0-	-1318	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6410	-0-	-1278	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6175	-0-	-1265	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6655	-0-	-258	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5964	-0-	-726	-0-	5964	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13175	X	12083	-0-	-1092	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
03	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
04	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12895	-0-	-1148	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12943	-0-	-767	-0-	12943	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7303	-0-	-341	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
03	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8187	-0-	-753	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8482	-0-	-756	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7607	-0-	-1333	-0-	7607	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
02	6104	X	1747	-0-	-4357	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4047	-0-	-2711	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
*06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
02	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
03	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
04	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
*06	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3069	X	1582	-0-	-1487	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	941	-0-	-1355	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1091	-0-	-1265	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1265	-0-	-1015	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	455	-0-	-1126	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	542	-0-	-988	-0-	542	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8339	X	6030	-0-	-2309	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5135	-0-	-2397	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5353	-0-	-1498	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5132	-0-	-1498	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6089	-0-	-390	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
*06	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20305	X	10006	-0-	-10299	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	1167	-0-	-17173	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	49	-0-	-19729	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					-0-
05	10013	X	5468	-0-	-4545	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8546	-0-	-1144	-0-	8546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15531	X	14291	-0-	-1240	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	12508	-0-	-1520	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13473	-0-	-1252	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13729	-0-	-371	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13726	-0-	-565	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12330	-0-	-1500	-0-	12330	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

01	7502	X	6951	-0-	-551	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	5702	-0-	-1214	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6746	-0-	-911	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6622	-0-	-788	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	7057	-0-	-228	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6653	-0-	-67	-0-	6653	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

01	8742	X	4973	-0-	-3769	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	5996	-0-	-1340	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	4730	-0-	-3206	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	1029	-0-	-6201	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	2206	-0-	-5017	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	80	-0-	-6340	-0-	80	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	5687	-0-	5687	5687	5687	2			N	-0-					-0-
03	13292	X	7605	-0-	-5687	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5691	-0-	-1659	-0-	5691	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24800	X	23019	-0-	-1781	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
02	22400	X	20532	-0-	-1868	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	21138	-0-	-3693	-0-	21138	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	21232	-0-	-2798	-0-	21232	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	21246	-0-	-3585	-0-	21246	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	18970	-0-	-3320	-0-	18970	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12927	X	4808	-0-	-8119	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	-0-	-0-	-11900	-0-					N	-0-					-0-
03	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-
04	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					-0-
05	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16988	X	4	-0-	-16984	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	-0-	-0-	-15344	-0-					N	-0-					-0-
03	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-					-0-
04	15630	X	1069	-0-	-14561	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5208	X	4969	-0-	-239	-0-	4958	2	11	9	N	10					190
02	4704	X	4486	-0-	-218	-0-	4478	2	8	9	N	7					197
03	5208	X	4213	-0-	-995	-0-	4206	2	7	9	N	6					203
04	5040	X	4196	-0-	-844	-0-	4093	2	103	9	N	94	79	1			218
05	4960	X	4025	-0-	-935	-0-	4025	2			N	-0-					218
*06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5174	2	1	9	N	1					219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13609	X	10360	-0-	-3249	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	10599	-0-	-2393	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	12369	-0-	-2015	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12994	-0-	-926	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
05	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10884	-0-	-1086	-0-	10884	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14756	X	13881	-0-	-875	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	12430	-0-	-870	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	13287	-0-	-1252	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	13160	-0-	-580	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	13369	-0-	-519	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	13238	-0-	-202	-0-	13238	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21049	X	19744	-0-	-1305	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	8755	-0-	-9725	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
03	21087	X	21087	-0-	-0-	-0-	21087	2			N	-0-					-0-
04	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	21279	2			N	-0-					-0-
05	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
*06	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10044	X	8890	-0-	-1154	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	7905	-0-	-1167	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8504	-0-	-1509	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7866	-0-	-864	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7834	-0-	-1063	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7777	-0-	-833	-0-	7777	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2790	X	1497	-0-	-1293	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1677	-0-	-1207	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

01	8091	X	7968	-0-	-123	-0-	7968	2			N	-0-	22	1			30
02	7140	X	6844	-0-	-296	-0-	6844	2			N	-0-					30
03	7936	X	7262	-0-	-674	-0-	7262	2			N	-0-					30
04	7710	X	6849	-0-	-861	-0-	6849	2			N	-0-					30
05	7967	X	6850	-0-	-1117	-0-	6850	2			N	-0-					30
06	7710	X	6792	-0-	-918	-0-	6792	2			N	-0-					30

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

01	2263	X	1408	-0-	-855	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	859	-0-	-1841	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

01	1798	X	1030	-0-	-768	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3357	-0-	257	257	3357	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2900	-0-	-100	157	2900	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3289	-0-	189	346	3289	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1439	-0-	-1531	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

01	7006	X	5445	-0-	-1561	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	4250	-0-	-2078	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
03	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
04	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
05	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
*06	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	17985	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
04	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
*06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

01	7595	X	7264	-0-	-331	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6163	-0-	-697	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6586	-0-	-1009	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6917	-0-	-343	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7062	-0-	-192	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6752	-0-	-268	-0-	6752	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

01	13950	X	10390	-0-	-3560	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	3520	-0-	-7848	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	4064	-0-	-3686	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	5884	-0-	-4166	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
05	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
*06	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12936	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

01	12958	X	12543	-0-	-415	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	10694	-0-	-1262	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11324	-0-	-1913	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	10824	-0-	-1986	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10860	-0-	-1695	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9571	-0-	-2579	-0-	9571	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

01	15500	X	6186	-0-	-9314	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	3873	-0-	-10015	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	6257	-0-	-6856	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	5176	-0-	-7514	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	4043	-0-	-8822	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4125	-0-	-1935	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

01	19344	X	16513	-0-	-2831	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	15430	-0-	-2042	-0-	15430	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	17274	-0-	-1853	-0-	17274	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	16050	-0-	-2190	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	14500	-0-	-3015	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
*06	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	18569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10881	X	9463	-0-	-1418	-0-	9431	2	32	9	N	29					210
02	9828	X	8392	-0-	-1436	-0-	8360	2	32	9	N	29					239
03	9951	X	8379	-0-	-1572	-0-	8351	2	28	9	N	25	189	1			75
04	9630	X	7200	-0-	-2430	-0-	7180	2	20	9	N	18					93
05	9951	X	8104	-0-	-1847	-0-	8083	2	21	9	N	19					112
*06	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11388	2	26	9	N	24					136

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					N	-0-					-0-
03	6913	X	241	-0-	-6672	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4982	-0-	-1708	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
*06	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

01	12090	X	711	-0-	-11379	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
03	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
04	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	11174	-0-	-420	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	7543	-0-	-4997	-0-	7543	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

01	14384	X	5666	-0-	-8718	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4251	-0-	-649	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4996	-0-	-494	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	3875	-0-	-1798	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
*06	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	7113	-0-	-2883	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
03	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
04	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10997	-0-	-70	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11066	-0-	-1354	-0-	11066	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
03	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
*06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16926	X	14667	-0-	-2259	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
02	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13915	-0-	-1554	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	12417	-0-	-2553	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	12973	-0-	-2496	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12291	-0-	-1899	-0-	12291	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13671	X	13050	-0-	-621	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
02	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
03	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
04	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
05	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	14016	-0-	-144	-0-	14016	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

01	4867	X	4167	-0-	-700	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3612	-0-	-504	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3924	-0-	-137	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3738	-0-	-282	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

01	9455	X	7164	-0-	-2291	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6428	-0-	-320	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6755	-0-	-716	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
05	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
*06	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

01	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
02	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	5146	-0-	-3164	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	6468	-0-	-2925	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	6082	-0-	-3008	-0-	6082	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

01	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3091	-0-	-465	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3336	-0-	-508	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3256	-0-	-314	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

01	10664	X	10398	-0-	-266	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9200	-0-	-320	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9866	-0-	-457	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9582	-0-	-468	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9493	-0-	-892	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9434	-0-	-616	-0-	9434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3103	-0-	303	303	3103	2			N	-0-					-0-
03	2353	N	2050	-0-	-303	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

01	13578	X	9331	-0-	-4247	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	10229	-0-	-1923	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11646	-0-	-351	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11247	-0-	-363	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11725	-0-	-272	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
*06	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

01	15965	X	13811	-0-	-2154	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	12393	-0-	-1943	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	13967	-0-	-1905	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	13600	-0-	-1760	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14240	-0-	-578	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
*06	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

01	6107	X	5480	-0-	-627	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4669	-0-	-511	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	3711	-0-	-1962	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	408	-0-	-6372	-0-	408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	24826	2			N	-0-					-0-
05	19131	X	19131	-0-	-0-	-0-	19131	2			N	-0-					-0-
*06	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17284	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					4
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2430	2	23	9	N	21	18	1			7
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					7
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2879	2	6	9	N	5					12
05	3100	N	3157	-0-	57	57	3156	2	1	9	N	1					13
*06	3000	N	3363	-0-	363	420	3363	2			N	-0-					13

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

01	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9219	-0-	-701	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9292	-0-	-548	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9583	-0-	-585	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9087	-0-	-753	-0-	9087	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

01	26753	X	25014	-0-	-1739	-0-	25014	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	22786	-0-	-818	-0-	22786	2			N	-0-					-0-
03	26133	X	24723	-0-	-1410	-0-	24723	2			N	-0-					-0-
04	25290	X	23886	-0-	-1404	-0-	23886	2			N	-0-					-0-
05	25482	X	23981	-0-	-1501	-0-	23981	2			N	-0-					-0-
06	24420	X	22228	-0-	-2192	-0-	22228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14973	X	14909	-0-	-64	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	11737	-0-	-2571	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	13134	-0-	-2707	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	12598	-0-	-2732	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	13303	-0-	-2228	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	13079	-0-	-1351	-0-	13079	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13733	X	13256	-0-	-477	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11467	-0-	-769	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	10498	-0-	-3049	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	9758	-0-	-3112	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	10064	-0-	-3204	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	8402	-0-	-4438	-0-	8402	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11067	X	5474	-0-	-5593	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8821	-0-	-755	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
03	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
04	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8142	-0-	-1623	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9788	-0-	-802	-0-	9788	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11005	X	10421	-0-	-584	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8691	-0-	-1249	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10069	-0-	-936	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9376	-0-	-1274	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9158	-0-	-1847	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7790	-0-	-2290	-0-	7790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12462	X	12066	-0-	-396	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10289	-0-	-771	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11198	-0-	-1047	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10968	-0-	-702	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10560	-0-	-1499	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10313	-0-	-1357	-0-	10313	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

01	15252	X	14271	-0-	-981	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	12706	-0-	-1070	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	12571	-0-	-2681	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	10634	-0-	-3556	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	11363	-0-	-3052	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	10885	-0-	-2915	-0-	10885	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

01	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

01	17918	X	16272	-0-	-1646	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	11159	-0-	-5025	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
03	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15502	-0-	-1418	-0-	15502	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	15207	-0-	-2153	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	14874	-0-	-3066	-0-	14874	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

01	3100	N	2184	-0-	-916	301	2184	2			N	-0-					-0-
02	3387	X	3086	-0-	-301	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	887	-0-	-2053	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9393	X	8291	-0-	-1102	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	5964	-0-	-2520	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7062	-0-	-1742	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	5478	-0-	-3042	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	6464	-0-	-2216	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6225	-0-	-1785	-0-	6225	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1340	-0-	1340	1340	1340	2			N	-0-					-0-
05	15323	X	13983	-0-	-1340	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
*06	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13883	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1313	-0-	-1067	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1472	-0-	-2248	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2108	-0-	-1492	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
*06	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	16087	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
02	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
05	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
*06	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20274	X	16921	-0-	-3353	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	16259	-0-	-877	-0-	16259	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	17382	-0-	-784	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	16951	-0-	-299	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
05	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
*06	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	18450	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10044	X	9984	-0-	-60	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
02	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9517	-0-	-372	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9165	-0-	-495	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9215	-0-	-798	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	6416	-0-	-3274	-0-	6416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10333	-0-	-223	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11721	-0-	-462	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11002	-0-	-788	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10966	-0-	-1217	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10501	-0-	-1019	-0-	10501	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8432	X	7028	-0-	-1404	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
02	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
03	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7039	-0-	-191	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8325	-0-	-634	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7663	-0-	-1547	-0-	7663	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
02	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
03	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7852	-0-	-1928	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9742	-0-	-798	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9116	-0-	-1084	-0-	9116	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6634	X	6580	-0-	-54	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	4126	-0-	-2874	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6798	-0-	-952	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	4224	-0-	-3276	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	4963	-0-	-1981	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4211	-0-	-2359	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	32209	X	27325	-0-	-4884	-0-	27325	2			N	-0-					-0-
02	28056	X	26110	-0-	-1946	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
03	30876	X	29212	-0-	-1664	-0-	29212	2			N	-0-					-0-
04	28920	X	27825	-0-	-1095	-0-	27825	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	28105	-0-	-818	-0-	28105	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	26995	-0-	-1265	-0-	26995	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14601	X	13701	-0-	-900	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
02	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12913	-0-	-634	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	10961	-0-	-2299	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	11306	-0-	-2427	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12147	-0-	-1143	-0-	12147	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9207	X	8734	-0-	-473	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7917	-0-	-399	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
03	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8692	-0-	-98	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8022	-0-	-751	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8497	-0-	-653	-0-	8497	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

01	5456	X	4542	-0-	-914	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3811	-0-	-1117	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4340	-0-	-1116	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4731	-0-	-369	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4390	-0-	-291	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3801	-0-	-609	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

01	8401	X	7791	-0-	-610	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6840	-0-	-636	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6996	-0-	-1281	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7598	-0-	-112	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7612	-0-	-169	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6978	-0-	-552	-0-	6978	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

01	5580	X	4914	-0-	-666	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4386	-0-	-346	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4532	-0-	-707	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4049	-0-	-721	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4151	-0-	-778	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4002	-0-	-768	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 10551 - 16233

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15655	X	15566	-0-	-89	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
02	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
03	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
04	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	16871	-0-	-768	-0-	16871	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	16201	-0-	-869	-0-	16201	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	12920	-0-	9920	9920	12920	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	18182	-0-	15082	25002	18182	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	18162	-0-	15162	40164	18162	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16833	X	14778	-0-	-2055	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	13110	-0-	-2094	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14074	-0-	-2759	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13887	-0-	-963	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14342	-0-	-476	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	13132	-0-	-1178	-0-	13132	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11780	X	4964	-0-	-6816	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	9393	-0-	-1611	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	8963	-0-	-3220	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	7174	-0-	-4616	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8265	-0-	-2120	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	3860	-0-	-6190	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12090	X	10415	-0-	-1675	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9081	-0-	-439	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10454	-0-	-86	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9809	-0-	-271	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	10314	-0-	-102	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9465	-0-	-645	-0-	9465	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6045	X	1955	-0-	-4090	-0-	1955	2			Y	-0-					22
02	5488	X	4829	-0-	-659	-0-	4829	2			Y	-0-					22
03	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			Y	-0-					22
04	5880	X	4106	-0-	-1774	-0-	4106	2			Y	-0-					22
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			Y	-0-					22
*06	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			Y	-0-					22

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12896	X	11101	-0-	-1795	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	9853	-0-	-1795	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10202	-0-	-1950	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9059	-0-	-1981	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10243	-0-	-855	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9035	-0-	-1705	-0-	9035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

01	9920	X	8939	-0-	-981	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	6944	-0-	-2016	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8416	-0-	-1504	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7243	-0-	-1757	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	7813	-0-	-1270	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7754	-0-	-886	-0-	7754	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

01	12028	X	10837	-0-	-1191	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9668	-0-	-748	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10574	-0-	-958	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9887	-0-	-1273	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10018	-0-	-1080	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9073	-0-	-1427	-0-	9073	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

01	15562	X	14896	-0-	-666	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	13761	-0-	-183	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	14913	-0-	-525	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13578	-0-	-1272	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	13011	-0-	-2210	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	13499	-0-	-1231	-0-	13499	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

01	6200	X	5492	-0-	-708	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4611	-0-	-989	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5015	-0-	-1185	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4836	-0-	-1164	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4215	-0-	-1830	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4418	-0-	-892	-0-	4418	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

01	5084	X	4651	-0-	-433	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4282	-0-	-170	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4742	-0-	-1	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4581	-0-	-9	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4092	X	2648	-0-	-1444	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2394	-0-	-1302	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2435	-0-	-1347	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2601	-0-	-519	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	719	-0-	-1947	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1761	-0-	-819	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

01	11997	X	10603	-0-	-1394	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	8633	-0-	-2203	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10229	-0-	-1768	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10167	-0-	-603	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	10388	-0-	-214	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	10113	-0-	-147	-0-	10113	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

01	5859	X	4988	-0-	-871	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3926	-0-	-1058	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4473	-0-	-642	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4494	-0-	-336	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4800	-0-	-30	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

01	16368	X	16033	-0-	-335	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	13961	-0-	-1075	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15914	-0-	-733	-0-	15914	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	15390	-0-	-720	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	15282	-0-	-1024	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	15117	-0-	-393	-0-	15117	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	9244	-0-	6244	6244	9244	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8630	-0-	5530	11774	8630	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	7865	-0-	4865	16639	7865	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

01	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7746	-0-	-94	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8696	-0-	-201	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8396	-0-	-214	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8583	-0-	-314	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8258	-0-	-322	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10106	X	8718	-0-	-1388	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7498	-0-	-986	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7773	-0-	-1279	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7447	-0-	-983	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	6502	-0-	-2209	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6830	-0-	-1600	-0-	6830	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3061	-0-	-243	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2496	-0-	-1162	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2637	-0-	-903	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2320	-0-	-1121	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2546	-0-	-724	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14446	X	12450	-0-	-1996	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	9902	-0-	-3146	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11437	-0-	-1056	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10649	-0-	-1441	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9693	-0-	-2800	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10760	-0-	-1300	-0-	10760	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
03	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
04	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
05	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
*06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
04	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*06	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

01	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
02	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8455	-0-	-185	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	7124	-0-	-2486	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	6353	-0-	-2947	-0-	6353	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

01	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5492	-0-	-2103	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	4665	-0-	-2835	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	5801	-0-	-2383	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6355	-0-	-1565	-0-	6355	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	29295	X	25462	-0-	-3833	-0-	25462	2			N	-0-					-0-
02	25714	X	25714	-0-	-0-	-0-	25714	2			N	-0-					-0-
03	28334	X	24692	-0-	-3642	-0-	24692	2			N	-0-					-0-
04	27420	X	26270	-0-	-1150	-0-	26270	2			N	-0-					-0-
05	28458	X	26581	-0-	-1877	-0-	26581	2			N	-0-					-0-
06	27540	X	25761	-0-	-1779	-0-	25761	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8959	X	8467	-0-	-492	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7291	-0-	-801	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7968	-0-	-495	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7393	-0-	-857	-0-	7393	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16089	X	15779	-0-	-310	-0-	15779	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	12008	-0-	-3084	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	13551	-0-	-3158	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14084	-0-	-2086	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	13316	-0-	-2463	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	12249	-0-	-3021	-0-	12249	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
05	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
*06	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

01	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
02	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
03	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	14296	-0-	-824	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	14455	-0-	-1479	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13794	-0-	-1626	-0-	13794	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

01	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
02	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
03	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
04	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8482	-0-	-368	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

01	10385	X	6320	-0-	-4065	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	6195	-0-	-2933	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	6538	-0-	-3568	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	6852	-0-	-2358	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
05	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
*06	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12090	X	9603	-0-	-2487	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9293	-0-	-1263	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	8046	-0-	-2618	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
04	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
05	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
*06	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11843	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7099	X	4213	-0-	-2886	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	3300	-0-	-3112	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3511	-0-	-488	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2939	-0-	-1141	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2848	-0-	-1368	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	1929	-0-	-2151	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	8688	-0-	-5984	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	8606	-0-	-8413	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	11488	-0-	-5192	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	11709	-0-	-5527	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	10012	-0-	-6668	-0-	10012	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7285	X	3911	-0-	-3374	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	2689	-0-	-3891	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	1657	-0-	-5628	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	1602	-0-	-4188	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	1544	-0-	-4005	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1197	-0-	-2583	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	43	-0-	-237	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

01	10292	X	9610	-0-	-682	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9485	-0-	-342	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8475	-0-	-1035	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8543	-0-	-1718	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8312	-0-	-1618	-0-	8312	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

01	8029	X	7584	-0-	-445	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7007	-0-	-245	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7886	-0-	-143	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7565	-0-	-145	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
05	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
*06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
*06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

01	3503	X	354	-0-	-3149	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1443	-0-	-237	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
*06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

01	12338	X	11574	-0-	-764	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	10342	-0-	-802	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11162	-0-	-990	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10591	-0-	-599	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10224	-0-	-1339	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9787	-0-	-1403	-0-	9787	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

01	15283	X	14142	-0-	-1141	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12780	-0-	-1024	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	14039	-0-	-717	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13171	-0-	-989	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	14294	-0-	-276	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13273	-0-	-407	-0-	13273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16120	X	15693	-0-	-427	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
02	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	15168	-0-	-673	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	14832	-0-	-468	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	15219	-0-	-963	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	14679	-0-	-981	-0-	14679	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

01	12214	X	8585	-0-	-3629	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12135	-0-	-745	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11954	-0-	-2306	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	9523	-0-	-4277	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	7291	-0-	-6132	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	10750	-0-	-2240	-0-	10750	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

01	8215	X	7847	-0-	-368	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6593	-0-	-715	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6810	-0-	-1157	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7048	-0-	-662	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6880	-0-	-963	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6820	-0-	-770	-0-	6820	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
04	4841	X	4777	-0-	-64	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
*06	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

01	10137	X	9984	-0-	-153	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8648	-0-	-508	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
04	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
05	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
*06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

01	29915	X	26870	-0-	-3045	-0-	26870	2			N	-0-					-0-
02	26180	X	25868	-0-	-312	-0-	25868	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	28383	-0-	-602	-0-	28383	2			N	-0-					-0-
04	26886	X	26886	-0-	-0-	-0-	26886	2			N	-0-					-0-
05	28644	X	23850	-0-	-4794	-0-	23850	2			N	-0-					-0-
06	27720	X	18073	-0-	-9647	-0-	18073	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

01	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
*06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

01	7781	X	2372	-0-	-5409	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	491	-0-	-6537	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	93	-0-	-5518	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
05	5611	X	307	-0-	-5304	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

01	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
*06	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7781	X	3367	-0-	-4414	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	1003	-0-	-7901	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
04	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					-0-
05	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18352	X	18176	-0-	-176	-0-	18176	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	15929	-0-	-647	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	17347	-0-	-788	-0-	17347	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	16532	-0-	-1048	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	16511	-0-	-1655	-0-	16511	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	16075	-0-	-1505	-0-	16075	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11377	X	9386	-0-	-1991	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9033	-0-	-1243	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9699	-0-	-779	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9513	-0-	-627	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9796	-0-	-217	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8968	-0-	-722	-0-	8968	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6231	X	5753	-0-	-478	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4720	-0-	-1635	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5313	-0-	-837	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6212	-0-	-856	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5838	-0-	-1002	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15500	X	15110	-0-	-390	-0-	15110	2			N	-0-					-0-
02	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14376	-0-	-1124	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	8170	-0-	-6590	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	14762	-0-	-1110	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	13228	-0-	-2132	-0-	13228	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21142	X	19550	-0-	-1592	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	17488	-0-	-376	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	18687	-0-	-1091	-0-	18687	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	10635	-0-	-8295	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	16411	-0-	-3150	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	14526	-0-	-4404	-0-	14526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25513	X	22875	-0-	-2638	-0-	22875	2			N	-0-					-0-
02	23044	X	20010	-0-	-3034	-0-	20010	2			N	-0-					-0-
03	23219	X	18591	-0-	-4628	-0-	18591	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	18845	-0-	-3625	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	17135	-0-	-5743	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	17901	-0-	-4239	-0-	17901	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

01	16616	X	15246	-0-	-1370	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	13269	-0-	-1739	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	14656	-0-	-1650	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14298	-0-	-1302	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	13416	-0-	-2239	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	13586	-0-	-1174	-0-	13586	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

01	14384	X	13544	-0-	-840	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11961	-0-	-975	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13290	-0-	-1032	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	13034	-0-	-376	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	11168	-0-	-2689	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	10301	-0-	-2809	-0-	10301	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

01	6603	X	6589	-0-	-14	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5814	-0-	-654	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6600	-0-	-592	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5324	-0-	-1636	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	4852	-0-	-2340	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4935	-0-	-1455	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

01	26350	X	24487	-0-	-1863	-0-	24487	2			N	-0-					-0-
02	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	24073	2			N	-0-					-0-
03	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-	25845	2			N	-0-					-0-
04	24946	X	24946	-0-	-0-	-0-	24946	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	25061	-0-	-1599	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	23579	-0-	-2221	-0-	23579	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3965	-0-	965	965	3965	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

01	11098	X	10362	-0-	-736	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	8629	-0-	-1395	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9180	-0-	-1794	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9936	-0-	-474	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	8879	-0-	-1847	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	7229	-0-	-2791	-0-	7229	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10384	-0-	-788	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12246	-0-	-1115	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	11595	-0-	-1335	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	11605	-0-	-1756	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
*06	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

01	2511	X	871	-0-	-1640	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	X	30	-0-	-1613	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

01	27156	X	24370	-0-	-2786	-0-	24370	2			N	-0-					-0-
02	24192	X	23816	-0-	-376	-0-	23816	2			N	-0-					-0-
03	26381	X	25719	-0-	-662	-0-	25719	2			N	-0-					-0-
04	25230	X	24190	-0-	-1040	-0-	24190	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	25019	-0-	-1362	-0-	25019	2			N	-0-					-0-
06	25530	X	22182	-0-	-3348	-0-	22182	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 10075 - 13770

01	26908	X	23627	-0-	-3281	-0-	23627	2			N	-0-					-0-
02	24304	X	21084	-0-	-3220	-0-	21084	2			N	-0-					-0-
03	26908	X	22422	-0-	-4486	-0-	22422	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	21282	-0-	-3468	-0-	21282	2			N	-0-					-0-
05	24397	X	21535	-0-	-2862	-0-	21535	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	20742	-0-	-2118	-0-	20742	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

01	20119	X	18759	-0-	-1360	-0-	18759	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	16554	-0-	-1618	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	17593	-0-	-1782	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	16954	-0-	-1796	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	17168	-0-	-1866	-0-	17168	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	16624	-0-	-1526	-0-	16624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	44981	X	41948	-0-	-3033	-0-	41948	2			N	-0-					-0-
02	40628	X	35658	-0-	-4970	-0-	35658	2			N	-0-					-0-
03	43679	X	37534	-0-	-6145	-0-	37534	2			N	-0-					-0-
04	41280	X	32319	-0-	-8961	-0-	32319	2			N	-0-					-0-
05	42129	X	36380	-0-	-5749	-0-	36380	2			N	-0-					-0-
06	40590	X	35678	-0-	-4912	-0-	35678	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18879	X	18284	-0-	-595	-0-	18284	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	15916	-0-	-1136	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	17495	-0-	-1384	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	11044	-0-	-6656	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	17963	-0-	-327	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	16806	-0-	-894	-0-	16806	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	17751	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	15041	-0-	-191	-0-	15041	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	15310	-0-	-1554	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	16432	-0-	-728	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	17619	-0-	-113	-0-	17619	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	14914	-0-	-2246	-0-	14914	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18321	X	16848	-0-	-1473	-0-	16848	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	14868	-0-	-1092	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	15548	-0-	-2122	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	14935	-0-	-2165	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	13953	-0-	-2880	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	13324	-0-	-2966	-0-	13324	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15283	X	12298	-0-	-2985	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
02	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13992	-0-	-1291	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	13555	-0-	-785	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	14250	-0-	-1963	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13717	-0-	-1973	-0-	13717	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	43710	X	41124	-0-	-2586	-0-	41124	2			N	-0-					-0-
02	38640	X	36765	-0-	-1875	-0-	36765	2			N	-0-					-0-
03	42780	X	39928	-0-	-2852	-0-	39928	2			N	-0-					-0-
04	40470	X	37997	-0-	-2473	-0-	37997	2			N	-0-					-0-
05	41819	X	36728	-0-	-5091	-0-	36728	2			N	-0-					-0-
06	39810	X	36356	-0-	-3454	-0-	36356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21669	X	20606	-0-	-1063	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	18536	-0-	-1036	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	20065	-0-	-1604	-0-	20065	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	18908	-0-	-2062	-0-	18908	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	19529	-0-	-1396	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	16831	-0-	-3119	-0-	16831	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

01	20553	X	17485	-0-	-3068	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	15214	-0-	-2454	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	13280	-0-	-6281	-0-	13280	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	12104	-0-	-6736	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	10219	-0-	-8660	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	11766	-0-	-5154	-0-	11766	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

01	3503	X	2926	-0-	-577	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2379	-0-	-785	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1886	-0-	-1617	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
*06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

01	21018	X	12479	-0-	-8539	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	12652	-0-	-6332	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	16725	-0-	-4293	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	14406	-0-	-5544	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	3670	-0-	-14372	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	5891	-0-	-10309	-0-	5891	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

01	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	7085	-0-	-6607	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	13556	-0-	-1944	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	13965	-0-	-1695	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14917	-0-	-1265	-0-	14917	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	9583	-0-	-6077	-0-	9583	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9889	X	9543	-0-	-346	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	6413	-0-	-2827	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9153	-0-	-747	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8920	-0-	-1340	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	15132	-0-	12132	12132	15132	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	43462	X	40683	-0-	-2779	-0-	40683	2			N	-0-					-0-
02	38528	X	36173	-0-	-2355	-0-	36173	2			N	-0-					-0-
03	42656	X	39401	-0-	-3255	-0-	39401	2			N	-0-					-0-
04	40590	X	37449	-0-	-3141	-0-	37449	2			N	-0-					-0-
05	41571	X	36310	-0-	-5261	-0-	36310	2			N	-0-					-0-
06	39360	X	34503	-0-	-4857	-0-	34503	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23095	X	22077	-0-	-1018	-0-	22077	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	19645	-0-	-2167	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
03	24149	X	18085	-0-	-6064	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
04	23370	X	18138	-0-	-5232	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	20565	-0-	-1507	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	19241	-0-	-2119	-0-	19241	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12090	X	11596	-0-	-494	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9893	-0-	-1027	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11482	-0-	-608	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10836	-0-	-534	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10905	-0-	-689	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10428	-0-	-792	-0-	10428	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

01	25265	X	17621	-0-	-7644	-0-	17621	2			Y	-0-					-0-
02	22148	X	19734	-0-	-2414	-0-	19734	2			Y	-0-					-0-
03	23994	X	23261	-0-	-733	-0-	23261	2			Y	-0-					-0-
04	22710	X	21562	-0-	-1148	-0-	21562	2			Y	-0-					-0-
05	21855	X	21708	-0-	-147	-0-	21708	2			Y	-0-					-0-
06	20610	X	19708	-0-	-902	-0-	19708	2			Y	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

01	15190	X	11441	-0-	-3749	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	11049	-0-	-2671	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	11495	-0-	-2331	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11317	-0-	-1283	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
05	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
*06	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

01	37076	X	34028	-0-	-3048	-0-	34028	2			N	-0-					-0-
02	32480	X	29781	-0-	-2699	-0-	29781	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	32505	-0-	-1874	-0-	32505	2			N	-0-					-0-
04	33270	X	32350	-0-	-920	-0-	32350	2			N	-0-					-0-
05	34038	X	33229	-0-	-809	-0-	33229	2			N	-0-					-0-
06	32940	X	32209	-0-	-731	-0-	32209	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

01	17081	X	14613	-0-	-2468	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	14278	-0-	-366	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	15965	2			N	-0-					-0-
04	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	15425	-0-	-385	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	13834	-0-	-1616	-0-	13834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3545	-0-	-1663	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	1710	-0-	-4056	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7440	X	5481	-0-	-1959	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3200	-0-	-2260	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	2228	-0-	-3104	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	180	-0-	-5130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	114	-0-	-5373	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	65	-0-	-5245	-0-	65	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-	18017	2			N	-0-					-0-
02	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13413	-0-	-940	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	8079	-0-	-9351	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	3	-0-	-18008	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
02	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
03	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
04	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	17367	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	16610	-0-	-68	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	15251	-0-	-889	-0-	15251	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	42408	X	40380	-0-	-2028	-0-	40380	2			N	-0-					-0-
02	38223	X	38223	-0-	-0-	-0-	38223	2			N	-0-					-0-
03	42191	X	41184	-0-	-1007	-0-	41184	2			N	-0-					-0-
04	40110	X	39177	-0-	-933	-0-	39177	2			N	-0-					-0-
05	42315	X	39652	-0-	-2663	-0-	39652	2			N	-0-					-0-
06	40950	X	37333	-0-	-3617	-0-	37333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25110	X	24817	-0-	-293	-0-	24817	2			N	-0-					-0-
02	22381	X	22381	-0-	-0-	-0-	22381	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	23834	-0-	-594	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	21866	-0-	-2164	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	22827	-0-	-2004	-0-	22827	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	21766	-0-	-2264	-0-	21766	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3131	X	2673	-0-	-458	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	896	-0-	-2018	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11997	X	9948	-0-	-2049	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9691	-0-	-1145	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11304	-0-	-383	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9195	-0-	-675	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	5662	-0-	-5064	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	5067	-0-	-5883	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7068	X	7061	-0-	-7	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6440	-0-	-112	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6917	-0-	-337	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6888	-0-	-132	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
05	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
*06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	30194	X	27683	-0-	-2511	-0-	27683	2			N	-0-					-0-
02	26264	X	24511	-0-	-1753	-0-	24511	2			N	-0-					-0-
03	29078	X	26533	-0-	-2545	-0-	26533	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	25275	-0-	-2295	-0-	25275	2			N	-0-					-0-
05	28086	X	25492	-0-	-2594	-0-	25492	2			N	-0-					-0-
06	26790	X	22691	-0-	-4099	-0-	22691	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16678	X	10143	-0-	-6535	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	13810	-0-	-1254	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	4982	-0-	-11696	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
05	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
06	14790	X	13102	-0-	-1688	-0-	13102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

01	2480	X	2243	-0-	-237	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2925	-0-	-705	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

01	682	X	9	-0-	-673	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

01	13950	X	12396	-0-	-1554	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	10977	-0-	-1343	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11622	-0-	-1460	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11843	-0-	-487	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	11973	-0-	-582	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11615	-0-	-385	-0-	11615	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

01	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
02	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-					-0-
03	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					-0-
04	14580	X	-0-	-0-	-14580	-0-					N	-0-					-0-
05	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
*06	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

01	16089	X	13459	-0-	-2630	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	12725	-0-	-1807	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
03	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
04	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
05	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14245	-0-	-1085	-0-	14245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13113	X	9564	-0-	-3549	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	8604	-0-	-2512	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	9606	-0-	-2422	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
04	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
*06	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

01	12152	X	10841	-0-	-1311	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9741	-0-	-1235	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10931	-0-	-570	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10377	-0-	-123	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10246	-0-	-604	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
*06	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*06	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16678	X	10298	-0-	-6380	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	9767	-0-	-3701	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	10392	-0-	-3310	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10407	-0-	-903	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11164	-0-	-523	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
*06	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	26991	X	26991	-0-	-0-	-0-	26991	2			N	-0-					-0-
02	24907	X	24907	-0-	-0-	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
03	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	27281	2			N	-0-					-0-
04	26130	X	25915	-0-	-215	-0-	25915	2			N	-0-					-0-
05	27590	X	26386	-0-	-1204	-0-	26386	2			N	-0-					-0-
06	26700	X	24653	-0-	-2047	-0-	24653	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11501	X	7042	-0-	-4459	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	6693	-0-	-3695	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	8685	-0-	-2382	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9617	-0-	-283	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
05	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
*06	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	15992	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	14434	-0-	-126	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	15402	-0-	-997	-0-	15402	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	14418	-0-	-1452	-0-	14418	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	14932	-0-	-1467	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	13743	-0-	-1737	-0-	13743	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
02	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	21824	-0-	-0-	-0-	21824	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	16404	-0-	-1746	-0-	16404	2			N	-0-					-0-
05	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	20796	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	16024	-0-	-2126	-0-	16024	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11160	X	8057	-0-	-3103	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
02	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
03	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	227	-0-	-7573	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	-0-	-0-	-14942	-0-					N	-0-					-0-
06	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

01	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8498	-0-	-378	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7694	-0-	-1699	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7328	-0-	-2302	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	7947	-0-	-2004	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7640	-0-	-1990	-0-	7640	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

01	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
02	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
03	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
04	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

01	42439	X	35987	-0-	-6452	-0-	35987	2			N	-0-					-0-
02	38332	X	31156	-0-	-7176	-0-	31156	2			N	-0-					-0-
03	42439	X	33805	-0-	-8634	-0-	33805	2			N	-0-					-0-
04	39420	X	31176	-0-	-8244	-0-	31176	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	31921	-0-	-8751	-0-	31921	2			N	-0-					-0-
06	34830	X	30747	-0-	-4083	-0-	30747	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

01	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6391	-0-	-945	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6157	-0-	-1965	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5781	-0-	-2079	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5506	-0-	-2244	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6683	-0-	-757	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

*07	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					31
*08	10106	X	9400	-0-	-706	-0-	9400	2			N	-0-					31
*09	9780	X	8604	-0-	-1176	-0-	8604	2			N	-0-					31
*10	10788	X	6798	-0-	-3990	-0-	6798	2			N	-0-					31
*11	10440	X	4441	-0-	-5999	-0-	4441	2			N	-0-					31
*12	10788	X	5095	-0-	-5693	-0-	5095	2			N	-0-					31
*01	9393	X	4126	-0-	-5267	-0-	4126	2			N	-0-					31
*02	8036	X	4181	-0-	-3855	-0-	4181	2			N	-0-					31
*03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					31
*04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7094	2	1	9	N	1					32
*05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					32
06	7260	X	4421	-0-	-2839	-0-	4421	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5301	X	4531	-0-	-770	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3633	-0-	-931	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	516	-0-	-4351	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	397	-0-	-4313	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4500	-0-	-367	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3221	-0-	-1159	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10137	X	9654	-0-	-483	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8496	-0-	-660	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
03	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
04	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
05	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
*06	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	15210	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
*06	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	15940	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9827	X	9408	-0-	-419	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8361	-0-	-263	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8278	-0-	-1270	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7725	-0-	-1455	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7886	-0-	-1507	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7265	-0-	-1825	-0-	7265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12059	X	11007	-0-	-1052	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9912	-0-	-980	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	11042	-0-	-211	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10283	-0-	-607	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	11030	-0-	-223	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
*06	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

01	29543	X	-0-	-0-	-29543	-0-					N	-0-					-0-
02	26684	X	-0-	-0-	-26684	-0-					N	-0-					-0-
03	29543	X	10103	-0-	-19440	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	-0-	-0-	-26160	-0-					N	-0-					-0-
05	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
*06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

01	6262	X	5122	-0-	-1140	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4940	-0-	-436	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5032	-0-	-920	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4857	-0-	-903	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4606	-0-	-1284	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4550	-0-	-730	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

01	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5563	-0-	-1007	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	3360	-0-	-3540	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
*06	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12958	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

01	4402	X	3982	-0-	-420	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3235	-0-	-181	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3343	-0-	-1524	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	1923	-0-	-2787	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	2115	-0-	-2752	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	892	-0-	-2948	-0-	892	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

01	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2671	-0-	-801	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2970	-0-	-626	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2901	-0-	-849	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2924	-0-	-951	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3074	-0-	-676	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

01	25730	X	19775	-0-	-5955	-0-	19775	2			N	-0-					-0-
02	19012	X	15474	-0-	-3538	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	18032	-0-	-3017	-0-	18032	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	16521	-0-	-3849	-0-	16521	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	18712	-0-	-1066	-0-	18712	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	18536	-0-	-604	-0-	18536	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

01	13361	X	13164	-0-	-197	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
02	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
03	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
04	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16307	2			N	-0-					-0-
05	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	14509	-0-	-341	-0-	14509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

01	16957	X	16250	-0-	-707	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	14931	-0-	-385	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15624	-0-	-1054	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					-0-
05	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					-0-
06	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

01	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
02	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	19300	2			N	-0-					-0-
03	21425	X	21425	-0-	-0-	-0-	21425	2			N	-0-					-0-
04	21623	X	21623	-0-	-0-	-0-	21623	2			N	-0-					-0-
05	23519	X	23519	-0-	-0-	-0-	23519	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	19009	-0-	-1091	-0-	19009	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

01	15531	X	13191	-0-	-2340	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11479	-0-	-2605	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	12279	-0-	-3314	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	12253	-0-	-2837	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12477	-0-	-729	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11450	-0-	-1330	-0-	11450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10974	X	10410	-0-	-564	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9517	-0-	-199	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9999	-0-	-758	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9446	-0-	-964	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9814	-0-	-726	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9352	-0-	-848	-0-	9352	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25203	X	23541	-0-	-1662	-0-	23541	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	21903	-0-	-441	-0-	21903	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	23809	-0-	-712	-0-	23809	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	21558	-0-	-1932	-0-	21558	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	22829	-0-	-1413	-0-	22829	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	21002	-0-	-2458	-0-	21002	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	259	-0-	-1589	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6417	X	6240	-0-	-177	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5549	-0-	-247	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5805	-0-	-302	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5594	-0-	-436	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5936	-0-	-295	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5800	-0-	-230	-0-	5800	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	30132	X	28570	-0-	-1562	-0-	28570	2			N	-0-					-0-
02	27160	X	25900	-0-	-1260	-0-	25900	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	23123	-0-	-6668	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
04	27660	X	24612	-0-	-3048	-0-	24612	2			N	-0-					-0-
05	28675	X	25545	-0-	-3130	-0-	25545	2			N	-0-					-0-
06	27750	X	25382	-0-	-2368	-0-	25382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14446	X	13426	-0-	-1020	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	11896	-0-	-760	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12879	-0-	-885	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12367	-0-	-803	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	12934	-0-	-520	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12954	-0-	-36	-0-	12954	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

01	5828	X	4988	-0-	-840	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4545	-0-	-355	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4844	-0-	-76	-0-	4844	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

01	13857	X	10964	-0-	-2893	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	9768	-0-	-1824	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10270	-0-	-394	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9986	-0-	-634	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10113	-0-	-861	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9646	-0-	-974	-0-	9646	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

01	10385	X	7657	-0-	-2728	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	4672	-0-	-2748	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	5657	-0-	-2558	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
04	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6294	-0-	-1363	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5637	-0-	-1773	-0-	5637	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

01	11873	X	6740	-0-	-5133	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	10662	-0-	-62	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10403	-0-	-1532	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	9658	-0-	-1892	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11449	-0-	-486	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10601	-0-	-829	-0-	10601	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

01	20708	X	15323	-0-	-5385	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	18157	-0-	-967	-0-	18157	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	19220	-0-	-1953	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	15957	-0-	-4533	-0-	15957	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	15478	-0-	-4982	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
06	19440	X	14890	-0-	-4550	-0-	14890	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

01	7037	X	1052	-0-	-5985	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	1728	-0-	-4628	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5300	-0-	-1737	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5031	-0-	-39	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	3868	-0-	-1262	-0-	3868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12927	X	6153	-0-	-6774	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	7655	-0-	-4021	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	6640	-0-	-6287	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
05	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7837	-0-	-353	-0-	7837	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18228	X	140	-0-	-18088	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	1134	-0-	-3178	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	1267	-0-	-3507	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	470	-0-	-2890	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	35278	X	23014	-0-	-12264	-0-	23014	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	18568	-0-	-13296	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
03	35278	X	23626	-0-	-11652	-0-	23626	2			N	-0-					-0-
04	33180	X	28217	-0-	-4963	-0-	28217	2			N	-0-					-0-
05	28007	X	28007	-0-	-0-	-0-	28007	2			N	-0-					-0-
*06	26405	X	26405	-0-	-0-	-0-	26405	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8194	-0-	-1270	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8121	-0-	-2884	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	6066	-0-	-4584	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	2697	-0-	-8308	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	4018	-0-	-5192	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8618	X	8042	-0-	-576	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7111	-0-	-673	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7703	-0-	-667	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7391	-0-	-709	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	5618	-0-	-2535	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6207	-0-	-1563	-0-	6207	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14384	X	13920	-0-	-464	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12734	-0-	-706	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14865	-0-	-15	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
04	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	15048	2			N	-0-					-0-
05	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
*06	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	15899	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

01	4712	X	4287	-0-	-425	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4039	-0-	-217	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1328	-0-	-2812	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					50
02	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					50
03	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					50
04	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					50
05	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					50
*06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8072	2	14	9	N	13					63

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	161	-0-	161	161	161	2			N	-0-					-0-
05	19670	X	19509	-0-	-161	-0-	19509	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	20371	-0-	17371	17371	20371	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

01	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
02	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14729	-0-	-306	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	15231	-0-	-489	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	14724	-0-	-1520	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	13807	-0-	-1913	-0-	13807	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

01	15097 X	8315	-0-	-6782	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
02	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
03	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
04	16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	16552	2			N	-0-					-0-
05	16523 X	16285	-0-	-238	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
06	15990 X	15436	-0-	-554	-0-	15436	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

01	17590 X	17590	-0-	-0-	-0-	17590	2			N	-0-					-0-
02	15680 X	15252	-0-	-428	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
03	17360 X	16419	-0-	-941	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
04	17010 X	9274	-0-	-7736	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
05	17577 X	15420	-0-	-2157	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
06	17010 X	12763	-0-	-4247	-0-	12763	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

01	14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
02	14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
03	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
04	16401 X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
05	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
*06	17361 X	17361	-0-	-0-	-0-	17361	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

01	16089 X	14400	-0-	-1689	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
02	14364 X	12961	-0-	-1403	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
03	15903 X	14500	-0-	-1403	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
04	14580 X	13668	-0-	-912	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
05	14694 X	14010	-0-	-684	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
06	14040 X	12913	-0-	-1127	-0-	12913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12679	X	11695	-0-	-984	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10406	-0-	-402	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11186	-0-	-780	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10886	-0-	-574	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11144	-0-	-543	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10950	-0-	-360	-0-	10950	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17577	X	16145	-0-	-1432	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
02	16268	X	16072	-0-	-196	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	11971	-0-	-6040	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	15481	-0-	-1949	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	15300	-0-	-2494	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	14055	-0-	-3165	-0-	14055	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15190	X	13322	-0-	-1868	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11786	-0-	-1010	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12680	-0-	-898	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12381	-0-	-759	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12580	-0-	-750	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	11778	-0-	-1122	-0-	11778	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	25277	2			N	-0-					-0-
05	33515	X	33515	-0-	-0-	-0-	33515	2			N	-0-					-0-
*06	28674	X	28674	-0-	-0-	-0-	28674	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11625	X	10731	-0-	-894	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9367	-0-	-1133	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10211	-0-	-1414	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	8211	-0-	-2499	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	4530	-0-	-6289	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	123	-0-	-10257	-0-	123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24676	X	23001	-0-	-1675	-0-	23001	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	20644	-0-	-1280	-0-	20644	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	22137	-0-	-1919	-0-	22137	2			N	-0-					-0-
04	23280	X	21277	-0-	-2003	-0-	21277	2			N	-0-					-0-
05	24882	X	24882	-0-	-0-	-0-	24882	2			N	-0-					-0-
*06	23743	X	23743	-0-	-0-	-0-	23743	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

01	10354	X	7848	-0-	-2506	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	5653	-0-	-3699	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	7529	-0-	-2825	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
04	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
05	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
*06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 11698 - 13700

01	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	295	-0-	-3935	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3594	-0-	-777	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2697	-0-	-1503	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

01	12493	X	11200	-0-	-1293	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
02	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
03	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
04	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	12836	-0-	-1393	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	11310	-0-	-2460	-0-	11310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

01	14043	X	13511	-0-	-532	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	12441	-0-	-383	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	13082	-0-	-1116	-0-	13082	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12497	-0-	-1243	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	11994	-0-	-1770	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	11286	-0-	-2034	-0-	11286	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
*06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

01	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	12647	-0-	-1073	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	14896	-0-	-1255	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14380	-0-	-1250	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	14902	-0-	-1249	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	12308	-0-	-2722	-0-	12308	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

01	4061	X	2460	-0-	-1601	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2926	-0-	-742	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2516	-0-	-334	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
*06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	1726	-0-	-1942	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
05	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
*06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

01	16988	X	16049	-0-	-939	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	14308	-0-	-532	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	15775	-0-	-345	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	15124	-0-	-476	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
05	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	16808	2			N	-0-					-0-
*06	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15971	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7947	-0-	-173	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8597	-0-	-455	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8324	-0-	-436	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8484	-0-	-568	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7929	-0-	-591	-0-	7929	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

01	12586	X	11729	-0-	-857	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
02	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10558	-0-	-881	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9895	-0-	-1445	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	5490	-0-	-6228	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	4230	-0-	-7110	-0-	4230	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

01	10230	X	7677	-0-	-2553	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	1248	-0-	-9364	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	1124	-0-	-10625	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	1202	-0-	-10168	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	5609	-0-	-4528	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	3112	-0-	-4328	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

01	1457	N	196	-0-	-1261	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	129	-0-	-1187	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	511	-0-	-946	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3568	-0-	568	568	3568	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5816	-0-	2716	3284	5816	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2857	-0-	-143	3141	2857	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

01	22289	X	20913	-0-	-1376	-0-	20913	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	19138	-0-	-294	-0-	19138	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	18796	-0-	-2718	-0-	18796	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	16632	-0-	-3978	-0-	16632	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	16642	-0-	-4562	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	16741	-0-	-3779	-0-	16741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	12507	-0-	-4013	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	13466	-0-	-5413	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	13452	-0-	-4818	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	13882	-0-	-4997	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	13226	-0-	-1984	-0-	13226	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

01	15004	X	13774	-0-	-1230	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	12499	-0-	-1053	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13508	-0-	-1496	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	12938	-0-	-892	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	12801	-0-	-1087	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	12793	-0-	-587	-0-	12793	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

01	4712	X	3850	-0-	-862	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3768	-0-	-488	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4081	-0-	-414	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3815	-0-	-475	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4038	-0-	-12	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

01	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
02	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
03	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	17854	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	17419	-0-	-1091	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	18273	-0-	-854	-0-	18273	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	16855	-0-	-1655	-0-	16855	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

01	11470	X	9287	-0-	-2183	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	5915	-0-	-4445	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	6458	-0-	-3245	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	6472	-0-	-2918	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	7736	-0-	-1967	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
*06	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17763	X	5437	-0-	-12326	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	5929	-0-	-2275	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4016	-0-	-1294	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4547	-0-	-2025	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	2215	-0-	-4145	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

01	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2026	-0-	-494	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2121	-0-	-545	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1777	-0-	-803	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	14	-0-	-2590	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16272	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

01	22413	X	20619	-0-	-1794	-0-	20619	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	18522	-0-	-966	-0-	18522	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	20062	-0-	-1514	-0-	20062	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	18776	-0-	-1744	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	17308	-0-	-3307	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	16285	-0-	-3665	-0-	16285	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

01	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	28727	2			N	-0-					-0-
02	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
03	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	25979	2			N	-0-					-0-
04	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	25637	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	13681	-0-	-8980	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
*06	22926	X	22926	-0-	-0-	-0-	22926	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

01	10788	X	5554	-0-	-5234	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	3606	-0-	-3254	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	3576	-0-	-2965	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3895	-0-	-1865	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5409	-0-	-543	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
*06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

01	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
02	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
03	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
04	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	6600	-0-	-2452	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

01	8122	X	6671	-0-	-1451	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5699	-0-	-1441	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
03	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6972	-0-	-738	-0-	6972	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	700	N	451	-0-	-249	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	899	N	308	-0-	-591	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	153	-0-	-927	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	496	N	147	-0-	-349	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

01	10168	X	8967	-0-	-1201	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7967	-0-	-1217	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8483	-0-	-1685	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	6857	-0-	-2473	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8600	-0-	-638	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7646	-0-	-1024	-0-	7646	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

01	15221	X	12870	-0-	-2351	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
02	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2			N	-0-					-0-
03	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					-0-
05	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	-0-					-0-
06	18930	X	13389	-0-	-5541	-0-	13389	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	17785	2			N	-0-					-0-
05	21326	X	21326	-0-	-0-	-0-	21326	2			N	-0-					-0-
*06	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16652	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

01	9393	X	9039	-0-	-354	-0-	9039	2			N	-0-					28
02	8484	X	6413	-0-	-2071	-0-	6413	2			N	-0-					28
03	9796	X	6389	-0-	-3407	-0-	6389	2			N	-0-					28
04	9480	X	7839	-0-	-1641	-0-	7839	2			N	-0-					28
05	9796	X	8608	-0-	-1188	-0-	8608	2			N	-0-					28
06	8760	X	5582	-0-	-3178	-0-	5574	2	8	9	N	7					35

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5673	X	4017	-0-	-1656	-0-	4017	2			Y	-0-					2
02	5124	X	3019	-0-	-2105	-0-	3019	2			Y	-0-					2
03	5673	X	4214	-0-	-1459	-0-	4214	2			Y	-0-					2
04	5100	X	276	-0-	-4824	-0-	276	2			Y	-0-					2
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					2
06	4080	X	2547	-0-	-1533	-0-	2547	2			Y	-0-					2

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6138	X	3144	-0-	-2994	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	1715	-0-	-3633	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	2044	-0-	-3691	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	2848	-0-	-2432	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3246	-0-	-1900	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
*06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10788	X	6213	-0-	-4575	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	6628	-0-	-3116	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	6909	-0-	-3879	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7505	-0-	-325	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6734	-0-	-1357	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6132	-0-	-978	-0-	6132	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
02	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
03	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	9912	-0-	-1788	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	2068	-0-	-10208	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	8008	-0-	-3902	-0-	8008	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2253	-0-	-27	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2153	-0-	-234	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1778	-0-	-532	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	11653	-0-	8553	8553	11653	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	16360	-0-	13560	22113	16360	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	21149	-0-	18049	40162	21149	2			N	-0-					-0-
04	57940	X	17778	-0-	-40162	-0-	17778	2			N	-0-					-0-
05	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	17320	2			N	-0-					-0-
*06	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	17456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	173	-0-	-1147	-0-	173	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10013	X	9272	-0-	-741	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7929	-0-	-1115	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8614	-0-	-1399	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8984	-0-	-466	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9276	-0-	-148	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8622	-0-	-348	-0-	8622	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11926	-0-	-534	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12233	-0-	-1562	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	11273	-0-	-2077	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12069	-0-	-1509	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11231	-0-	-1909	-0-	11231	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

01	13919	X	13266	-0-	-653	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11385	-0-	-1187	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12784	-0-	-763	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12409	-0-	-701	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
05	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
*06	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

01	2511	X	2164	-0-	-347	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1818	-0-	-310	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
*06	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

01	37944	X	32553	-0-	-5391	-0-	32553	2			N	-0-					-0-
02	34272	X	25555	-0-	-8717	-0-	25555	2			N	-0-					-0-
03	36363	X	30621	-0-	-5742	-0-	30621	2			N	-0-					-0-
04	33030	X	28650	-0-	-4380	-0-	28650	2			N	-0-					-0-
05	32953	X	27954	-0-	-4999	-0-	27954	2			N	-0-					-0-
06	31500	X	26460	-0-	-5040	-0-	26460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

01	21421	X	16309	-0-	-5112	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	14444	-0-	-3308	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	13625	-0-	-4479	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	14345	-0-	-3175	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	15843	-0-	-1238	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	12977	-0-	-2803	-0-	12977	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

01	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
02	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10772	-0-	-977	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	6314	-0-	-6406	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	8291	-0-	-4853	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	10076	-0-	-2644	-0-	10076	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

01	4278	X	1978	-0-	-2300	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	97	-0-	-3039	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1505	-0-	-1967	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1040	-0-	-2320	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
*06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14911	X	7197	-0-	-7714	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	4382	-0-	-9086	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	5131	-0-	-9780	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	5403	-0-	-8607	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	4005	-0-	-10472	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
*06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	37690	X	37690	-0-	-0-	-0-	37690	2			N	-0-					-0-
02	33281	X	33281	-0-	-0-	-0-	33281	2			N	-0-					-0-
03	35925	X	35925	-0-	-0-	-0-	35925	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	33932	-0-	-268	-0-	33932	2			N	-0-					-0-
05	35340	X	34140	-0-	-1200	-0-	34140	2			N	-0-					-0-
06	34200	X	31513	-0-	-2687	-0-	31513	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5239	X	5139	-0-	-100	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4468	-0-	-962	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5216	-0-	-488	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4962	-0-	-588	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7682	-0-	-58	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7568	-0-	-554	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7061	-0-	-799	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13051	X	10120	-0-	-2931	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
02	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	14053	-0-	-21	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	9705	-0-	-3915	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	12828	-0-	-2610	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	12438	-0-	-2502	-0-	12438	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12369	X	11431	-0-	-938	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	11094	-0-	-78	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11259	-0-	-800	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10722	-0-	-948	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10428	-0-	-1848	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10771	-0-	-1109	-0-	10771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	X	481	-0-	-294	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	700	X	317	-0-	-383	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	775	X	217	-0-	-558	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	480	X	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	496	X	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
03	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
*06	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
05	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
*06	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22382	X	15769	-0-	-6613	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
02	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	11678	-0-	-2303	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	10599	-0-	-4671	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	10606	-0-	-5483	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	11624	-0-	-3946	-0-	11624	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	46221	X	42975	-0-	-3246	-0-	42975	2			N	-0-					-0-
02	40292	X	37917	-0-	-2375	-0-	37917	2			N	-0-					-0-
03	44206	X	40404	-0-	-3802	-0-	40404	2			N	-0-					-0-
04	41580	X	39752	-0-	-1828	-0-	39752	2			N	-0-					-0-
05	42966	X	41353	-0-	-1613	-0-	41353	2			N	-0-					-0-
06	41580	X	39122	-0-	-2458	-0-	39122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6293	X	3250	-0-	-3043	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4462	-0-	-1222	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5501	-0-	-792	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4905	-0-	-24	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5209	-0-	-101	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17825	X	15438	-0-	-2387	-0-	15438	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	7672	-0-	-8428	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					-0-
04	16650	X	2067	-0-	-14583	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	11527	-0-	-3911	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
*06	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	16285	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
04	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
05	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
*06	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4466	-0-	-64	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3448	-0-	-1233	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	2933	-0-	-1807	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4402	X	2039	-0-	-2363	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3476	-0-	-696	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4180	-0-	-439	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3603	-0-	-867	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4009	-0-	-41	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13981	X	12464	-0-	-1517	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11096	-0-	-1196	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12262	-0-	-355	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11684	-0-	-466	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11804	-0-	-658	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11066	-0-	-994	-0-	11066	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
05	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
*06	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

01	33883	X	7746	-0-	-26137	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
02	30604	X	5103	-0-	-25501	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	31466	-0-	-2355	-0-	31466	2			N	-0-					-0-
04	31880	X	31880	-0-	-0-	-0-	31880	2			N	-0-					-0-
05	32683	X	32683	-0-	-0-	-0-	32683	2			N	-0-					-0-
*06	31111	X	31111	-0-	-0-	-0-	31111	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

01	5983	X	5108	-0-	-875	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4514	-0-	-610	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4749	-0-	-583	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4208	-0-	-862	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19282	X	15168	-0-	-4114	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	13111	-0-	-1449	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	13096	-0-	-3024	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	12603	-0-	-2067	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	13220	-0-	-1939	-0-	13220	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	12961	-0-	-1709	-0-	12961	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

01	5239	X	3682	-0-	-1557	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4935	-0-	-118	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5074	-0-	-382	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4506	-0-	-774	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

01	4867	X	3594	-0-	-1273	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	2491	-0-	-1905	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3276	-0-	-1374	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2542	-0-	-1388	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2460	-0-	-1136	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2496	-0-	-984	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

01	5456	X	2674	-0-	-2782	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4186	-0-	-742	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
05	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
*06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

01	31186	X	24263	-0-	-6923	-0-	24263	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	22550	-0-	-1558	-0-	22550	2			N	-0-					-0-
03	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	25099	2			N	-0-					-0-
04	24075	X	24075	-0-	-0-	-0-	24075	2			N	-0-					-0-
05	24955	X	22071	-0-	-2884	-0-	22071	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	22202	-0-	-2098	-0-	22202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3906	X	2959	-0-	-947	-0-	2959	2			N	-0-					8
02	3528	X	1423	-0-	-2105	-0-	1423	2			N	-0-					8
03	3906	X	1780	-0-	-2126	-0-	1772	2	8	9	N	7					15
04	3780	X	3244	-0-	-536	-0-	3234	2	10	9	N	9					24
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4495	2	2	9	N	2					26
*06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					26
	EAST ALLEN				WELL #: 2H		RRCID -> 257588				COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 7704 - 10906		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	DUCK LAKE				WELL #: 7H		RRCID -> 257589				COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7697		PERF. 7763 - 9238		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
05	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
*06	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
	PARNELL				WELL #: 11H		RRCID -> 257590				COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 7292 - 11323		
01	6789	X	4117	-0-	-2672	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7381	-0-	-963	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8640	-0-	-598	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	3612	-0-	-5328	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	4632	-0-	-3552	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6985	-0-	-1385	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
	FIELDERDALE				WELL #: 2H		RRCID -> 257592				COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8482 - 11402		
01	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	707	-0-	-2145	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1318	-0-	-1412	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
*06	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
	DOC OWEN				WELL #: 4H		RRCID -> 257593				COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 7460 - 9969		
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5448	-0-	-287	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4494	-0-	-1768	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5960	-0-	-100	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
	RALL RANCH				WELL #: 9H		RRCID -> 257596				COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 6888		PERF. 7730 - 13145		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	26995	-0-	23895	23895	26995	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	26131	-0-	23131	47026	26131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6221	-0-	-919	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6154	-0-	-1193	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5715	-0-	-1395	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5843	-0-	-1442	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6066	-0-	-834	-0-	6066	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

01	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	15219	-0-	-97	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	16565	-0-	-578	-0-	16565	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15847	-0-	-743	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	14821	-0-	-2322	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15047	-0-	-1423	-0-	15047	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

01	19282	X	17699	-0-	-1583	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	16315	-0-	-597	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	17411	-0-	-1313	-0-	17411	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	16544	-0-	-1576	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	16824	-0-	-1869	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	15504	-0-	-1986	-0-	15504	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

01	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10508	-0-	-94	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
04	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10786	-0-	-746	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9874	-0-	-1286	-0-	9874	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

01	17825	X	17138	-0-	-687	-0-	17138	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	15011	-0-	-809	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	16414	-0-	-1101	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	14389	-0-	-2291	-0-	14389	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	14680	-0-	-2463	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	13555	-0-	-3035	-0-	13555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	29047	X	22659	-0-	-6388	-0-	22659	2			N	-0-					-0-
02	24836	X	21070	-0-	-3766	-0-	21070	2			N	-0-					-0-
03	27001	X	22493	-0-	-4508	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	21763	-0-	-1817	-0-	21763	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	22576	-0-	-767	-0-	22576	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	20326	-0-	-2264	-0-	20326	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

01	43307	X	43307	-0-	-0-	-0-	43307	2			N	-0-					-0-
02	38164	X	33414	-0-	-4750	-0-	33414	2			N	-0-					-0-
03	44654	X	44654	-0-	-0-	-0-	44654	2			N	-0-					-0-
04	41910	X	39746	-0-	-2164	-0-	39746	2			N	-0-					-0-
05	43307	X	39493	-0-	-3814	-0-	39493	2			N	-0-					-0-
06	42270	X	37539	-0-	-4731	-0-	37539	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
05	20258	X	20258	-0-	-0-	-0-	20258	2			N	-0-					-0-
*06	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	19477	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4657	-0-	-1133	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4640	-0-	-1343	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	1607	-0-	-4183	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

01	13144	X	9502	-0-	-3642	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	8168	-0-	-3116	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
05	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14446	X	14349	-0-	-97	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12477	-0-	-1971	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13306	-0-	-2690	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	13324	-0-	-2156	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	14127	-0-	-660	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	13444	-0-	-446	-0-	13444	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
04	39715	X	39715	-0-	-0-	-0-	39715	2			N	-0-					-0-
05	36591	X	36591	-0-	-0-	-0-	36591	2			N	-0-					-0-
*06	30267	X	30267	-0-	-0-	-0-	30267	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

01	26722	X	24337	-0-	-2385	-0-	24337	2			N	-0-					-0-
02	24136	X	21607	-0-	-2529	-0-	21607	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	23869	-0-	-2853	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	22181	-0-	-2719	-0-	22181	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	19478	-0-	-4857	-0-	19478	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	18601	-0-	-4949	-0-	18601	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

01	9734	X	8358	-0-	-1376	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7490	-0-	-1302	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8489	-0-	-1245	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7841	-0-	-1159	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8093	-0-	-1207	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
*06	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

01	6200	X	5275	-0-	-925	-0-	5275	2			N	-0-					23
02	5600	X	5543	-0-	-57	-0-	5479	2	64	9	N	58	70	1			11
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6114	2	34	9	N	31					42
04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8399	2	31	9	N	28					70
05	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	7988	2	28	9	N	25	67	1			28
*06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8737	2	28	9	N	25					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	459	-0-	459	459	459	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	29295	X	26965	-0-	-2330	-0-	26965	2			N	-0-					-0-
02	26348	X	23834	-0-	-2514	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	25789	-0-	-2576	-0-	25789	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	24813	-0-	-2277	-0-	24813	2			N	-0-					-0-
05	27435	X	24400	-0-	-3035	-0-	24400	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	23766	-0-	-2334	-0-	23766	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25885	X	23074	-0-	-2811	-0-	23074	2			Y	-0-					-0-
02	22736	X	19599	-0-	-3137	-0-	19599	2			Y	-0-					-0-
03	24490	X	22093	-0-	-2397	-0-	22093	2			Y	-0-					-0-
04	23220	X	18881	-0-	-4339	-0-	18881	2			Y	-0-					-0-
05	23188	X	22180	-0-	-1008	-0-	22180	2			Y	-0-					-0-
*06	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	21361	2			Y	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4101	-0-	1101	1101	4101	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4218	-0-	1118	2219	4218	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	7443	-0-	4443	6662	7443	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	35216	X	33868	-0-	-1348	-0-	33868	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	29210	-0-	-2430	-0-	29210	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	31741	-0-	-3444	-0-	31741	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	30033	-0-	-4017	-0-	30033	2			N	-0-					-0-
05	35185	X	27611	-0-	-7574	-0-	27611	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	27179	-0-	-5611	-0-	27179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12927	X	6185	-0-	-6742	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	7517	-0-	-2283	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	8123	-0-	-2727	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	6910	-0-	-3590	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	6536	-0-	-3260	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7084	-0-	-956	-0-	7084	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

01	20584	X	20019	-0-	-565	-0-	20019	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	17840	-0-	-192	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	19786	-0-	-178	-0-	19786	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	18891	-0-	-489	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	17132	-0-	-2894	-0-	17132	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	16931	-0-	-2449	-0-	16931	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	23372	X	23372	-0-	-0-	-0-	23372	2			N	-0-					-0-
*06	29006	X	29006	-0-	-0-	-0-	29006	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

01	7471	X	3523	-0-	-3948	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5555	-0-	-1193	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6199	-0-	-1272	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	339	-0-	-5631	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	415	-0-	-5723	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	3541	-0-	-2459	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

01	12741	X	11831	-0-	-910	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10559	-0-	-949	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	10612	-0-	-1912	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10471	-0-	-1649	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
05	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	11357	-0-	-103	-0-	11357	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

01	10013	X	8604	-0-	-1409	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7588	-0-	-1456	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8049	-0-	-1964	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7416	-0-	-924	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7715	-0-	-903	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6960	-0-	-1380	-0-	6960	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

01	9703	X	114	-0-	-9589	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
04	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
05	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

01	27218	X	24688	-0-	-2530	-0-	24688	2			N	-0-					-0-
02	23884	X	21932	-0-	-1952	-0-	21932	2			N	-0-					-0-
03	26443	X	23887	-0-	-2556	-0-	23887	2			N	-0-					-0-
04	25590	X	22793	-0-	-2797	-0-	22793	2			N	-0-					-0-
05	24738	X	23036	-0-	-1702	-0-	23036	2			N	-0-					-0-
06	23880	X	22011	-0-	-1869	-0-	22011	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

01	22227	X	9721	-0-	-12506	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	5851	-0-	-6189	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8741	-0-	-466	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	3240	-0-	-6494	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	956	-0-	-8464	-0-	956	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	X	288	-0-	-952	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
*06	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

01	14167	X	12781	-0-	-1386	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11643	-0-	-173	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12250	-0-	-832	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11352	-0-	-1308	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11469	-0-	-1427	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	10551	-0-	-1929	-0-	10551	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

01	35929	X	33594	-0-	-2335	-0-	33594	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	30891	-0-	-749	-0-	30891	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	32430	-0-	-1949	-0-	32430	2			N	-0-					-0-
04	33150	X	30685	-0-	-2465	-0-	30685	2			N	-0-					-0-
05	34193	X	30822	-0-	-3371	-0-	30822	2			N	-0-					-0-
06	33090	X	28092	-0-	-4998	-0-	28092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9486	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			Y	-0-					3
03	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10865	2	12	9	Y	11					14
04	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10480	2	17	9	Y	15	14	1			15
05	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11686	2			Y	-0-					15
*06	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			Y	-0-					15

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

01	37510	X	21942	-0-	-15568	-0-	21942	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	22722	-0-	-9142	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
03	35278	X	26627	-0-	-8651	-0-	26627	2			N	-0-					-0-
04	32520	X	-0-	-0-	-32520	-0-					N	-0-					-0-
05	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-
06	25770	X	-0-	-0-	-25770	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

01	13950	X	13145	-0-	-805	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	11585	-0-	-1295	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13343	-0-	-917	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12576	-0-	-324	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
05	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12371	-0-	-529	-0-	12371	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

01	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2607	-0-	-273	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

01	8060	X	6820	-0-	-1240	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	6263	-0-	-1941	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8754	-0-	-422	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8228	-0-	-652	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	5930	-0-	-3246	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	5143	-0-	-3317	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2663	-0-	-457	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2664	-0-	-591	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2574	-0-	-576	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20026	X	18759	-0-	-1267	-0-	18759	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	16928	-0-	-1160	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	18175	-0-	-1851	-0-	18175	2			N	-0-					-0-
04	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
05	21557	X	21557	-0-	-0-	-0-	21557	2			N	-0-					-0-
*06	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	20583	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15841	X	11313	-0-	-4528	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	13590	-0-	-718	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	11103	-0-	-4738	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	9384	-0-	-5946	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
05	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
*06	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20801	X	20173	-0-	-628	-0-	20173	2			N	-0-					-0-
02	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	17584	-0-	-3403	-0-	17584	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	16819	-0-	-3491	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	15278	-0-	-5709	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	13884	-0-	-5826	-0-	13884	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28706	X	25600	-0-	-3106	-0-	25600	2			N	-0-					-0-
02	25928	X	24620	-0-	-1308	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	27324	-0-	-1041	-0-	27324	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	25827	-0-	-1413	-0-	25827	2			N	-0-					-0-
05	27838	X	26246	-0-	-1592	-0-	26246	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	23997	-0-	-2433	-0-	23997	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11718	X	10332	-0-	-1386	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9744	-0-	-784	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10901	-0-	-755	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9765	-0-	-1515	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9102	-0-	-1686	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	8168	-0-	-2392	-0-	8168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	30984	X	30984	-0-	-0-	-0-	30984	2			N	-0-					-0-
*06	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18135	X	18081	-0-	-54	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	15829	-0-	-187	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	14504	-0-	-3290	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	15187	-0-	-2303	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	7984	-0-	-10089	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	14521	-0-	-2969	-0-	14521	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22599	X	21159	-0-	-1440	-0-	21159	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	15889	-0-	-4523	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	17536	-0-	-5063	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	16097	-0-	-5473	-0-	16097	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	15374	-0-	-6760	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	15103	-0-	-5387	-0-	15103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
02	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
03	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6873	-0-	-297	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
05	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
*06	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

01	21266	X	19534	-0-	-1732	-0-	19534	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	17726	-0-	-670	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	19214	-0-	-1153	-0-	19214	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	17868	-0-	-1692	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	18261	-0-	-1362	-0-	18261	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	17366	-0-	-1624	-0-	17366	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

01	9765	X	7670	-0-	-2095	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7237	-0-	-1359	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8208	-0-	-906	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8123	-0-	-457	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
05	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
*06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5434	-0-	-86	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4341	-0-	-1363	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	1732	-0-	-4688	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
02	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	24887	2			N	-0-					-0-
03	29601	X	29601	-0-	-0-	-0-	29601	2			N	-0-					-0-
04	24462	X	24462	-0-	-0-	-0-	24462	2			N	-0-					-0-
05	26252	X	26252	-0-	-0-	-0-	26252	2			N	-0-					-0-
*06	25562	X	25562	-0-	-0-	-0-	25562	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

01	11997	X	11119	-0-	-878	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9578	-0-	-1398	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10862	-0-	-1290	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10485	-0-	-585	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
05	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10368	-0-	-402	-0-	10368	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
04	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
05	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
*06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
05	35432	X	35432	-0-	-0-	-0-	35432	2			N	-0-					-0-
*06	31847	X	31847	-0-	-0-	-0-	31847	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

01	23219	X	21673	-0-	-1546	-0-	21673	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	19174	-0-	-1126	-0-	19174	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	20324	-0-	-2151	-0-	20324	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	19320	-0-	-2250	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	19484	-0-	-2464	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	18880	-0-	-2090	-0-	18880	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7192	X	6859	-0-	-333	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6284	-0-	-212	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6641	-0-	-551	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6569	-0-	-391	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6272	-0-	-672	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5881	-0-	-839	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

01	35650	X	33889	-0-	-1761	-0-	33889	2			N	-0-					-0-
02	32200	X	30307	-0-	-1893	-0-	30307	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	33688	-0-	-1497	-0-	33688	2			N	-0-					-0-
04	34466	X	34466	-0-	-0-	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
05	36375	X	36375	-0-	-0-	-0-	36375	2			N	-0-					-0-
*06	37012	X	37012	-0-	-0-	-0-	37012	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
*06	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

01	23467	X	20050	-0-	-3417	-0-	20050	2			N	-0-					-0-
02	21626	X	21626	-0-	-0-	-0-	21626	2			N	-0-					-0-
03	26869	X	26869	-0-	-0-	-0-	26869	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	1489	-0-	-19871	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	-0-	-0-	-23932	-0-					N	-0-					-0-
06	26010	X	-0-	-0-	-26010	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

01	4433	X	4262	-0-	-171	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3857	-0-	-545	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3737	-0-	-523	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3925	-0-	-335	-0-	3925	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	21242	2			N	-0-					-0-
03	28649	X	28649	-0-	-0-	-0-	28649	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	29630	-0-	26630	26630	29630	2			N	-0-					-0-
05	58955	X	32325	-0-	-26630	-0-	32325	2			N	-0-					-0-
*06	28135	X	28135	-0-	-0-	-0-	28135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22816	X	20751	-0-	-2065	-0-	20751	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	18027	-0-	-1573	-0-	18027	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	17773	-0-	-2842	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	14262	-0-	-5808	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	3682	-0-	-17057	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	16139	-0-	-3931	-0-	16139	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4929	X	2784	-0-	-2145	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4568	2	35	9	N	32	25	1			7
03	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	4632	2			N	-0-					7
04	4620	X	4374	-0-	-246	-0-	4366	2	8	9	N	7					14
05	5084	X	3286	-0-	-1798	-0-	3285	2	1	9	N	1					15
06	4920	X	4188	-0-	-732	-0-	4188	2			N	-0-					15

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5029	-0-	-799	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5305	-0-	-335	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9951	X	9289	-0-	-662	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8551	-0-	-353	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9728	-0-	-130	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8781	-0-	-639	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8597	-0-	-920	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8581	-0-	-839	-0-	8581	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14446	X	7089	-0-	-7357	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	1116	-0-	-12072	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	479	-0-	-14122	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	2387	-0-	-11743	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	9761	-0-	-2081	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6467	-0-	-403	-0-	6467	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14756	X	11091	-0-	-3665	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	11077	-0-	-2251	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	12441	-0-	-1881	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11820	-0-	-1830	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	11172	-0-	-2468	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
*06	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12264	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

01	16709	X	14251	-0-	-2458	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	12806	-0-	-886	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13992	-0-	-423	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	13459	-0-	-491	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	12833	-0-	-1427	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13279	-0-	-521	-0-	13279	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
03	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
04	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
05	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
*06	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

01	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
02	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12993	-0-	-275	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12089	-0-	-751	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	12162	-0-	-1323	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11625	-0-	-1425	-0-	11625	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

01	7502	X	6997	-0-	-505	-0-	6977	2	20	9	Y	18					56
02	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					Y	15	53	1			18
03	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					18
04	7260	X	596	-0-	-6664	-0-	590	2	6	9	Y	5					23
05	7006	X	1704	-0-	-5302	-0-	1703	2	1	9	Y	1					24
06	5250	X	217	-0-	-5033	-0-	217	2			Y	-0-					24

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

01	14849	X	13975	-0-	-874	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	12756	-0-	-320	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13754	-0-	-723	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12996	-0-	-954	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13600	-0-	-815	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13190	-0-	-490	-0-	13190	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14229	X	11922	-0-	-2307	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	11400	-0-	-1452	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	11944	-0-	-1634	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11364	-0-	-1116	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11818	-0-	-1078	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11208	-0-	-1002	-0-	11208	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

01	9672	X	8843	-0-	-829	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8562	-0-	-90	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
03	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
04	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
05	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9116	-0-	-844	-0-	9116	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

01	11935	X	11576	-0-	-359	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10426	-0-	-914	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11349	-0-	-1206	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10940	-0-	-1210	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11547	-0-	-419	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10691	-0-	-499	-0-	10691	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

01	22289	X	21016	-0-	-1273	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	18339	-0-	-1429	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	20624	-0-	-611	-0-	20624	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	19167	-0-	-1233	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	19485	-0-	-1595	-0-	19485	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	18450	-0-	-1890	-0-	18450	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

01	18786	X	17252	-0-	-1534	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	15129	-0-	-1755	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	16431	-0-	-2138	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	15171	-0-	-2169	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	15218	-0-	-2700	-0-	15218	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	9002	-0-	-7708	-0-	9002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

01	26028	X	26028	-0-	-0-	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
02	24640	X	15432	-0-	-9208	-0-	15432	2			N	-0-					-0-
03	29357	X	-0-	-0-	-29357	-0-					N	-0-					-0-
04	28410	X	-0-	-0-	-28410	-0-					N	-0-					-0-
05	29357	X	23937	-0-	-5420	-0-	23937	2			N	-0-					-0-
*06	25345	X	25345	-0-	-0-	-0-	25345	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

01	15996	X	13592	-0-	-2404	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12854	-0-	-1594	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	14129	-0-	-565	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
04	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	14014	-0-	-215	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12794	-0-	-976	-0-	12794	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

01	15717	X	12488	-0-	-3229	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	11480	-0-	-1260	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12659	-0-	-1446	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	9385	-0-	-4265	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	10272	-0-	-2438	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	12037	-0-	-263	-0-	12037	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

01	13795	X	12291	-0-	-1504	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11900	-0-	-1148	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12170	-0-	-2276	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	11348	-0-	-2632	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	11448	-0-	-2564	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	10570	-0-	-2180	-0-	10570	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

01	5828	X	5267	-0-	-561	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4950	-0-	-1098	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5489	-0-	-1207	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5223	-0-	-1257	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5375	-0-	-1104	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5134	-0-	-176	-0-	5134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

01	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	428	-0-	-1672	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	851	-0-	-1474	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	869	-0-	-1381	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1276	-0-	-460	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	818	-0-	-862	-0-	818	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

01	16988	X	15567	-0-	-1421	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	14487	-0-	-409	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	15913	-0-	-393	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	13969	-0-	-1811	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	13060	-0-	-3246	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	13270	-0-	-2240	-0-	13270	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
04	24266	X	24266	-0-	-0-	-0-	24266	2			N	-0-					-0-
05	28785	X	28785	-0-	-0-	-0-	28785	2			N	-0-					-0-
*06	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	19460	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

01	31961	X	26939	-0-	-5022	-0-	26939	2			N	-0-					-0-
02	27832	X	14358	-0-	-13474	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	3775	-0-	-24652	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	-0-	-0-	-26070	-0-					N	-0-					-0-
05	26939	X	-0-	-0-	-26939	-0-					N	-0-					-0-
06	26070	X	-0-	-0-	-26070	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

01	18569	X	18102	-0-	-467	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	16001	-0-	-771	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17464	-0-	-764	-0-	17464	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	17540	-0-	-40	-0-	17540	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	16625	-0-	-1479	-0-	16625	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	16223	-0-	-1297	-0-	16223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

01	9486	X	6834	-0-	-2652	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6153	-0-	-2415	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7535	-0-	-1858	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7141	-0-	-89	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6909	-0-	-97	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6104	-0-	-1186	-0-	6104	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

01	41385	X	27056	-0-	-14329	-0-	27056	2			N	-0-					-0-
02	36540	X	28489	-0-	-8051	-0-	28489	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	37044	-0-	-3411	-0-	37044	2			N	-0-					-0-
04	37590	X	37059	-0-	-531	-0-	37059	2			N	-0-					-0-
05	37944	X	37944	-0-	-0-	-0-	37944	2			N	-0-					-0-
06	35850	X	33257	-0-	-2593	-0-	33257	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

01	27652	X	24791	-0-	-2861	-0-	24791	2			N	-0-					-0-
02	24304	X	22018	-0-	-2286	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
03	25943	X	25943	-0-	-0-	-0-	25943	2			N	-0-					-0-
04	24314	X	24314	-0-	-0-	-0-	24314	2			N	-0-					-0-
05	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	26055	2			N	-0-					-0-
06	25110	X	24825	-0-	-285	-0-	24825	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

01	4712	X	2729	-0-	-1983	-0-	2729	2			Y	-0-					41
02	4256	X	846	-0-	-3410	-0-	835	2	11	9	Y	10					51
03	4712	X	7	-0-	-4705	-0-	7	2			Y	-0-					51
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					51
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					51
06	2640	X	312	-0-	-2328	-0-	312	2			Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12028	X	1754	-0-	-10274	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5409	-0-	-1003	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3999	X	3149	-0-	-850	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2834	-0-	-302	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3374	-0-	-98	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
*06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10695	X	4419	-0-	-6276	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	5700	-0-	-3960	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	6674	-0-	-4021	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	6672	-0-	-3378	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
05	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
*06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					5
02	2800	N	3049	-0-	249	249	3047	2	2	9	Y	2					7
03	3100	N	3564	-0-	464	713	3558	2	6	9	Y	5					12
04	3000	N	3217	-0-	217	930	3216	2	1	9	Y	1					13
05	4244	X	3314	-0-	-930	-0-	3314	2			Y	-0-					13
06	3450	X	2750	-0-	-700	-0-	2749	2	1	9	Y	1					14

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31961	X	29543	-0-	-2418	-0-	29543	2			N	-0-					-0-
02	28112	X	22526	-0-	-5586	-0-	22526	2			N	-0-					-0-
03	30628	X	27285	-0-	-3343	-0-	27285	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	25866	-0-	-3174	-0-	25866	2			N	-0-					-0-
05	30008	X	26600	-0-	-3408	-0-	26600	2			N	-0-					-0-
06	28590	X	25474	-0-	-3116	-0-	25474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	18544	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	9983	-0-	-5417	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	8044	-0-	-9006	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	11290	-0-	-6650	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	15568	-0-	-2970	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	14922	-0-	-3018	-0-	14922	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7440	X	7395	-0-	-45	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6034	-0-	-686	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7033	-0-	-283	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6132	-0-	-1038	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
05	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6914	-0-	-256	-0-	6914	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19251	X	14916	-0-	-4335	-0-	14916	2			N	-0-					-0-
02	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	17337	-0-	-550	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15319	-0-	-1991	-0-	15319	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	17835	-0-	-393	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	17483	-0-	-157	-0-	17483	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22288	X	22288	-0-	-0-	-0-	22288	2			N	-0-					-0-
02	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	21277	2			N	-0-					-0-
03	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	21821	2			N	-0-					-0-
04	19484	X	19484	-0-	-0-	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
*06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4683	-0-	1583	1583	4683	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4785	-0-	1785	3368	4785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18817	X	17979	-0-	-838	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	15786	-0-	-398	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	16606	-0-	-794	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	17477	-0-	-503	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	16442	-0-	-958	-0-	16442	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12555	X	11458	-0-	-1097	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	9983	-0-	-1357	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	9438	-0-	-2590	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9795	-0-	-1305	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	9000	-0-	-2470	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	8251	-0-	-2849	-0-	8251	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20212	X	18678	-0-	-1534	-0-	18678	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	16479	-0-	-1301	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	18375	-0-	-1310	-0-	18375	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	17252	-0-	-1798	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	17658	-0-	-1655	-0-	17658	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	16827	-0-	-1263	-0-	16827	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14632	X	12971	-0-	-1661	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
02	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
03	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
04	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	12872	-0-	-1729	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12087	-0-	-2043	-0-	12087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8989	-0-	5889	5889	8989	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4781	-0-	1781	7670	4781	2			N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

01	15438	X	13061	-0-	-2377	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
02	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
03	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	15855	2			N	-0-					-0-
04	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
05	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14665	-0-	-965	-0-	14665	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

01	7254	X	6675	-0-	-579	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6157	-0-	-395	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
05	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6418	-0-	-272	-0-	6418	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

01	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
02	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	721	-0-	-8672	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	705	-0-	-8385	-0-	705	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28365	X	26676	-0-	-1689	-0-	26676	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	23943	-0-	-1341	-0-	23943	2			N	-0-					-0-
03	27094	X	26048	-0-	-1046	-0-	26048	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	25281	-0-	-699	-0-	25281	2			N	-0-					-0-
05	26691	X	25527	-0-	-1164	-0-	25527	2			N	-0-					-0-
06	25830	X	24546	-0-	-1284	-0-	24546	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
02	6132	X	-0-	-0-	-6132	-0-					N	-0-					-0-
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
04	6390	X	39	-0-	-6351	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	522	-0-	-1090	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3956	-0-	-260	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2571	-0-	-1509	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3479	-0-	-768	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3001	-0-	-1109	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	39215	X	36211	-0-	-3004	-0-	36211	2			N	-0-					-0-
02	34384	X	32144	-0-	-2240	-0-	32144	2			N	-0-					-0-
03	38068	X	34820	-0-	-3248	-0-	34820	2			N	-0-					-0-
04	36630	X	33458	-0-	-3172	-0-	33458	2			N	-0-					-0-
05	36766	X	35873	-0-	-893	-0-	35873	2			N	-0-					-0-
06	35040	X	34497	-0-	-543	-0-	34497	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
*06	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15996	X	13048	-0-	-2948	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	11899	-0-	-2689	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	13658	-0-	-2493	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	13946	-0-	-1684	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	13806	-0-	-1880	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	13046	-0-	-184	-0-	13046	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7688	X	952	-0-	-6736	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
05	6138	X	4136	-0-	-2002	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
*06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7688	X	7019	-0-	-669	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6286	-0-	-70	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6266	-0-	-1422	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5716	-0-	-1724	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6448	-0-	-1240	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5675	-0-	-1105	-0-	5675	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19468	X	16948	-0-	-2520	-0-	16948	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	14818	-0-	-2010	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	15791	-0-	-2716	-0-	15791	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	15096	-0-	-2634	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	15178	-0-	-2585	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	14463	-0-	-1947	-0-	14463	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25637	X	24440	-0-	-1197	-0-	24440	2			N	-0-					-0-
02	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	23514	2			N	-0-					-0-
03	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	26160	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	22911	-0-	-1089	-0-	22911	2			N	-0-					-0-
05	33742	X	33742	-0-	-0-	-0-	33742	2			N	-0-					-0-
*06	30183	X	30183	-0-	-0-	-0-	30183	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

01	17980	X	13779	-0-	-4201	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	13470	-0-	-2770	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	14313	-0-	-3667	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14141	-0-	-829	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	10948	-0-	-3963	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	10666	-0-	-3764	-0-	10666	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					54
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					54

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

01	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14787	2	2	9	N	2					151
02	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	16926	2	14	9	N	13	113	1			51
03	16120	X	16055	-0-	-65	-0-	16047	2	8	9	N	7					58
04	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	15621	2	9	9	N	8					66
05	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16694	2	8	9	N	7					73
06	15600	X	15488	-0-	-112	-0-	15481	2	7	9	N	6					79

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

01	21452	X	21019	-0-	-433	-0-	21019	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	18314	-0-	-1174	-0-	18314	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	20949	-0-	-627	-0-	20949	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	20431	-0-	-449	-0-	20431	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	16443	-0-	-4575	-0-	16443	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	13369	-0-	-6971	-0-	13369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14477	X	11124	-0-	-3353	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	8838	-0-	-4910	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	6936	-0-	-8285	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	7654	-0-	-7076	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	7264	-0-	-7740	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	8130	-0-	-2640	-0-	8130	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

01	27218	X	24674	-0-	-2544	-0-	24674	2			N	-0-					-0-
02	23324	X	21502	-0-	-1822	-0-	21502	2			N	-0-					-0-
03	25823	X	23175	-0-	-2648	-0-	23175	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	21990	-0-	-2850	-0-	21990	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	22122	-0-	-2957	-0-	22122	2			N	-0-					-0-
06	23880	X	20629	-0-	-3251	-0-	20629	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13423	X	12793	-0-	-630	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	7736	-0-	-4388	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11772	-0-	-1465	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
04	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	18302	2			N	-0-					-0-
05	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	16927	2			N	-0-					-0-
*06	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17105	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

01	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
02	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					-0-
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
*06	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	19339	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

01	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
02	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
03	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
05	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
*06	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

01	13547	X	12635	-0-	-912	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	10134	-0-	-2102	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11644	-0-	-1593	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11235	-0-	-1005	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11204	-0-	-1444	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	10809	-0-	-1431	-0-	10809	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

01	21390	X	19861	-0-	-1529	-0-	19861	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	18062	-0-	-1258	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	20060	-0-	-803	-0-	20060	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	19211	-0-	-139	-0-	19211	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	19594	-0-	-401	-0-	19594	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	18623	-0-	-787	-0-	18623	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					-0-
*06	440	X	299	-0-	-141	-0-	299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

01	26901	X	26901	-0-	-0-	-0-	26901	2			N	-0-					-0-
02	26152	X	24416	-0-	-1736	-0-	24416	2			N	-0-					-0-
03	28954	X	27882	-0-	-1072	-0-	27882	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	25374	-0-	-2646	-0-	25374	2			N	-0-					-0-
05	28024	X	26094	-0-	-1930	-0-	26094	2			N	-0-					-0-
06	26970	X	23236	-0-	-3734	-0-	23236	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

01	41013	X	38188	-0-	-2825	-0-	38188	2			N	-0-					-0-
02	36767	X	36767	-0-	-0-	-0-	36767	2			N	-0-					-0-
03	40424	X	39682	-0-	-742	-0-	39682	2			N	-0-					-0-
04	37684	X	37684	-0-	-0-	-0-	37684	2			N	-0-					-0-
05	40703	X	37833	-0-	-2870	-0-	37833	2			N	-0-					-0-
06	39390	X	35208	-0-	-4182	-0-	35208	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

01	14942	X	13868	-0-	-1074	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12082	-0-	-882	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	12117	-0-	-2236	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	11386	-0-	-2054	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	10739	-0-	-3118	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	8804	-0-	-4606	-0-	8804	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	41695	X	38437	-0-	-3258	-0-	38437	2			N	-0-					-0-
02	37436	X	35232	-0-	-2204	-0-	35232	2			N	-0-					-0-
03	40579	X	37756	-0-	-2823	-0-	37756	2			N	-0-					-0-
04	38340	X	35954	-0-	-2386	-0-	35954	2			N	-0-					-0-
05	38998	X	36155	-0-	-2843	-0-	36155	2			N	-0-					-0-
06	37740	X	34642	-0-	-3098	-0-	34642	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	20243	X	19554	-0-	-689	-0-	19550	2	4	9	N	4					81
*11	19590	X	15475	-0-	-4115	-0-	15472	2	3	9	N	3					84
*12	20367	X	16274	-0-	-4093	-0-	16274	2			N	-0-					84
*01	20367	X	16368	-0-	-3999	-0-	16362	2	6	9	N	5					89
*02	18396	X	14164	-0-	-4232	-0-	14150	2	14	9	N	13					102
*03	19561	X	15892	-0-	-3669	-0-	15888	2	4	9	N	4					106
*04	15840	X	15471	-0-	-369	-0-	15465	2	6	9	N	5					111
*05	16368	X	15608	-0-	-760	-0-	15604	2	4	9	N	4					115
06	15840	X	13137	-0-	-2703	-0-	13137	2			N	-0-					115

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16275	X	13038	-0-	-3237	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11758	-0-	-2326	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	8654	-0-	-2940	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	2198	-0-	-10432	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	2069	-0-	-10982	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	9342	-0-	-3288	-0-	9342	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	33077	X	31429	-0-	-1648	-0-	31429	2			N	-0-					-0-
02	29088	X	29088	-0-	-0-	-0-	29088	2			N	-0-					-0-
03	31837	X	28905	-0-	-2932	-0-	28905	2			N	-0-					-0-
04	30810	X	27887	-0-	-2923	-0-	27887	2			N	-0-					-0-
05	32209	X	28633	-0-	-3576	-0-	28633	2			N	-0-					-0-
06	31170	X	27018	-0-	-4152	-0-	27018	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

01	22940	X	19889	-0-	-3051	-0-	19889	2			N	-0-					71
02	20440	X	18567	-0-	-1873	-0-	18567	2			N	-0-					71
03	21111	X	20569	-0-	-542	-0-	20569	2			N	-0-					71
04	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	21228	2			N	-0-					71
05	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	20868	2			N	-0-					71
*06	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	20017	2			N	-0-					71

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

01	34968	X	32055	-0-	-2913	-0-	32055	2			N	-0-					-0-
02	30156	X	28048	-0-	-2108	-0-	28048	2			N	-0-					-0-
03	33077	X	28800	-0-	-4277	-0-	28800	2			N	-0-					-0-
04	31590	X	27527	-0-	-4063	-0-	27527	2			N	-0-					-0-
05	32054	X	26727	-0-	-5327	-0-	26727	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	25950	-0-	-5070	-0-	25950	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		1207	-0-	1207	1207	1207	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

01	9889	X	9251	-0-	-638	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7785	-0-	-979	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	7750	-0-	-1953	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8232	-0-	-1158	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8730	-0-	-508	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7182	-0-	-1758	-0-	7182	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

01	4929	X	3485	-0-	-1444	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3903	-0-	-941	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3603	-0-	-1760	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3470	-0-	-1720	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	3667	-0-	-1510	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3354	-0-	-816	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17329	X	16332	-0-	-997	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	14822	-0-	-550	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	16323	-0-	-355	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	15489	-0-	-411	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15921	-0-	-478	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
*06	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

01	53909	X	53084	-0-	-825	-0-	53084	2			N	-0-					-0-
02	48692	X	47273	-0-	-1419	-0-	47273	2			N	-0-					-0-
03	53568	X	50968	-0-	-2600	-0-	50968	2			N	-0-					-0-
04	51810	X	49289	-0-	-2521	-0-	49289	2			N	-0-					-0-
05	53072	X	50281	-0-	-2791	-0-	50281	2			N	-0-					-0-
06	51360	X	48671	-0-	-2689	-0-	48671	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

01	16027	X	54	-0-	-15973	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	-0-	-0-	-14476	-0-					N	-0-					-0-
03	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
05	24079	X	24079	-0-	-0-	-0-	24079	2			N	-0-					-0-
*06	30874	X	30874	-0-	-0-	-0-	30874	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

01	27218	X	26058	-0-	-1160	-0-	26058	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	23509	-0-	-543	-0-	23509	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	25427	-0-	-892	-0-	25427	2			N	-0-					-0-
04	25470	X	23948	-0-	-1522	-0-	23948	2			N	-0-					-0-
05	26319	X	25127	-0-	-1192	-0-	25127	2			N	-0-					-0-
*06	25663	X	25663	-0-	-0-	-0-	25663	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

01	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*06	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

01	8649	X	6923	-0-	-1726	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	3380	-0-	-4824	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7477	-0-	-1606	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7176	-0-	-1614	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8182	-0-	-498	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
*06	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	3000	N	8516	-0-	5516	5516	8516	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	9541	-0-	6441	11957	9541	2		N	-0-			-0-
*06	3000	N	8220	-0-	5220	17177	8220	2		N	-0-			-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

01	9486	X	8013	-0-	-1473	-0-	8013	2		N	-0-			-0-
02	7392	X	3382	-0-	-4010	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
03	8184	X	6027	-0-	-2157	-0-	6027	2		N	-0-			-0-
04	7920	X	6791	-0-	-1129	-0-	6791	2		N	-0-			-0-
05	7998	X	6989	-0-	-1009	-0-	6989	2		N	-0-			-0-
06	7740	X	6260	-0-	-1480	-0-	6260	2		N	-0-			-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

01	14415	X	13483	-0-	-932	-0-	13483	2		N	-0-			-0-
02	13132	X	11826	-0-	-1306	-0-	11826	2		N	-0-			-0-
03	14539	X	11899	-0-	-2640	-0-	11899	2		N	-0-			-0-
04	14070	X	12032	-0-	-2038	-0-	12032	2		N	-0-			-0-
05	13578	X	7950	-0-	-5628	-0-	7950	2		N	-0-			-0-
06	13050	X	9458	-0-	-3592	-0-	9458	2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

01	40393	X	38240	-0-	-2153	-0-	38240	2			N	-0-					-0-
02	36008	X	34486	-0-	-1522	-0-	34486	2			N	-0-					-0-
03	38843	X	37010	-0-	-1833	-0-	37010	2			N	-0-					-0-
04	37590	X	35439	-0-	-2151	-0-	35439	2			N	-0-					-0-
05	38254	X	36635	-0-	-1619	-0-	36635	2			N	-0-					-0-
06	37020	X	35095	-0-	-1925	-0-	35095	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

01	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8667	-0-	-13	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
03	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
04	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
05	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
*06	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

*10	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	24709	2	2	9	N	2					39
*11	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	22310	2	2	9	N	2					41
*12	21638	X	21240	-0-	-398	-0-	21240	2			N	-0-					41
*01	24707	X	23227	-0-	-1480	-0-	23225	2	2	9	N	2					43
*02	22316	X	19508	-0-	-2808	-0-	19506	2	2	9	N	2					45
*03	24707	X	22435	-0-	-2272	-0-	22434	2	1	9	N	1					46
*04	22470	X	21429	-0-	-1041	-0-	21429	2			N	-0-					46
*05	23219	X	22050	-0-	-1169	-0-	22049	2	1	9	N	1					47
06	22470	X	21073	-0-	-1397	-0-	21073	2			N	-0-					47

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

01	8680	X	5530	-0-	-3150	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	4497	-0-	-3343	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	3678	-0-	-5002	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5159	-0-	-181	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	2311	-0-	-3207	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4228	-0-	-1112	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	27258	-0-	24158	24158	27258	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	33803	-0-	30803	54961	33803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7533	X	5152	-0-	-2381	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7355	-0-	-681	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
03	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
04	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
05	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8421	-0-	-639	-0-	8421	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1426	X	763	-0-	-663	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	613	-0-	-2053	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2327	-0-	-253	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
*06	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8928	X	4520	-0-	-4408	-0-	4520	2			N	-0-					24
02	8148	X	1983	-0-	-6165	-0-	1983	2			N	-0-	4	1			20
03	9021	X	2853	-0-	-6168	-0-	2853	2			N	-0-					20
04	8730	X	2393	-0-	-6337	-0-	2393	2			N	-0-					20
05	7750	X	244	-0-	-7506	-0-	244	2			N	-0-					20
06	4380	X	1338	-0-	-3042	-0-	1338	2			N	-0-					20

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5952	X	4972	-0-	-980	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5956	-0-	-461	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5384	-0-	-826	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17081	X	13853	-0-	-3228	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12882	-0-	-922	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13509	-0-	-1495	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12344	-0-	-2176	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	12596	-0-	-1912	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	11720	-0-	-2080	-0-	11720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

01	20708	X	13268	-0-	-7440	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
02	18704	X	12325	-0-	-6379	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	15653	-0-	-5055	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	14353	-0-	-5687	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	9765	-0-	-8432	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	10426	-0-	-4724	-0-	10426	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

01	29636	X	26340	-0-	-3296	-0-	26340	2			N	-0-					-0-
02	25480	X	18526	-0-	-6954	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
03	27404	X	24313	-0-	-3091	-0-	24313	2			N	-0-					-0-
04	25770	X	24699	-0-	-1071	-0-	24699	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	24947	-0-	-1403	-0-	24947	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	22244	-0-	-3256	-0-	22244	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

01	14508	X	13357	-0-	-1151	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11868	-0-	-1236	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13994	-0-	-514	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12800	-0-	-490	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	13331	-0-	-402	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	10387	-0-	-3143	-0-	10387	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

01	17143	X	9055	-0-	-8088	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	8324	-0-	-7160	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	9336	-0-	-5234	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	4637	-0-	-7603	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	5633	-0-	-7015	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
*06	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15671	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10292	X	5464	-0-	-4828	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	4026	-0-	-4542	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4854	-0-	-2648	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23622	X	20383	-0-	-3239	-0-	20383	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	18147	-0-	-3189	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	21584	-0-	-2038	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
04	21550	X	21550	-0-	-0-	-0-	21550	2			N	-0-					-0-
05	22555	X	22555	-0-	-0-	-0-	22555	2			N	-0-					-0-
*06	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	22364	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12183	X	12175	-0-	-8	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10860	-0-	-144	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11491	-0-	-630	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10962	-0-	-828	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11066	-0-	-1117	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10888	-0-	-902	-0-	10888	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8277	X	6006	-0-	-2271	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5728	-0-	-1468	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7043	-0-	-924	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	3196	-0-	-3854	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	25182	X	25182	-0-	-0-	-0-	25182	2			N	-0-					-0-
*06	28948	X	28948	-0-	-0-	-0-	28948	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		742	-0-	742	742	742	2			N	-0-					-0-
03	16068	X	15326	-0-	-742	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
04	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
05	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
*06	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

01	24366	X	466	-0-	-23900	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	18732	X	-0-	-0-	-18732	-0-					N	-0-					-0-
03	19933	X	754	-0-	-19179	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	17314	-0-	-1976	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
05	20791	X	20791	-0-	-0-	-0-	20791	2			N	-0-					-0-
*06	27855	X	27855	-0-	-0-	-0-	27855	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			Y	-0-					17
02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11336	2	105	9	Y	95	86	1			26
03	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14079	2	48	9	Y	44					70
04	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13936	2	28	9	Y	25					95
05	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14000	2	10	9	Y	9	89	1			15
*06	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2			Y	-0-					15

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
02	5068	X	95	-0-	-4973	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
*06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

01	10540	X	7848	-0-	-2692	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
02	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10062	-0-	-943	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9407	-0-	-1243	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9927	-0-	-1078	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8108	-0-	-2362	-0-	8108	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

01	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	11303	-0-	-121	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10776	-0-	-1345	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	8496	-0-	-4014	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	5936	-0-	-6991	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	6016	-0-	-6494	-0-	6016	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

01	1333	X	6	-0-	-1327	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

01	13764	X	1504	-0-	-12260	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	-0-	-0-	-12432	-0-					N	-0-					-0-
03	13764	X	1405	-0-	-12359	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	1573	-0-	-11237	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
*06	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7285	X	6847	-0-	-438	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6168	-0-	-412	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6328	-0-	-864	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5824	-0-	-1016	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
*06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

01	21514	X	19645	-0-	-1869	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	17689	-0-	-1743	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	19325	-0-	-1445	-0-	19325	2			N	-0-					-0-
04	19470	X	18680	-0-	-790	-0-	18680	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	19024	-0-	-630	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	17980	-0-	-1040	-0-	17980	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

01	25761	X	22761	-0-	-3000	-0-	22761	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	21300	-0-	-1968	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	21807	-0-	-3954	-0-	21807	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	21084	-0-	-3366	-0-	21084	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	21216	-0-	-2468	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	20899	-0-	-1931	-0-	20899	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

01	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
02	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	15341	-0-	-841	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	15241	-0-	-539	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	15343	-0-	-1490	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	14957	-0-	-1333	-0-	14957	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

01	6107	X	3669	-0-	-2438	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4259	-0-	-1257	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4048	-0-	-1935	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	1151	-0-	-3561	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

01	9827	X	6180	-0-	-3647	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	4207	-0-	-5000	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6523	-0-	-1247	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	7884	-0-	-2005	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	4882	-0-	-4688	-0-	4882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14198	X	13533	-0-	-665	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	11846	-0-	-978	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12673	-0-	-1432	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11893	-0-	-1757	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	11945	-0-	-1757	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12012	-0-	-1098	-0-	12012	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

01	19251	X	17327	-0-	-1924	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	15968	-0-	-1420	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	17050	-0-	-2201	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	16013	-0-	-1927	-0-	16013	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	16512	-0-	-1747	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	15568	-0-	-1532	-0-	15568	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

01	23591	X	22058	-0-	-1533	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	18834	-0-	-1354	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	19469	-0-	-2386	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	15284	-0-	-6076	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	18723	-0-	-3349	-0-	18723	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	14933	-0-	-6427	-0-	14933	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

01	26639	X	26639	-0-	-0-	-0-	26639	2			N	-0-					-0-
02	23912	X	23779	-0-	-133	-0-	23779	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	25250	-0-	-1224	-0-	25250	2			N	-0-					-0-
04	25770	X	24667	-0-	-1103	-0-	24667	2			N	-0-					-0-
05	26629	X	23324	-0-	-3305	-0-	23324	2			N	-0-					-0-
06	25770	X	25601	-0-	-169	-0-	25601	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

01	10137	X	9545	-0-	-592	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8009	-0-	-1147	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9042	-0-	-816	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	7817	-0-	-1723	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8167	-0-	-1381	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7852	-0-	-1388	-0-	7852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8463	X	5525	-0-	-2938	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5495	-0-	-1141	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
04	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
05	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6160	-0-	-1190	-0-	6160	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

01	21514	X	18825	-0-	-2689	-0-	18823	2	2	9	N	2					113
02	18004	X	15687	-0-	-2317	-0-	15680	2	7	9	N	6	76	1			43
03	19933	X	17280	-0-	-2653	-0-	17278	2	2	9	N	2					45
04	18210	X	16321	-0-	-1889	-0-	16319	2	2	9	N	2					47
05	18817	X	16438	-0-	-2379	-0-	16437	2	1	9	N	1					48
06	18210	X	17703	-0-	-507	-0-	17702	2	1	9	N	1					49

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

01	20899	X	20899	-0-	-0-	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
02	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	19444	-0-	-179	-0-	19444	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	16977	-0-	-2013	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	17850	-0-	-1773	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	17335	-0-	-1655	-0-	17335	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

01	24552	X	17257	-0-	-7295	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	17054	-0-	-5122	-0-	17054	2			N	-0-					-0-
03	24552	X	11795	-0-	-12757	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	6113	-0-	-10597	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	10504	-0-	-8375	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
*06	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	21215	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

01	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-
02	23716	X	-0-	-0-	-23716	-0-					N	-0-					-0-
03	26257	X	12065	-0-	-14192	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
04	38629	X	38629	-0-	-0-	-0-	38629	2			N	-0-					-0-
05	48449	X	48449	-0-	-0-	-0-	48449	2			N	-0-					-0-
*06	44384	X	44384	-0-	-0-	-0-	44384	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

01	13206	X	11517	-0-	-1689	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9856	-0-	-1288	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	7492	-0-	-4846	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	5170	-0-	-6770	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10331	-0-	-1635	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	8347	-0-	-2813	-0-	8347	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

01	17763	X	14722	-0-	-3041	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	13245	-0-	-1567	-0-	13245	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	15202	-0-	-1724	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	14610	-0-	-1770	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	14790	-0-	-2136	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	13800	-0-	-900	-0-	13800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
*06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2		N	-0-			-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

01	6913	X	3256	-0-	-3657	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
02	6244	X	302	-0-	-5942	-0-	302	2		N	-0-			-0-
03	6913	X	4620	-0-	-2293	-0-	4620	2		N	-0-			-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			-0-
05	3844	X	1222	-0-	-2622	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-				N	-0-			-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

01	11563	X	10538	-0-	-1025	-0-	10538	2		N	-0-			-0-
02	10332	X	9523	-0-	-809	-0-	9523	2		N	-0-			-0-
03	11439	X	10469	-0-	-970	-0-	10469	2		N	-0-			-0-
04	11070	X	9983	-0-	-1087	-0-	9983	2		N	-0-			-0-
05	11346	X	10197	-0-	-1149	-0-	10197	2		N	-0-			-0-
06	10200	X	9787	-0-	-413	-0-	9787	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	20613	2		N	-0-			-0-
*06	36310	X	36310	-0-	-0-	-0-	36310	2		N	-0-			-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

01	15779	X	14504	-0-	-1275	-0-	14504	2		N	-0-			-0-
02	14252	X	12851	-0-	-1401	-0-	12851	2		N	-0-			-0-
03	15779	X	13597	-0-	-2182	-0-	13597	2		N	-0-			-0-
04	15270	X	12997	-0-	-2273	-0-	12997	2		N	-0-			-0-
05	15159	X	13269	-0-	-1890	-0-	13269	2		N	-0-			-0-
06	14040	X	12313	-0-	-1727	-0-	12313	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11243	2	54	9	Y	49	55	1			9
02	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	2			Y	-0-					9
03	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	15733	2	15	9	Y	14					23
04	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	15857	2	21	9	Y	19	22	1			20
05	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	2			Y	-0-					20
*06	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			Y	-0-					20

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

01	13361	X	10774	-0-	-2587	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	8977	-0-	-2783	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
03	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
04	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
05	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	13575	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12211	-0-	-569	-0-	12211	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

01	23374	X	21112	-0-	-2262	-0-	21112	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	20892	-0-	-220	-0-	20892	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	22472	-0-	-716	-0-	22472	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	20127	-0-	-1263	-0-	20127	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	20090	-0-	-3036	-0-	20090	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	16862	-0-	-5518	-0-	16862	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

01	9486	X	4163	-0-	-5323	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	4899	-0-	-3669	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	7728	-0-	-1758	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6986	-0-	-514	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7206	-0-	-264	-0-	7206	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

01	22351	X	20409	-0-	-1942	-0-	20409	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	18395	-0-	-1345	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
03	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	20912	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	19579	-0-	-161	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	20214	-0-	-184	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	18893	-0-	-1357	-0-	18893	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

01	10819	X	4043	-0-	-6776	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8464	-0-	-20	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	262	-0-	-7364	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6654	-0-	-366	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8375	-0-	-987	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	6607	-0-	-2453	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

01	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10044	-0-	-2836	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	5711	-0-	-7371	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	6987	-0-	-6813	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	8108	-0-	-6152	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	9117	-0-	-4683	-0-	9117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
04	28412	X	28412	-0-	-0-	-0-	28412	2			N	-0-					-0-
05	24667	X	24667	-0-	-0-	-0-	24667	2			N	-0-					-0-
*06	25476	X	25476	-0-	-0-	-0-	25476	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

01	25668	X	22516	-0-	-3152	-0-	22516	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	20373	-0-	-1971	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	21578	-0-	-2075	-0-	21578	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	19554	-0-	-2226	-0-	19554	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	11054	-0-	-11514	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
*06	22609	X	22609	-0-	-0-	-0-	22609	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

01	13671	X	9632	-0-	-4039	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	7795	-0-	-3741	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	8370	-0-	-3472	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	7713	-0-	-3747	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8584	-0-	-1057	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8482	-0-	-848	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

01	11408	X	8874	-0-	-2534	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	8416	-0-	-2728	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	9106	-0-	-3232	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	8391	-0-	-3549	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9768	-0-	-1361	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
*06	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		868	-0-	868	868	868	2			N	-0-					-0-
03	8946	X	8078	-0-	-868	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
05	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6679	-0-	-1151	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

01	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6490	-0-	-1294	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7842	-0-	-776	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	992	-0-	-8548	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	6545	-0-	-3313	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	6985	-0-	-2555	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

01	23467	X	20307	-0-	-3160	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	13760	-0-	-7436	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	18474	-0-	-4993	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	18990	-0-	-660	-0-	18990	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	8821	-0-	-11484	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	-0-	-0-	-19650	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
02	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12620	-0-	-59	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12002	-0-	-718	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11986	-0-	-1158	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11457	-0-	-1263	-0-	11457	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
*06	22524	X	22524	-0-	-0-	-0-	22524	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
02	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9590	-0-	-2469	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	8062	-0-	-4028	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	7420	-0-	-5073	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	9118	-0-	-2972	-0-	9118	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	27776	X	20080	-0-	-7696	-0-	20080	2			N	-0-					-0-
02	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	15436	-0-	-3443	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	18231	-0-	-1209	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
05	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	23224	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	8750	-0-	-12190	-0-	8750	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9734	X	9140	-0-	-594	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7137	-0-	-1543	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	3719	-0-	-5829	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	3261	-0-	-5829	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6365	-0-	-2780	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	5249	-0-	-3601	-0-	5249	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16120	X	15492	-0-	-628	-0-	15492	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	13808	-0-	-752	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
03	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	15143	-0-	-7	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	15161	-0-	-494	-0-	15161	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13902	-0-	-1518	-0-	13902	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	39928	X	39752	-0-	-176	-0-	39752	2			N	-0-					-0-
02	36364	X	36364	-0-	-0-	-0-	36364	2			N	-0-					-0-
03	39519	X	39519	-0-	-0-	-0-	39519	2			N	-0-					-0-
04	38460	X	37272	-0-	-1188	-0-	37272	2			N	-0-					-0-
05	40269	X	37294	-0-	-2975	-0-	37294	2			N	-0-					-0-
06	38970	X	35890	-0-	-3080	-0-	35890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	27311	X	24810	-0-	-2501	-0-	24810	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	22076	-0-	-2592	-0-	22076	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	23922	-0-	-1653	-0-	23922	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	22330	-0-	-2420	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	21374	-0-	-4201	-0-	21374	2			N	-0-					-0-
06	24000	X	19439	-0-	-4561	-0-	19439	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15159	X	13742	-0-	-1417	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13142	-0-	-1446	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	13917	-0-	-2234	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	12786	-0-	-2844	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	11637	-0-	-2902	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	10056	-0-	-4014	-0-	10056	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					27
02	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8702	2	13	9	N	12					39
03	10447	X	9367	-0-	-1080	-0-	9337	2	30	9	N	27					66
04	10110	X	8751	-0-	-1359	-0-	8745	2	6	9	N	5					71
05	10447	X	8748	-0-	-1699	-0-	8748	2			N	-0-					71
06	9330	X	8551	-0-	-779	-0-	8548	2	3	9	N	3					74

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15779	X	6045	-0-	-9734	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	4720	-0-	-4576	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	32	-0-	-10260	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	44020	X	43916	-0-	-104	-0-	43916	2			N	-0-					-0-
02	39760	X	38807	-0-	-953	-0-	38807	2			N	-0-					-0-
03	44020	X	42129	-0-	-1891	-0-	42129	2			N	-0-					-0-
04	42600	X	40609	-0-	-1991	-0-	40609	2			N	-0-					-0-
05	44020	X	41365	-0-	-2655	-0-	41365	2			N	-0-					-0-
06	42510	X	40161	-0-	-2349	-0-	40161	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15779	X	15543	-0-	-236	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	13323	-0-	-1545	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	16103	-0-	-358	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	15554	-0-	-376	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	12730	-0-	-3142	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	14720	-0-	-850	-0-	14720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

01	10137	X	4875	-0-	-5262	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	5175	-0-	-3225	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
05	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
*06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

01	9672	X	7959	-0-	-1713	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6800	-0-	-536	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7168	-0-	-1419	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	4689	-0-	-3621	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	5408	-0-	-3179	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5306	-0-	-2404	-0-	5306	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

01	14601	X	13924	-0-	-677	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	12457	-0-	-1459	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	11262	-0-	-4145	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	11713	-0-	-3197	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12593	-0-	-1326	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	11716	-0-	-1754	-0-	11716	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
04	29684	X	29684	-0-	-0-	-0-	29684	2			N	-0-					-0-
05	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
*06	27872	X	27872	-0-	-0-	-0-	27872	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

01	9176	X	8943	-0-	-233	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	5547	-0-	-2741	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	3774	-0-	-4379	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	5729	-0-	-2911	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	5354	-0-	-3574	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	5762	-0-	-2878	-0-	5762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6758	X	6320	-0-	-438	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5299	-0-	-693	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5851	-0-	-845	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5629	-0-	-851	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5633	-0-	-1063	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5353	-0-	-767	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5921	X	4710	-0-	-1211	-0-	4710	2			N	-0-					19
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5695	2	7	9	N	6					25
03	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5827	2	14	9	N	13					38
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5524	2	2	9	N	2					40
05	6324	X	5563	-0-	-761	-0-	5563	2			N	-0-					40
06	6120	X	5169	-0-	-951	-0-	5168	2	1	9	N	1					41

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
03	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	14730	-0-	11730	11730	14730	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	29512	X	22984	-0-	-6528	-0-	22984	2			N	-0-					-0-
02	26656	X	21048	-0-	-5608	-0-	21048	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	28154	-0-	-1358	-0-	28154	2			N	-0-					-0-
04	27190	X	27190	-0-	-0-	-0-	27190	2			N	-0-					-0-
05	28362	X	28362	-0-	-0-	-0-	28362	2			N	-0-					-0-
*06	27797	X	27797	-0-	-0-	-0-	27797	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
02	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8658	-0-	-952	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	7688	-0-	-2512	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	6533	-0-	-4007	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	5988	-0-	-4212	-0-	5988	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	61225	X	162	-0-	-61063	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	55300	X	4624	-0-	-50676	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	61225	X	60733	-0-	-492	-0-	60733	2			N	-0-					-0-
04	62938	X	62938	-0-	-0-	-0-	62938	2			N	-0-					-0-
05	49806	X	49806	-0-	-0-	-0-	49806	2			N	-0-					-0-
06	58770	X	13219	-0-	-45551	-0-	13219	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16306	X	15904	-0-	-402	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13812	-0-	-776	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	15673	-0-	-323	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14747	-0-	-733	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	14260	-0-	-1736	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	12844	-0-	-2546	-0-	12844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

01	19983 X	19983	-0-	-0-	-0-	19983	2			N	-0-					-0-
02	17920 X	16371	-0-	-1549	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
03	18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
04	19350 X	15427	-0-	-3923	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
05	19995 X	7598	-0-	-12397	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
06	19350 X	15852	-0-	-3498	-0-	15852	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

01	14198 X	14159	-0-	-39	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
02	12824 X	12315	-0-	-509	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
03	14198 X	12032	-0-	-2166	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
04	13740 X	11155	-0-	-2585	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
05	14167 X	11696	-0-	-2471	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
06	13710 X	10976	-0-	-2734	-0-	10976	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

01	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
02	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
03	10168 X	8878	-0-	-1290	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
04	9840 X	8812	-0-	-1028	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
05	10168 X	9576	-0-	-592	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
06	9840 X	9173	-0-	-667	-0-	9173	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

01	11563 X	10612	-0-	-951	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
02	10444 X	9388	-0-	-1056	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
03	11966 X	10457	-0-	-1509	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
04	11580 X	8949	-0-	-2631	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
05	11966 X	9452	-0-	-2514	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
06	10260 X	7630	-0-	-2630	-0-	7630	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

01	14694 X	12903	-0-	-1791	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
02	13272 X	11961	-0-	-1311	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
03	13919 X	12472	-0-	-1447	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
04	13050 X	11390	-0-	-1660	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
05	13485 X	12718	-0-	-767	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
06	12810 X	12802	-0-	-8	-0-	12802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	35588	X	32879	-0-	-2709	-0-	32879	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	29280	-0-	-2360	-0-	29280	2			N	-0-					-0-
03	34410	X	31957	-0-	-2453	-0-	31957	2			N	-0-					-0-
04	32220	X	30176	-0-	-2044	-0-	30176	2			N	-0-					-0-
05	33108	X	30412	-0-	-2696	-0-	30412	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	12462	-0-	-19368	-0-	12462	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

01	19220	X	18301	-0-	-919	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
02	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	18592	-0-	-628	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	17572	-0-	-128	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	17479	-0-	-2516	-0-	17479	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	16093	-0-	-3257	-0-	16093	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

01	20057	X	15596	-0-	-4461	-0-	15596	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	13675	-0-	-4413	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	14489	-0-	-4235	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	13660	-0-	-3380	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	13570	-0-	-2860	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13276	-0-	-1814	-0-	13276	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

01	17918	X	16686	-0-	-1232	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	15681	-0-	-475	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
03	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	17365	2			N	-0-					-0-
04	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	14628	-0-	-2732	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
*06	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	17543	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

01	11532	X	9574	-0-	-1958	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
02	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	9871	-0-	-2374	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
04	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
05	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
*06	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

01	54281	X	51109	-0-	-3172	-0-	51109	2			N	-0-					-0-
02	48524	X	46022	-0-	-2502	-0-	46022	2			N	-0-					-0-
03	52917	X	49356	-0-	-3561	-0-	49356	2			N	-0-					-0-
04	50580	X	47081	-0-	-3499	-0-	47081	2			N	-0-					-0-
05	51398	X	47792	-0-	-3606	-0-	47792	2			N	-0-					-0-
06	49470	X	45210	-0-	-4260	-0-	45210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	30380	X	26398	-0-	-3982	-0-	26398	2			N	-0-					-0-
02	27244	X	24354	-0-	-2890	-0-	24354	2			N	-0-					-0-
03	30163	X	26789	-0-	-3374	-0-	26789	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	24891	-0-	-669	-0-	24891	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	25509	-0-	-1461	-0-	25509	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	23650	-0-	-2450	-0-	23650	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

01	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
02	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	16450	-0-	-755	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	12210	-0-	-5790	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	14012	-0-	-5828	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	13446	-0-	-5754	-0-	13446	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

01	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	21498	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	18261	-0-	-863	-0-	18261	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	19670	-0-	-1503	-0-	19670	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	17560	-0-	-2930	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	14666	-0-	-6507	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	16334	-0-	-4156	-0-	16334	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

01	11749	X	10553	-0-	-1196	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9324	-0-	-1288	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	9766	-0-	-1983	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	7474	-0-	-2996	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10354	-0-	-465	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
*06	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10247	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

01	21080	X	19719	-0-	-1361	-0-	19719	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	17210	-0-	-906	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	15113	-0-	-4417	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	14410	-0-	-4670	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
05	19716	X	11234	-0-	-8482	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	17234	-0-	-1846	-0-	17234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14136	X	10027	-0-	-4109	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	8529	-0-	-4239	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	9057	-0-	-3560	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	8771	-0-	-3439	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	8214	-0-	-4403	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	2555	-0-	-7135	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

01	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
02	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
03	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12917	-0-	-43	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
05	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	13215	-0-	-315	-0-	13215	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

01	38750	X	36288	-0-	-2462	-0-	36288	2			N	-0-					-0-
02	34132	X	32384	-0-	-1748	-0-	32384	2			N	-0-					-0-
03	37789	X	35321	-0-	-2468	-0-	35321	2			N	-0-					-0-
04	35820	X	33551	-0-	-2269	-0-	33551	2			N	-0-					-0-
05	37014	X	33497	-0-	-3517	-0-	33497	2			N	-0-					-0-
06	35130	X	29615	-0-	-5515	-0-	29615	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

01	14384	X	6661	-0-	-7723	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	8674	-0-	-5886	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	10103	-0-	-6017	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	3499	-0-	-12101	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	2758	-0-	-11502	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	769	-0-	-9011	-0-	769	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

01	17484	X	16836	-0-	-648	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	14838	-0-	-142	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	15846	-0-	-1111	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	14859	-0-	-1551	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	14816	-0-	-2141	-0-	14816	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	13911	-0-	-2379	-0-	13911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	35154	X	32019	-0-	-3135	-0-	32019	2			N	-0-					-0-
02	32513	X	32513	-0-	-0-	-0-	32513	2			N	-0-					-0-
03	34565	X	32226	-0-	-2339	-0-	32226	2			N	-0-					-0-
04	32056	X	32056	-0-	-0-	-0-	32056	2			N	-0-					-0-
05	35991	X	31415	-0-	-4576	-0-	31415	2			N	-0-					-0-
06	34830	X	30314	-0-	-4516	-0-	30314	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5611	X	3828	-0-	-1783	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3183	-0-	-1745	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3017	-0-	-2036	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3200	-0-	-970	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3113	-0-	-1196	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3069	-0-	-621	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24676	X	24369	-0-	-307	-0-	24369	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	19846	-0-	-4150	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	22676	-0-	-4046	-0-	22676	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	22163	-0-	-3697	-0-	22163	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	23667	-0-	-3055	-0-	23667	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	23019	-0-	-561	-0-	23019	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5487	X	4639	-0-	-848	-0-	4639	2			Y	-0-					123
02	4872	X	4127	-0-	-745	-0-	4042	2	85	9	Y	77	145	1			55
03	5332	X	4284	-0-	-1048	-0-	4284	2			Y	-0-					55
04	4920	X	3626	-0-	-1294	-0-	3626	2			Y	-0-					55
05	5022	X	1877	-0-	-3145	-0-	1877	2			Y	-0-					55
*06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6860	2	15	9	Y	14					69

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
02	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
03	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
04	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
05	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
*06	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	27125	X	24407	-0-	-2718	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
02	23800	X	21940	-0-	-1860	-0-	21940	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	24597	-0-	-110	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	22705	-0-	-1205	-0-	22705	2			N	-0-					-0-
05	24707	X	23355	-0-	-1352	-0-	23355	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	22225	-0-	-1565	-0-	22225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		2125	-0-	2125	2125	2125	2			N	-0-					-0-
02	5971	X	3846	-0-	-2125	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3596	X	3076	-0-	-520	-0-	3023	2	53	9	N	48	41	1			26
02	3192	X	2731	-0-	-461	-0-	2708	2	23	9	N	21	33	1			14
03	3286	X	3182	-0-	-104	-0-	3145	2	37	9	N	34	28	1			20
04	3090	X	3045	-0-	-45	-0-	3031	2	14	9	N	13	26	1			7
05	3069	X	2325	-0-	-744	-0-	2318	2	7	9	N	6					13
06	3090	X	1774	-0-	-1316	-0-	1753	2	21	9	N	19					32

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13671	X	8558	-0-	-5113	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	6681	-0-	-5667	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	7633	-0-	-6038	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	7769	-0-	-5251	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	8509	-0-	-3767	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7736	-0-	-544	-0-	7736	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	831	2	40	9	N	36	31	1			26
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	N	6	19	1			13
03	1240	N	936	-0-	-304	-0-	925	2	11	9	N	10	11	1			12
04	840	N	574	-0-	-266	-0-	571	2	3	9	N	3	9	1			6
05	930	N	476	-0-	-454	-0-	475	2	1	9	N	1					7
06	900	N	588	-0-	-312	-0-	582	2	6	9	N	5					12

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18879	X	13847	-0-	-5032	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	12528	-0-	-1668	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	4870	-0-	-10754	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	3836	-0-	-11284	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	5418	-0-	-10206	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	5834	-0-	-7576	-0-	5834	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15934	X	13608	-0-	-2326	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	12916	-0-	-944	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13386	-0-	-1897	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12205	-0-	-2405	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	11421	-0-	-3397	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	11955	-0-	-1875	-0-	11955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3572	2	35	9	Y	32	37	1			1
02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			Y	-0-					1
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5473	2	9	9	Y	8					9
04	3330	X	1500	-0-	-1830	-0-	1489	2	11	9	Y	10	12	1			7
05	3441	X	2264	-0-	-1177	-0-	2264	2			Y	-0-					7
06	6480	X	5479	-0-	-1001	-0-	5479	2			Y	-0-					7

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

01	62155	X	58594	-0-	-3561	-0-	58594	2			N	-0-					-0-
02	54572	X	53389	-0-	-1183	-0-	53389	2			N	-0-					-0-
03	60357	X	58037	-0-	-2320	-0-	58037	2			N	-0-					-0-
04	58410	X	55267	-0-	-3143	-0-	55267	2			N	-0-					-0-
05	59210	X	57094	-0-	-2116	-0-	57094	2			N	-0-					-0-
06	57210	X	53741	-0-	-3469	-0-	53741	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

01	11067	X	10477	-0-	-590	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
02	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10824	-0-	-708	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10668	-0-	-492	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	9894	-0-	-2382	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	8237	-0-	-3643	-0-	8237	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24157	X	24157	-0-	-0-	-0-	24157	2			N	-0-					-0-
02	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	21679	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	23208	-0-	-1220	-0-	23208	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	20298	-0-	-3342	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	22407	-0-	-2021	-0-	22407	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	21198	-0-	-2172	-0-	21198	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24676	X	19780	-0-	-4896	-0-	19780	2			N	-0-					-0-
02	22260	X	20053	-0-	-2207	-0-	20053	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	20035	-0-	-3680	-0-	20035	2			N	-0-					-0-
04	22950	X	20523	-0-	-2427	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	15448	-0-	-7492	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
06	21480	X	11597	-0-	-9883	-0-	11597	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20212	X	16168	-0-	-4044	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	16718	-0-	-1398	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	15911	-0-	-4146	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	12968	-0-	-6172	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	14040	-0-	-4994	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	15127	-0-	-2783	-0-	15127	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
02	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
03	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
04	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
05	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8278	-0-	-182	-0-	8278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25637	X	14282	-0-	-11355	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
02	23156	X	13053	-0-	-10103	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	17029	-0-	-8608	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
04	24810	X	14548	-0-	-10262	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	12642	-0-	-8810	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	8853	-0-	-7617	-0-	8853	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23467	X	20407	-0-	-3060	-0-	20407	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	18096	-0-	-3100	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	19887	-0-	-2278	-0-	19887	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19393	-0-	-1247	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	19482	-0-	-1505	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
*06	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	19922	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
02	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
03	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
04	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
05	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
*06	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19530	X	17814	-0-	-1716	-0-	17814	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	15682	-0-	-1454	-0-	15682	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	17612	-0-	-1019	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	16944	-0-	-816	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	17175	-0-	-1177	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	16449	-0-	-801	-0-	16449	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10261	X	5432	-0-	-4829	-0-	5432	2			N	-0-					39
02	9268	X	1924	-0-	-7344	-0-	1924	2			N	-0-					39
03	8742	X	4952	-0-	-3790	-0-	4952	2			N	-0-					39
04	7830	X	1832	-0-	-5998	-0-	1832	2			N	-0-					39
05	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					39
*06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					39

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19003	X	17558	-0-	-1445	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	16340	-0-	-1384	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	14829	-0-	-5352	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	13024	-0-	-6506	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	11427	-0-	-8754	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	13537	-0-	-3983	-0-	13537	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18910	X	18604	-0-	-306	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
02	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
03	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	20169	2			N	-0-					-0-
04	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	20092	2			N	-0-					-0-
05	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
*06	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	19729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

*07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6626	2	3	9	N	3					53
*08	6572	X	5490	-0-	-1082	-0-	5487	2	3	9	N	3					56
*09	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7417	2	3	9	N	3					59
*10	6634	X	6611	-0-	-23	-0-	6600	2	11	9	N	10					69
*11	6420	X	5562	-0-	-858	-0-	5562	2			N	-0-					69
12	7657	X	5254	-0-	-2403	-0-	5254	2			N	-0-					69
01	7657	X	6096	-0-	-1561	-0-	6094	2	2	9	N	2					71
02	6916	X	5683	-0-	-1233	-0-	5681	2	2	9	N	2					73
03	6603	X	4591	-0-	-2012	-0-	4589	2	2	9	N	2					75
04	5910	X	5330	-0-	-580	-0-	5327	2	3	9	N	3					78
05	6293	X	3946	-0-	-2347	-0-	3945	2	1	9	N	1					79
*06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6646	2	1	9	N	1					80

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

01	41509	X	37569	-0-	-3940	-0-	37569	2			N	-0-					-0-
02	35028	X	33292	-0-	-1736	-0-	33292	2			N	-0-					-0-
03	38595	X	36258	-0-	-2337	-0-	36258	2			N	-0-					-0-
04	37080	X	34617	-0-	-2463	-0-	34617	2			N	-0-					-0-
05	38068	X	34770	-0-	-3298	-0-	34770	2			N	-0-					-0-
06	36360	X	33110	-0-	-3250	-0-	33110	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

01	20398	X	18205	-0-	-2193	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	15976	-0-	-2112	-0-	15976	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	16066	-0-	-705	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	14702	-0-	-2908	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	15789	-0-	-2408	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	12498	-0-	-5112	-0-	12498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16957	X	15255	-0-	-1702	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	13821	-0-	-1271	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14328	-0-	-645	-0-	14328	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	14172	-0-	-588	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	14230	-0-	-1084	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13529	-0-	-1291	-0-	13529	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12803	X	12340	-0-	-463	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
02	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
03	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
04	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
05	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
*06	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14849	X	14799	-0-	-50	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	11312	-0-	-2240	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	11026	-0-	-3978	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12440	-0-	-2080	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	12909	-0-	-1878	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	13570	-0-	-740	-0-	13570	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	23964	2			N	-0-					-0-
02	21644	X	16818	-0-	-4826	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	18293	-0-	-5298	-0-	18293	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	19395	-0-	-3795	-0-	19395	2			N	-0-					-0-
05	23963	X	6679	-0-	-17284	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	7032	-0-	-16158	-0-	7032	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17856	X	16782	-0-	-1074	-0-	16782	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	14864	-0-	-1264	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16641	-0-	-1215	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	15595	-0-	-1265	-0-	15595	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	15720	-0-	-1485	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	15022	-0-	-1208	-0-	15022	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22382	X	17029	-0-	-5353	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	9774	-0-	-10526	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	15995	-0-	-6480	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	17601	-0-	-4149	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	10678	-0-	-7612	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	7494	-0-	-8976	-0-	7494	2			N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9548	X	1655	-0-	-7893	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
04	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

*07	21235	X	13522	-0-	-7713	-0-	13522	2			N	-0-					17
*08	21235	X	12731	-0-	-8504	-0-	12731	2			N	-0-					17
*09	20108	X	20108	-0-	-0-	-0-	20108	2			N	-0-					17
*10	22661	X	22661	-0-	-0-	-0-	22661	2			N	-0-					17
*11	20928	X	20928	-0-	-0-	-0-	20928	2			N	-0-					17
*12	20770	X	19301	-0-	-1469	-0-	19301	2			N	-0-					17
*01	22661	X	17380	-0-	-5281	-0-	17380	2			N	-0-					17
*02	20468	X	16047	-0-	-4421	-0-	16047	2			N	-0-					17
*03	22661	X	17423	-0-	-5238	-0-	17423	2			N	-0-					17
*04	20940	X	15209	-0-	-5731	-0-	15209	2			N	-0-					17
*05	19313	X	15786	-0-	-3527	-0-	15784	2	2	9	N	2					19
06	17190	X	15964	-0-	-1226	-0-	15962	2	2	9	N	2					21

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

01	17329	X	14777	-0-	-2552	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	13343	-0-	-2309	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	14518	-0-	-2811	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15074	-0-	-1636	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	14248	-0-	-911	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	12537	-0-	-1773	-0-	12537	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

01	19127	X	18044	-0-	-1083	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	16022	-0-	-1254	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	15318	-0-	-3282	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	17104	-0-	-896	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	17121	-0-	-921	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16414	-0-	-1046	-0-	16414	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

01	24059	X	24059	-0-	-0-	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
02	22221	X	22221	-0-	-0-	-0-	22221	2			N	-0-					-0-
03	24180	X	21858	-0-	-2322	-0-	21858	2			N	-0-					-0-
04	23400	X	21612	-0-	-1788	-0-	21612	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	23598	-0-	-582	-0-	23598	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	23245	-0-	-155	-0-	23245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18073	X	7675	-0-	-10398	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	11398	-0-	-4926	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	15913	-0-	-52	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14724	-0-	-636	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	10429	-0-	-2188	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	9060	-0-	-6330	-0-	9060	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

01	34472	X	29179	-0-	-5293	-0-	29179	2			N	-0-					-0-
02	30128	X	26471	-0-	-3657	-0-	26471	2			N	-0-					-0-
03	30783	X	29092	-0-	-1691	-0-	29092	2			N	-0-					-0-
04	29700	X	28555	-0-	-1145	-0-	28555	2			N	-0-					-0-
05	29295	X	28001	-0-	-1294	-0-	28001	2			N	-0-					-0-
06	28350	X	25758	-0-	-2592	-0-	25758	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

01	17980	X	17237	-0-	-743	-0-	17237	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	14963	-0-	-1277	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16137	-0-	-1843	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	16276	-0-	-794	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
05	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	13577	-0-	-3103	-0-	13577	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

01	31124	X	28387	-0-	-2737	-0-	28387	2			N	-0-					-0-
02	27636	X	24831	-0-	-2805	-0-	24831	2			N	-0-					-0-
03	30597	X	27136	-0-	-3461	-0-	27136	2			N	-0-					-0-
04	28590	X	24118	-0-	-4472	-0-	24118	2			N	-0-					-0-
05	29543	X	19811	-0-	-9732	-0-	19811	2			N	-0-					-0-
06	27480	X	17289	-0-	-10191	-0-	17289	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
04	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
05	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	20016	2			N	-0-					-0-
*06	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	17544	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

01	34627	X	25281	-0-	-9346	-0-	25281	2			N	-0-					-0-
02	28308	X	24620	-0-	-3688	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
03	31428	X	31428	-0-	-0-	-0-	31428	2			N	-0-					-0-
04	30804	X	30804	-0-	-0-	-0-	30804	2			N	-0-					-0-
05	31814	X	31814	-0-	-0-	-0-	31814	2			N	-0-					-0-
*06	32896	X	32896	-0-	-0-	-0-	32896	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

01	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
02	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
03	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9972	-0-	-528	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	580	-0-	-10270	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	4228	-0-	-6272	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

01	13454	X	11816	-0-	-1638	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11892	-0-	-260	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12341	-0-	-1113	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10876	-0-	-554	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11281	-0-	-1894	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	9751	-0-	-2999	-0-	9751	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	17931	-0-	14831	14831	17931	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	23258	-0-	20258	35089	23258	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	21850	-0-	18750	53839	21850	2			N	-0-					-0-
*06	66204	X	12365	-0-	-53839	-0-	12365	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

01	14725	X	8495	-0-	-6230	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	8097	-0-	-4195	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8551	-0-	-1679	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7646	-0-	-1313	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
*06	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

01	32426	X	31464	-0-	-962	-0-	31463	2	1	9	N	1					123
02	29092	X	28190	-0-	-902	-0-	28190	2			N	-0-					123
03	31961	X	30701	-0-	-1260	-0-	30701	2			N	-0-					123
04	30930	X	28951	-0-	-1979	-0-	28950	2	1	9	N	1					124
05	31868	X	30422	-0-	-1446	-0-	30421	2	1	9	N	1					125
06	30450	X	29077	-0-	-1373	-0-	29076	2	1	9	N	1					126

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

01	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
02	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
03	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	18434	2			N	-0-					-0-
04	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
05	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
*06	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
03	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
04	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
05	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	6946	-0-	-3044	-0-	6946	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

01	34255	X	32410	-0-	-1845	-0-	32410	2			N	-0-					-0-
02	30576	X	28481	-0-	-2095	-0-	28481	2			N	-0-					-0-
03	32860	X	30836	-0-	-2024	-0-	30836	2			N	-0-					-0-
04	31800	X	29538	-0-	-2262	-0-	29538	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	28157	-0-	-4238	-0-	28157	2			N	-0-					-0-
06	31350	X	25130	-0-	-6220	-0-	25130	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

01	16678	X	14922	-0-	-1756	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13241	-0-	-1179	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14876	-0-	-1089	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
04	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
05	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	15293	2			N	-0-					-0-
*06	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23498	X	22951	-0-	-547	-0-	22951	2			N	-0-					-0-
02	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	21262	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	23245	-0-	-253	-0-	23245	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	22039	-0-	-701	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
05	23529	X	21366	-0-	-2163	-0-	21366	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	20870	-0-	-1900	-0-	20870	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13950	X	8223	-0-	-5727	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	9029	-0-	-3571	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	8674	-0-	-4253	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	6867	-0-	-5643	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	5370	-0-	-6162	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	5171	-0-	-4489	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18786	X	18587	-0-	-199	-0-	18587	2			N	-0-					64
02	16940	X	16580	-0-	-360	-0-	16580	2			N	-0-					64
03	18631	X	18214	-0-	-417	-0-	18214	2			N	-0-					64
04	18030	X	17483	-0-	-547	-0-	17482	2	1	9	N	1					65
05	18631	X	17700	-0-	-931	-0-	17699	2	1	9	N	1					66
06	18000	X	16579	-0-	-1421	-0-	16578	2	1	9	N	1					67

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14539	X	13287	-0-	-1252	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11373	-0-	-1115	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	11962	-0-	-2050	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	11489	-0-	-2071	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	11888	-0-	-2124	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	10503	-0-	-2367	-0-	10503	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14446	X	11306	-0-	-3140	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	9746	-0-	-3078	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12534	-0-	-1695	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	10074	-0-	-3696	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	8328	-0-	-5901	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	5357	-0-	-6763	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	32084	X	32084	-0-	-0-	-0-	32084	2			N	-0-					-0-
*06	34044	X	34044	-0-	-0-	-0-	34044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

01	9052	X	8054	-0-	-998	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7241	-0-	-431	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
03	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
04	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
05	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
*06	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

01	16771	X	15332	-0-	-1439	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	14536	-0-	-640	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	16197	-0-	-605	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	15482	-0-	-778	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	15187	-0-	-902	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
*06	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	15748	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

01	20646	X	19315	-0-	-1331	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	16734	-0-	-1914	-0-	16734	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	17725	-0-	-2921	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	17693	-0-	-1717	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	17736	-0-	-1949	-0-	17736	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	15756	-0-	-2934	-0-	15756	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

01	23746	X	20598	-0-	-3148	-0-	20598	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	18531	-0-	-873	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	20171	-0-	-1312	-0-	20171	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	19396	-0-	-1394	-0-	19396	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	19684	-0-	-900	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	19133	-0-	-787	-0-	19133	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
05	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
*06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

01	19933	X	19224	-0-	-709	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	17095	-0-	-657	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	18276	-0-	-975	-0-	18276	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17445	-0-	-1185	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	17499	-0-	-1721	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16694	-0-	-1906	-0-	16694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
VINTAGE					WELL #: 2H	RRCID -> 262551			COMPL. DATE 11/13/2011			TOTAL DEPTH 7202			PERF. 7350 - 12090		
01	18693	X	18568	-0-	-125	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	16437	-0-	-447	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	17608	-0-	-1085	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	16892	-0-	-1198	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	16791	-0-	-1902	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	16150	-0-	-1820	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
BRUDER					WELL #: 3H	RRCID -> 262559			COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 8238			PERF. 8388 - 12305		
01	24769	X	17873	-0-	-6896	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
02	20720	X	18345	-0-	-2375	-0-	18345	2			N	-0-					-0-
03	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-	23950	2			N	-0-					-0-
04	23517	X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	2			N	-0-					-0-
05	23780	X	23780	-0-	-0-	-0-	23780	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	21875	-0-	-1315	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
ESCALADE					WELL #: 3H	RRCID -> 262560			COMPL. DATE 03/05/2013			TOTAL DEPTH 8746			PERF. 8940 - 11129		
01	13795	X	11941	-0-	-1854	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10553	-0-	-759	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11557	-0-	-967	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10805	-0-	-1315	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10644	-0-	-1477	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10651	-0-	-899	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
GREENMAN					WELL #: 6H	RRCID -> 262561			COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 7556			PERF. 7992 - 12107		
01	11718	X	9331	-0-	-2387	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	7264	-0-	-3320	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	7659	-0-	-4059	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	5939	-0-	-5011	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	7544	-0-	-2221	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
*06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
LINKS					WELL #: 5H	RRCID -> 262562			COMPL. DATE 12/24/2011			TOTAL DEPTH 7612			PERF. 8320 - 10299		
01	16771	X	15637	-0-	-1134	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	14003	-0-	-1145	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	15060	-0-	-1215	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	10860	-0-	-4590	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	7464	-0-	-8501	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	8321	-0-	-6799	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
BARNES					WELL #: 2H	RRCID -> 262564			COMPL. DATE 01/09/2012			TOTAL DEPTH 7274			PERF. 7570 - 10696		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
*06	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
TIGER					WELL #: 1H	RRCID -> 262572			COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 7968			PERF. 8140 - 9571		
01	6665	X	6049	-0-	-616	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5878	-0-	-229	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3197	-0-	-2713	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	3804	-0-	-2613	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5523	-0-	-687	-0-	5523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12679	X	11472	-0-	-1207	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10870	-0-	-358	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11778	-0-	-219	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	11193	-0-	-267	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11262	-0-	-766	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10419	-0-	-1221	-0-	10419	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

01	13392	X	12453	-0-	-939	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10277	-0-	-1371	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	12278	-0-	-432	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11830	-0-	-470	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12210	-0-	-500	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11139	-0-	-921	-0-	11139	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

01	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8411	-0-	-129	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9365	-0-	-90	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8943	-0-	-207	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
05	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
*06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

01	21514	X	19219	-0-	-2295	-0-	19219	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	16908	-0-	-2524	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	19037	-0-	-462	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	18060	-0-	-810	-0-	18060	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	9197	-0-	-10302	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	17514	-0-	-1086	-0-	17514	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

01	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	18703	2			N	-0-					-0-
02	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	17148	-0-	-429	-0-	17148	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	17169	-0-	-561	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	17864	-0-	-457	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	16975	-0-	-755	-0-	16975	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
*06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14415	X	12102	-0-	-2313	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	9489	-0-	-3055	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12275	-0-	-1613	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12176	-0-	-1114	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	12264	-0-	-74	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11630	-0-	-250	-0-	11630	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4526	X	4231	-0-	-295	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
*06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	765	-0-	-4164	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1967	-0-	-2803	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11377	X	9072	-0-	-2305	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	8962	-0-	-1090	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9829	-0-	-401	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8914	-0-	-866	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9656	-0-	-264	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
*06	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13082	X	12352	-0-	-730	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
02	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
03	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11782	-0-	-158	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11946	-0-	-392	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
*06	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	38998	X	34190	-0-	-4808	-0-	34190	2			N	-0-					-0-
02	34468	X	31102	-0-	-3366	-0-	31102	2			N	-0-					-0-
03	38161	X	33226	-0-	-4935	-0-	33226	2			N	-0-					-0-
04	35850	X	30747	-0-	-5103	-0-	30747	2			N	-0-					-0-
05	36208	X	31261	-0-	-4947	-0-	31261	2			N	-0-					-0-
06	33330	X	30460	-0-	-2870	-0-	30460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	43431	X	41260	-0-	-2171	-0-	41260	2			N	-0-					-0-
02	39228	X	37052	-0-	-2176	-0-	37052	2			N	-0-					-0-
03	43431	X	38912	-0-	-4519	-0-	38912	2			N	-0-					-0-
04	42000	X	38472	-0-	-3528	-0-	38472	2			N	-0-					-0-
05	41943	X	39273	-0-	-2670	-0-	39273	2			N	-0-					-0-
06	39930	X	37542	-0-	-2388	-0-	37542	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

01	11129	X	5797	-0-	-5332	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	360	-0-	-9692	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	225	-0-	-10904	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

01	6758	X	5089	-0-	-1669	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4796	-0-	-608	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4435	-0-	-1362	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3083	-0-	-1837	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
06	5130	X	2929	-0-	-2201	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

01	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
04	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
05	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
*06	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

01	9858	X	7829	-0-	-2029	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	6290	-0-	-2614	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8421	-0-	-1034	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8235	-0-	-705	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8400	-0-	-652	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
*06	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		2870	-0-	2870	2870	2870	2			N	-0-					-0-
03	4913	X	2043	-0-	-2870	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6634	X	5966	-0-	-668	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5339	-0-	-653	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6362	-0-	-272	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5750	-0-	-580	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5974	-0-	-567	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5485	-0-	-665	-0-	5485	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

01	37107	X	34905	-0-	-2202	-0-	34905	2			N	-0-					-0-
02	33516	X	31811	-0-	-1705	-0-	31811	2			N	-0-					-0-
03	36642	X	26673	-0-	-9969	-0-	26673	2			N	-0-					-0-
04	34740	X	18060	-0-	-16680	-0-	18060	2			N	-0-					-0-
05	35898	X	5998	-0-	-29900	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
06	34080	X	5420	-0-	-28660	-0-	5420	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

01	3751	X	1603	-0-	-2148	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	1166	-0-	-2222	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2635	X	5	-0-	-2630	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

01	12121	X	9072	-0-	-3049	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
02	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11722	-0-	-1329	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
04	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	6108	-0-	-7129	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	6813	-0-	-5997	-0-	6813	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

01	6169	X	3661	-0-	-2508	-0-	3661	2			N	-0-					21
02	5572	X	5466	-0-	-106	-0-	5413	2	53	9	N	48	65	1			4
03	6169	X	375	-0-	-5794	-0-	349	2	26	9	N	24					28
04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7346	2	25	9	N	23					51
05	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7608	2	22	9	N	20	54	1			17
06	5850	X	4487	-0-	-1363	-0-	4465	2	22	9	N	20					37

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

01	22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	22829	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	20373	-0-	-179	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
03	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	22108	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	21697	-0-	-383	-0-	21697	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	21946	-0-	-870	-0-	21946	2			N	-0-					-0-
06	22080	X	21198	-0-	-882	-0-	21198	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	306	-0-	-394	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11594	X	6535	-0-	-5059	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
02	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
03	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
04	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
05	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	21713	2			N	-0-					-0-
*06	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	19452	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
02	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3459	-0-	359	359	3459	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	197	-0-	-2503	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2403	-0-	-117	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2605	-0-	-725	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	1360	-0-	-2081	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	1431	-0-	-1899	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

01	6262	X	4329	-0-	-1933	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	4345	-0-	-2235	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	4260	-0-	-3025	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	3524	-0-	-3526	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	1814	-0-	-2991	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3721	-0-	-929	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

01	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
02	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9778	-0-	-173	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10775	-0-	-25	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	9419	-0-	-2485	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	9434	-0-	-2086	-0-	9434	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

01	27528	X	24990	-0-	-2538	-0-	24990	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	22197	-0-	-1855	-0-	22197	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	23923	-0-	-1745	-0-	23923	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	23077	-0-	-1553	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	23123	-0-	-2018	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	22015	-0-	-2165	-0-	22015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28551	X	24822	-0-	-3729	-0-	24822	2			N	-0-					-0-
02	27396	X	27396	-0-	-0-	-0-	27396	2			N	-0-					-0-
03	28921	X	28921	-0-	-0-	-0-	28921	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	22927	-0-	-1103	-0-	22927	2			N	-0-					-0-
05	30318	X	13772	-0-	-16546	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
06	29340	X	25002	-0-	-4338	-0-	25002	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

01	11408	X	10985	-0-	-423	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9907	-0-	-173	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10808	-0-	-445	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10286	-0-	-604	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10709	-0-	-544	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	7667	-0-	-2953	-0-	7667	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

01	32178	X	28823	-0-	-3355	-0-	28823	2			N	-0-					-0-
02	27272	X	25652	-0-	-1620	-0-	25652	2			N	-0-					-0-
03	29636	X	27568	-0-	-2068	-0-	27568	2			N	-0-					-0-
04	28320	X	26381	-0-	-1939	-0-	26381	2			N	-0-					-0-
05	28830	X	26893	-0-	-1937	-0-	26893	2			N	-0-					-0-
06	27900	X	25715	-0-	-2185	-0-	25715	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

01	18972	X	10663	-0-	-8309	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	9582	-0-	-7274	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	8627	-0-	-9632	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	9774	-0-	-6636	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	10085	-0-	-2966	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8483	-0-	-1837	-0-	8483	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

01	16337	X	12845	-0-	-3492	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	12484	-0-	-2272	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	13550	-0-	-2787	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	12007	-0-	-3803	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14016	-0-	-2321	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
*06	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

01	16957	X	16335	-0-	-622	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	15118	-0-	-198	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	16396	-0-	-437	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
04	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	16501	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	15943	-0-	-797	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	14106	-0-	-2094	-0-	14106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12865	X	5950	-0-	-6915	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9224	-0-	-1556	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	4258	-0-	-7677	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	7139	-0-	-4411	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
05	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	4343	-0-	-5527	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	11054	-0-	-3534	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	6050	-0-	-10101	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
04	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
05	21833	X	21833	-0-	-0-	-0-	21833	2			N	-0-					-0-
*06	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	21013	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18104	X	17578	-0-	-526	-0-	17578	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	15577	-0-	-775	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	16677	-0-	-962	-0-	16677	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	15809	-0-	-1261	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	16276	-0-	-1301	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	15717	-0-	-1293	-0-	15717	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	29822	X	26898	-0-	-2924	-0-	26898	2			N	-0-					-0-
02	26824	X	24455	-0-	-2369	-0-	24455	2			N	-0-					-0-
03	28861	X	25891	-0-	-2970	-0-	25891	2			N	-0-					-0-
04	27930	X	25315	-0-	-2615	-0-	25315	2			N	-0-					-0-
05	28861	X	24766	-0-	-4095	-0-	24766	2			N	-0-					-0-
06	26190	X	22708	-0-	-3482	-0-	22708	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	27683	X	24940	-0-	-2743	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	23186	-0-	-754	-0-	23186	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	23024	-0-	-3202	-0-	23024	2			N	-0-					-0-
04	25380	X	23321	-0-	-2059	-0-	23321	2			N	-0-					-0-
05	25668	X	23690	-0-	-1978	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
06	24840	X	21658	-0-	-3182	-0-	21658	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16120	X	15010	-0-	-1110	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	11801	-0-	-2339	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	12402	-0-	-3160	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	12829	-0-	-1991	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	14075	-0-	-929	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	12375	-0-	-2145	-0-	12375	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
02	3976	X	30	-0-	-3946	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	202	-0-	-4200	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	30	-0-	-180	-0-	30	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

01	21204	X	20893	-0-	-311	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	18880	-0-	-272	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	20270	-0-	-934	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	18947	-0-	-1573	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	18567	-0-	-2637	-0-	18567	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	17315	-0-	-2905	-0-	17315	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

01	7378	X	5981	-0-	-1397	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5125	-0-	-895	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5946	-0-	-719	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5978	-0-	-472	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
*06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

01	8835	X	8445	-0-	-390	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7736	-0-	-496	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8443	-0-	-671	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8120	-0-	-700	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8112	-0-	-754	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	8157	-0-	-123	-0-	8157	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

01	24713	X	24713	-0-	-0-	-0-	24713	2			N	-0-					-0-
02	22021	X	22021	-0-	-0-	-0-	22021	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	23542	-0-	-1754	-0-	23542	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	22086	-0-	-2394	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	20874	-0-	-4422	-0-	20874	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	20040	-0-	-3870	-0-	20040	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

01	24800	X	19788	-0-	-5012	-0-	19788	2			N	-0-					-0-
02	22400	X	17268	-0-	-5132	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	21146	-0-	-2817	-0-	21146	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	20129	-0-	-2461	-0-	20129	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	20626	-0-	-2314	-0-	20626	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	20334	-0-	-126	-0-	20334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-					-0-
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

01	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8830	-0-	-494	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9440	-0-	-883	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8860	-0-	-1280	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9005	-0-	-1473	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8432	-0-	-1708	-0-	8432	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

01	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	10126	-0-	-38	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11349	-0-	-524	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9979	-0-	-1511	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10227	-0-	-1646	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9464	-0-	-1606	-0-	9464	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

01	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10135	-0-	-421	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9712	-0-	-1882	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9391	-0-	-2099	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10264	-0-	-1609	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9745	-0-	-1745	-0-	9745	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
02	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
*06	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

01	22010	X	20715	-0-	-1295	-0-	20715	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	19496	-0-	-384	-0-	19496	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	19459	-0-	-2551	-0-	19459	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	18266	-0-	-3034	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	19734	-0-	-1842	-0-	19734	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	17792	-0-	-3088	-0-	17792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28179	X	28109	-0-	-70	-0-	28109	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	25147	-0-	-305	-0-	25147	2			N	-0-					-0-
03	28179	X	26472	-0-	-1707	-0-	26472	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	25164	-0-	-2106	-0-	25164	2			N	-0-					-0-
05	28117	X	2253	-0-	-25864	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
06	27210	X	19685	-0-	-7525	-0-	19685	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	6471	-0-	-6241	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	9160	-0-	-4914	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	10820	-0-	-2800	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	11944	-0-	-2130	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12898	-0-	-722	-0-	12898	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22010	X	21006	-0-	-1004	-0-	21006	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	16453	-0-	-2923	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	19413	-0-	-1636	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	18837	-0-	-1503	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	18876	-0-	-2142	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	17872	-0-	-2468	-0-	17872	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14446	X	9913	-0-	-4533	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	6668	-0-	-6380	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
03	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-	30390	2			N	-0-					-0-
04	29137	X	29137	-0-	-0-	-0-	29137	2			N	-0-					-0-
05	26923	X	26923	-0-	-0-	-0-	26923	2			N	-0-					-0-
*06	25557	X	25557	-0-	-0-	-0-	25557	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10385	X	1929	-0-	-8456	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	2192	-0-	-7188	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	922	-0-	-8285	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12927	X	11514	-0-	-1413	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10136	-0-	-952	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11206	-0-	-946	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10806	-0-	-954	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	7328	-0-	-4824	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	6416	-0-	-4714	-0-	6416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	26226	X	4817	-0-	-21409	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
02	29113	X	29113	-0-	-0-	-0-	29113	2			N	-0-					-0-
03	30868	X	30868	-0-	-0-	-0-	30868	2			N	-0-					-0-
04	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	27850	2			N	-0-					-0-
05	32240	X	25197	-0-	-7043	-0-	25197	2			N	-0-					-0-
06	31200	X	22336	-0-	-8864	-0-	22336	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	40133	X	40133	-0-	-0-	-0-	40133	2			N	-0-					-0-
02	33277	X	33277	-0-	-0-	-0-	33277	2			N	-0-					-0-
03	37944	X	33852	-0-	-4092	-0-	33852	2			N	-0-					-0-
04	36720	X	30729	-0-	-5991	-0-	30729	2			N	-0-					-0-
05	37944	X	29933	-0-	-8011	-0-	29933	2			N	-0-					-0-
06	36720	X	25774	-0-	-10946	-0-	25774	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-					-0-
02	13580	X	9604	-0-	-3976	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
03	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
04	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14579	2			N	-0-					-0-
05	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	13911	-0-	-1419	-0-	13911	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24552	X	23139	-0-	-1413	-0-	23139	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	20217	-0-	-1959	-0-	20217	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	19875	-0-	-3902	-0-	19875	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	18245	-0-	-4675	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	20341	-0-	-3343	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	19433	-0-	-2947	-0-	19433	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22692	X	20446	-0-	-2246	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
02	20244	X	17721	-0-	-2523	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	20751	-0-	-1445	-0-	20751	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	19728	-0-	-1752	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	19611	-0-	-2337	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	17214	-0-	-2856	-0-	17214	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17825	X	16163	-0-	-1662	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	14586	-0-	-562	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
03	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14750	-0-	-880	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	14561	-0-	-1590	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	13429	-0-	-2201	-0-	13429	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23591	X	21305	-0-	-2286	-0-	21305	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	18392	-0-	-2804	-0-	18392	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	18805	-0-	-4662	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	18150	-0-	-4230	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	18554	-0-	-3952	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	16874	-0-	-3736	-0-	16874	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
03	22458	X	22458	-0-	-0-	-0-	22458	2			N	-0-					-0-
04	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
05	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	13788	-0-	-7932	-0-	13788	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20336	X	17262	-0-	-3074	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	16601	-0-	-2887	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	17378	-0-	-4198	-0-	17378	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	15976	-0-	-4904	-0-	15976	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	13780	-0-	-6618	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	13308	-0-	-4482	-0-	13308	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16678	X	1602	-0-	-15076	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	7663	-0-	-7401	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
03	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	2			N	-0-					-0-
04	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
05	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	10749	-0-	-2361	-0-	10749	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
*06	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	17503	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9486	X	2618	-0-	-6868	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	1665	-0-	-4803	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
04	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
05	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
*06	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18817	X	16374	-0-	-2443	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	6943	-0-	-10053	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	12546	-0-	-2489	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	5618	-0-	-10222	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	12207	-0-	-4161	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	6910	-0-	-8930	-0-	6910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5487	X	4763	-0-	-724	-0-	4748	2	15	9	N	14					110
02	4984	X	3273	-0-	-1711	-0-	3264	2	9	9	N	8					118
03	6479	X	3470	-0-	-3009	-0-	3461	2	9	9	N	8					126
04	6270	X	4501	-0-	-1769	-0-	4492	2	9	9	N	8	56	1			78
05	6479	X	5251	-0-	-1228	-0-	5239	2	12	9	N	11					89
*06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5874	2	9	9	N	8					97

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	599	-0-	-641	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1217	-0-	-1183	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23374	X	21730	-0-	-1644	-0-	21730	2			N	-0-					-0-
02	20440	X	19252	-0-	-1188	-0-	19252	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	19570	-0-	-2595	-0-	19570	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	20107	-0-	-923	-0-	20107	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	20353	-0-	-1378	-0-	20353	2			N	-0-					-0-
06	21030	X	18000	-0-	-3030	-0-	18000	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	30287	X	27180	-0-	-3107	-0-	27180	2			N	-0-					-0-
02	24160	X	24160	-0-	-0-	-0-	24160	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	26549	-0-	-18	-0-	26549	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	25556	-0-	-754	-0-	25556	2			N	-0-					-0-
05	27187	X	25831	-0-	-1356	-0-	25831	2			N	-0-					-0-
06	26310	X	24618	-0-	-1692	-0-	24618	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21297	X	19943	-0-	-1354	-0-	19943	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	17925	-0-	-1339	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	19329	-0-	-1999	-0-	19329	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19079	-0-	-1561	-0-	19079	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	19460	-0-	-1527	-0-	19460	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	19096	-0-	-194	-0-	19096	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	27311	X	24048	-0-	-3263	-0-	24048	2			N	-0-					-0-
02	24612	X	21378	-0-	-3234	-0-	21378	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	23355	-0-	-3863	-0-	23355	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	23599	-0-	-2381	-0-	23599	2			N	-0-					-0-
05	26726	X	26726	-0-	-0-	-0-	26726	2			N	-0-					-0-
*06	25750	X	25750	-0-	-0-	-0-	25750	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18042	X	15761	-0-	-2281	-0-	15761	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	15023	-0-	-797	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	14848	-0-	-1613	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	15641	-0-	-289	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	15423	-0-	-1224	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	14820	-0-	-1290	-0-	14820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
02	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
03	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	10961	-0-	-3019	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	3240	-0-	-12632	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	5203	-0-	-10157	-0-	5203	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	47740	X	42444	-0-	-5296	-0-	42444	2			N	-0-					-0-
02	41552	X	37934	-0-	-3618	-0-	37934	2			N	-0-					-0-
03	45260	X	41562	-0-	-3698	-0-	41562	2			N	-0-					-0-
04	42180	X	39222	-0-	-2958	-0-	39222	2			N	-0-					-0-
05	43059	X	40162	-0-	-2897	-0-	40162	2			N	-0-					-0-
06	41070	X	38779	-0-	-2291	-0-	38779	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	26505	X	17326	-0-	-9179	-0-	17326	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	20288	-0-	-3652	-0-	20288	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	23119	-0-	-3386	-0-	23119	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	9736	-0-	-9974	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	14354	-0-	-8121	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	11028	-0-	-11352	-0-	11028	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	15345	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	29791	X	27150	-0-	-2641	-0-	27150	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	23319	-0-	-3141	-0-	23319	2			N	-0-					-0-
03	28783	X	28783	-0-	-0-	-0-	28783	2			N	-0-					-0-
04	27697	X	27697	-0-	-0-	-0-	27697	2			N	-0-					-0-
05	28349	X	28349	-0-	-0-	-0-	28349	2			N	-0-					-0-
06	27840	X	26060	-0-	-1780	-0-	26060	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24800	X	20863	-0-	-3937	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	17640	-0-	-2296	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	19054	-0-	-2801	-0-	19054	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	18815	-0-	-2335	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	19643	-0-	-2212	-0-	19643	2			N	-0-					-0-
*06	21778	X	21778	-0-	-0-	-0-	21778	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20801	X	17844	-0-	-2957	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	16415	-0-	-1589	-0-	16415	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	16483	-0-	-3450	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	16841	-0-	-1849	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	17971	-0-	-195	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	16843	-0-	-737	-0-	16843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6386	X	4965	-0-	-1421	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4837	-0-	-931	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2730	-0-	-2070	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3241	-0-	-2122	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

01	27683	X	26019	-0-	-1664	-0-	26019	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	23422	-0-	-1582	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
03	27683	X	25354	-0-	-2329	-0-	25354	2			N	-0-					-0-
04	26340	X	23658	-0-	-2682	-0-	23658	2			N	-0-					-0-
05	26815	X	23564	-0-	-3251	-0-	23564	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	22366	-0-	-2804	-0-	22366	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

01	17298	X	15805	-0-	-1493	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	5357	-0-	-7439	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
03	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
04	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	15028	-0-	-782	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	14865	-0-	-975	-0-	14865	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

01	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
02	430	X	401	-0-	-29	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

01	22599	X	21987	-0-	-612	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	18884	-0-	-1640	-0-	18884	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	21167	-0-	-1556	-0-	21167	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	19332	-0-	-2658	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	18191	-0-	-3788	-0-	18191	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	16766	-0-	-4504	-0-	16766	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

01	19592	X	18744	-0-	-848	-0-	18744	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	16921	-0-	-1475	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	17055	-0-	-3312	-0-	17055	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	11377	-0-	-8333	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	15144	-0-	-3611	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	14983	-0-	-3167	-0-	14983	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	18036	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

01	20801	X	19464	-0-	-1337	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	17166	-0-	-1314	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	18699	-0-	-1761	-0-	18699	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	17565	-0-	-1845	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	18369	-0-	-1688	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	17330	-0-	-1510	-0-	17330	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

01	25203	X	23151	-0-	-2052	-0-	23151	2			N	-0-					-0-
02	23212	X	20299	-0-	-2913	-0-	20299	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	20821	-0-	-4878	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	24274	-0-	-596	-0-	24274	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	22424	-0-	-1043	-0-	22424	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	21809	-0-	-601	-0-	21809	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

01	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15033	2	31	9	N	28					118
02	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12384	2	17	9	N	15					133
03	15035	X	13038	-0-	-1997	-0-	13017	2	21	9	N	19					152
04	14580	X	12504	-0-	-2076	-0-	12485	2	19	9	N	17	121	1			48
05	15066	X	13289	-0-	-1777	-0-	13268	2	21	9	N	19					67
06	14580	X	12422	-0-	-2158	-0-	12410	2	12	9	N	11					78

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

01	30566	X	28713	-0-	-1853	-0-	28713	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	25143	-0-	-2465	-0-	25143	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	28566	-0-	-1628	-0-	28566	2			N	-0-					-0-
04	28230	X	26187	-0-	-2043	-0-	26187	2			N	-0-					-0-
05	29171	X	26502	-0-	-2669	-0-	26502	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	25536	-0-	-2244	-0-	25536	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

01	12524	X	10087	-0-	-2437	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
02	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12613	-0-	-965	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	9201	-0-	-3939	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	9991	-0-	-3587	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

01	21328	X	19729	-0-	-1599	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	18270	-0-	-966	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	14453	-0-	-6255	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	15907	-0-	-4073	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	18804	-0-	-1439	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	17079	-0-	-2511	-0-	17079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16275	X	14474	-0-	-1801	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13130	-0-	-1290	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	13811	-0-	-1720	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	14027	-0-	-463	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	13149	-0-	-1824	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13143	-0-	-927	-0-	13143	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

01	14539	X	11411	-0-	-3128	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	12470	-0-	-662	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12625	-0-	-1108	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9129	-0-	-1911	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	10572	-0-	-3223	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	8800	-0-	-4550	-0-	8800	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

01	30473	X	28428	-0-	-2045	-0-	28428	2			N	-0-					-0-
02	27048	X	22339	-0-	-4709	-0-	22339	2			N	-0-					-0-
03	29481	X	29297	-0-	-184	-0-	29297	2			N	-0-					-0-
04	28880	X	28880	-0-	-0-	-0-	28880	2			N	-0-					-0-
05	28690	X	28690	-0-	-0-	-0-	28690	2			N	-0-					-0-
06	28350	X	27502	-0-	-848	-0-	27502	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
*06	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	19557	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

01	23529	X	22944	-0-	-585	-0-	22944	2			N	-0-					-0-
02	21252	X	20800	-0-	-452	-0-	20800	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	21670	-0-	-1673	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	19867	-0-	-2723	-0-	19867	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	20325	-0-	-2956	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	19356	-0-	-2934	-0-	19356	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

01	25947	X	12751	-0-	-13196	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
02	21364	X	14726	-0-	-6638	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	14324	-0-	-7469	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15197	-0-	-1393	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	13538	-0-	-3605	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	13276	-0-	-2504	-0-	13276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20491	X	18669	-0-	-1822	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	16583	-0-	-1309	-0-	16583	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18760	-0-	-863	-0-	18760	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17699	-0-	-871	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	17642	-0-	-1020	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	17393	-0-	-757	-0-	17393	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

01	18786	X	17344	-0-	-1442	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	16454	-0-	-514	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	16705	-0-	-2081	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16756	-0-	-974	-0-	16756	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	15013	-0-	-3215	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15763	-0-	-1877	-0-	15763	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

01	12772	X	12661	-0-	-111	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	9949	-0-	-1587	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	5951	-0-	-6728	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	2332	-0-	-9908	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	4275	-0-	-8373	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	3493	-0-	-8747	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

01	5735	X	4393	-0-	-1342	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	3016	-0-	-2164	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	3035	-0-	-2793	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4112	-0-	-1528	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4735	-0-	-1093	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
*06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

01	5735	X	4498	-0-	-1237	-0-	4488	2	10	9	N	9					76
02	4760	X	4111	-0-	-649	-0-	4104	2	7	9	N	6					82
03	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	4122	2	6	9	N	5					87
04	4350	X	1911	-0-	-2439	-0-	1910	2	1	9	N	1	10	1			78
05	4557	X	1348	-0-	-3209	-0-	1346	2	2	9	N	2					80
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					80

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

01	14322	X	12321	-0-	-2001	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11807	-0-	-1129	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12520	-0-	-1027	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12223	-0-	-857	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12847	-0-	-297	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
*06	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
02	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	16058	-0-	-248	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	14929	-0-	-851	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	16060	-0-	-246	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	14732	-0-	-1048	-0-	14732	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17701	X	15658	-0-	-2043	-0-	15658	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	13792	-0-	-1776	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15267	-0-	-1101	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	14466	-0-	-744	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	14485	-0-	-1232	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13968	-0-	-1182	-0-	13968	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17918	X	16449	-0-	-1469	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	14809	-0-	-1375	-0-	14809	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	16754	-0-	-1071	-0-	16754	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	14589	-0-	-2271	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	15152	-0-	-1309	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	15226	-0-	-974	-0-	15226	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20274	X	19454	-0-	-820	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	17486	-0-	-826	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	16700	-0-	-3388	-0-	16700	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	16663	-0-	-2657	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	17930	-0-	-1538	-0-	17930	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	15836	-0-	-3004	-0-	15836	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10106	X	7784	-0-	-2322	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	4026	-0-	-5102	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	6968	-0-	-2766	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	7698	-0-	-1722	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8172	-0-	-1562	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
*06	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2170	X	1213	-0-	-957	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	86	-0-	-1874	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	47	-0-	-2123	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	X	15	-0-	-1194	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	292	-0-	-878	-0-	292	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16926	X	13851	-0-	-3075	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	12226	-0-	-2698	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	13821	-0-	-1679	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13742	-0-	-898	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	14212	-0-	-203	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
*06	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3999	X	3786	-0-	-213	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3028	-0-	-584	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2892	-0-	-768	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3235	-0-	-547	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
*06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
*06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25358	X	-0-	-0-	-25358	-0-					N	-0-					-0-
02	9296	X	6491	-0-	-2805	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
04	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
06	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20305	X	16113	-0-	-4192	-0-	16113	2			N	-0-					-0-
02	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	18404	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	17692	-0-	-2334	-0-	17692	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	16994	-0-	-2386	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
05	20367	X	15716	-0-	-4651	-0-	15716	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	18488	-0-	-1222	-0-	18488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11935	X	9952	-0-	-1983	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	8921	-0-	-963	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	10046	-0-	-29	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
04	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
05	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	7641	-0-	-2079	-0-	7641	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11315	X	10829	-0-	-486	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9272	-0-	-864	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	8593	-0-	-2629	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9550	-0-	-1190	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9112	-0-	-1707	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	7043	-0-	-3427	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24521	X	22838	-0-	-1683	-0-	22838	2			N	-0-					-0-
02	21952	X	14989	-0-	-6963	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
03	23697	X	23697	-0-	-0-	-0-	23697	2			N	-0-					-0-
04	22879	X	22879	-0-	-0-	-0-	22879	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	17271	-0-	-6072	-0-	17271	2			N	-0-					-0-
06	22920	X	17573	-0-	-5347	-0-	17573	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19096	X	16026	-0-	-3070	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	7590	-0-	-8118	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-
04	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					-0-
05	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
06	15510	X	5757	-0-	-9753	-0-	5757	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19654	X	16347	-0-	-3307	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	15870	-0-	-1182	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	16413	-0-	-2466	-0-	16413	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	16363	-0-	-1307	-0-	16363	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	16925	-0-	-1272	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	15385	-0-	-1625	-0-	15385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17515	X	15906	-0-	-1609	-0-	15906	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	10235	-0-	-4773	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	15722	-0-	-894	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14659	-0-	-731	-0-	14659	2			N	-0-					-0-
05	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	17871	2			N	-0-					-0-
*06	27427	X	27427	-0-	-0-	-0-	27427	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

01	28799	X	23361	-0-	-5438	-0-	23361	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	21014	-0-	-4270	-0-	21014	2			N	-0-					-0-
03	26443	X	22983	-0-	-3460	-0-	22983	2			N	-0-					-0-
04	24660	X	21670	-0-	-2990	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
05	24397	X	21303	-0-	-3094	-0-	21303	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	19847	-0-	-2773	-0-	19847	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

01	23002	X	21036	-0-	-1966	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	18336	-0-	-2160	-0-	18336	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	19883	-0-	-2809	-0-	19883	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	18940	-0-	-2480	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	18180	-0-	-3272	-0-	18180	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	17747	-0-	-2623	-0-	17747	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

01	20646	X	18984	-0-	-1662	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	16825	-0-	-1823	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	20061	-0-	-585	-0-	20061	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	18537	-0-	-603	-0-	18537	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	18704	-0-	-485	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	17612	-0-	-1798	-0-	17612	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

01	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
02	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
03	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	13744	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	12119	-0-	-1321	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	10014	-0-	-4649	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	11046	-0-	-3144	-0-	11046	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

01	13020	X	12976	-0-	-44	-0-	12975	2	1	9	N	1					21
02	11928	X	7387	-0-	-4541	-0-	7387	2			N	-0-					21
03	13206	X	7317	-0-	-5889	-0-	7317	2			N	-0-					21
04	12780	X	5308	-0-	-7472	-0-	5308	2			N	-0-					21
05	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					21
06	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12617	X	10062	-0-	-2555	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	6841	-0-	-4555	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
03	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
04	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10306	-0-	-1009	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	8547	-0-	-3213	-0-	8547	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24986	X	22525	-0-	-2461	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
02	22568	X	19230	-0-	-3338	-0-	19230	2			N	-0-					-0-
03	24986	X	21587	-0-	-3399	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
04	23160	X	20793	-0-	-2367	-0-	20793	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	19905	-0-	-2632	-0-	19905	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	16267	-0-	-5543	-0-	16267	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3670	-0-	570	968	3639	2	31	9	Y	28	39	1			10
02	2800	N	3452	-0-	652	1620	3446	2	6	9	Y	5					15
03	5215	X	3595	-0-	-1620	-0-	3565	2	30	9	Y	27	38	1			4
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3274	2	14	9	Y	13					17
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3181	2	31	9	Y	28	37	1			8
06	3690	X	2826	-0-	-864	-0-	2797	2	29	9	Y	26					34

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24304	X	19374	-0-	-4930	-0-	19374	2			N	-0-					23
02	20216	X	19574	-0-	-642	-0-	19574	2			N	-0-	1	1			22
03	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	23258	2			N	-0-					22
04	22523	X	22523	-0-	-0-	-0-	22523	2			N	-0-					22
05	25464	X	25464	-0-	-0-	-0-	25463	2	1	9	N	1					23
06	22500	X	21643	-0-	-857	-0-	21643	2			N	-0-					23

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	9133	-0-	6033	6033	9133	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	10801	-0-	8001	14034	10801	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	11210	-0-	8110	22144	11210	2			N	-0-					-0-
04	32031	X	9887	-0-	-22144	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
05	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
*06	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12524	X	9170	-0-	-3354	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8673	-0-	-2639	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	7302	-0-	-5098	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	7109	-0-	-3841	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	7729	-0-	-3586	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
*06	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11997	X	10642	-0-	-1355	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9645	-0-	-1191	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11275	-0-	-660	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10469	-0-	-391	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10145	-0-	-1015	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9914	-0-	-1006	-0-	9914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25730	X	24605	-0-	-1125	-0-	24605	2			N	-0-					-0-
02	22460	X	22460	-0-	-0-	-0-	22460	2			N	-0-					-0-
03	25305	X	25305	-0-	-0-	-0-	25305	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	20675	-0-	-3145	-0-	20675	2			N	-0-					-0-
05	24862	X	21784	-0-	-3078	-0-	21784	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	20392	-0-	-4088	-0-	20392	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

01	15283	X	14441	-0-	-842	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	11016	-0-	-2424	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	13288	-0-	-1592	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13707	-0-	-543	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13864	-0-	-582	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12457	-0-	-1523	-0-	12457	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

01	16616	X	14692	-0-	-1924	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	13440	-0-	-1568	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	11733	-0-	-4790	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	13314	-0-	-2676	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	11755	-0-	-3900	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	13200	-0-	-1200	-0-	13200	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

01	32085	X	31413	-0-	-672	-0-	31413	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	26626	-0-	-2102	-0-	26626	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	27778	-0-	-3253	-0-	27778	2			N	-0-					-0-
04	30390	X	26765	-0-	-3625	-0-	26765	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	30530	-0-	-873	-0-	30530	2			N	-0-					-0-
06	30390	X	28883	-0-	-1507	-0-	28883	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

01	21917	X	19473	-0-	-2444	-0-	19473	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	16650	-0-	-3146	-0-	16650	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	18709	-0-	-3208	-0-	18709	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	17149	-0-	-1691	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	18413	-0-	-1055	-0-	18413	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	18722	-0-	-118	-0-	18722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9610	X	8923	-0-	-687	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7058	-0-	-1398	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8280	-0-	-1020	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8440	-0-	-440	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8291	-0-	-637	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7764	-0-	-876	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

01	19189	X	10228	-0-	-8961	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	13920	-0-	-3916	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	15546	-0-	-4201	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	14521	-0-	-4589	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	11556	-0-	-6486	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	10513	-0-	-4517	-0-	10513	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

01	20801	X	19018	-0-	-1783	-0-	19018	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	15699	-0-	-2585	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	18783	-0-	-995	-0-	18783	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	17729	-0-	-661	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	18218	-0-	-785	-0-	18218	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	17720	-0-	-670	-0-	17720	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

01	19623	X	18967	-0-	-656	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	17139	-0-	-1733	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	18887	-0-	-2007	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	17356	-0-	-2864	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	17873	-0-	-2432	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	17180	-0-	-1180	-0-	17180	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

01	16337	X	9774	-0-	-6563	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	7676	-0-	-6492	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	8933	-0-	-6753	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	8238	-0-	-4962	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	8601	-0-	-3148	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
*06	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23498	X	18711	-0-	-4787	-0-	18711	2			N	-0-					-0-
02	20076	X	16712	-0-	-3364	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	17195	-0-	-3699	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	15398	-0-	-4372	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	16287	-0-	-3119	-0-	16287	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	15493	-0-	-2627	-0-	15493	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	30845	X	21853	-0-	-8992	-0-	21853	2			N	-0-					-0-
02	27160	X	19134	-0-	-8026	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
03	29481	X	20844	-0-	-8637	-0-	20844	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	20036	-0-	-7924	-0-	20036	2			N	-0-					-0-
05	27900	X	19787	-0-	-8113	-0-	19787	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	20320	-0-	-830	-0-	20320	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25017	X	22520	-0-	-2497	-0-	22520	2			N	-0-					-0-
02	22596	X	20117	-0-	-2479	-0-	20117	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	22763	-0-	-2254	-0-	22763	2			N	-0-					-0-
04	24090	X	21876	-0-	-2214	-0-	21876	2			N	-0-					-0-
05	24583	X	22019	-0-	-2564	-0-	22019	2			N	-0-					-0-
*06	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	23380	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23343	X	20762	-0-	-2581	-0-	20762	2			N	-0-					-0-
02	21158	X	21158	-0-	-0-	-0-	21158	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	22410	-0-	-375	-0-	22410	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	21216	-0-	-624	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	21248	-0-	-2188	-0-	21248	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	20591	-0-	-2089	-0-	20591	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18941	X	16904	-0-	-2037	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	14541	-0-	-1615	-0-	14541	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	16218	-0-	-1669	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	16297	-0-	-1013	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	16164	-0-	-731	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	14577	-0-	-1773	-0-	14577	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16027	X	14200	-0-	-1827	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
02	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
03	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
04	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	14419	-0-	-182	-0-	14419	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13593	-0-	-537	-0-	13593	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12524	X	10471	-0-	-2053	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	9455	-0-	-1857	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10444	-0-	-1429	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10013	-0-	-1477	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	8701	-0-	-1901	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
*06	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	25612	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	21935	-0-	-409	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
03	24738	X	23926	-0-	-812	-0-	23926	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	21906	-0-	-2874	-0-	21906	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	19416	-0-	-6190	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	19291	-0-	-5489	-0-	19291	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25327	X	23936	-0-	-1391	-0-	23936	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	17612	-0-	-5264	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
03	24893	X	23455	-0-	-1438	-0-	23455	2			N	-0-					-0-
04	23760	X	21991	-0-	-1769	-0-	21991	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	21411	-0-	-2521	-0-	21411	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	21117	-0-	-2043	-0-	21117	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14446	X	11856	-0-	-2590	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	10848	-0-	-1836	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	11490	-0-	-1840	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11162	-0-	-1438	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	10145	-0-	-2875	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
*06	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	20925	2			N	-0-					-0-
03	27123	X	27123	-0-	-0-	-0-	27123	2			N	-0-					-0-
04	25913	X	25913	-0-	-0-	-0-	25913	2			N	-0-					-0-
05	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	26353	2			N	-0-					-0-
*06	25020	X	25020	-0-	-0-	-0-	25020	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13020	X	11429	-0-	-1591	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9782	-0-	-1782	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11923	-0-	-880	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11939	-0-	-211	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
05	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11316	-0-	-234	-0-	11316	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	6619	-0-	-232	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5413	-0-	-775	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6009	-0-	-501	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5827	-0-	-593	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5902	-0-	-732	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5122	-0-	-1298	-0-	5122	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22661	X	21313	-0-	-1348	-0-	21313	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	18875	-0-	-1257	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	20735	-0-	-1554	-0-	20735	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	19677	-0-	-1863	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
05	21700	X	20032	-0-	-1668	-0-	20032	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	19078	-0-	-1562	-0-	19078	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22568	X	14171	-0-	-8397	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	15629	-0-	-3803	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
03	20584	X	12834	-0-	-7750	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	15648	-0-	-3192	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	1805	-0-	-16733	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	4130	-0-	-12610	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	32426	X	30485	-0-	-1941	-0-	30485	2			N	-0-					-0-
02	28952	X	27125	-0-	-1827	-0-	27125	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	29036	-0-	-2398	-0-	29036	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	27644	-0-	-2476	-0-	27644	2			N	-0-					-0-
05	30566	X	27718	-0-	-2848	-0-	27718	2			N	-0-					-0-
06	29490	X	26851	-0-	-2639	-0-	26851	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25420	X	24626	-0-	-794	-0-	24626	2			N	-0-					-0-
02	23212	X	21938	-0-	-1274	-0-	21938	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	24094	-0-	-1605	-0-	24094	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	23155	-0-	-1715	-0-	23155	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	22857	-0-	-2284	-0-	22857	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	18904	-0-	-4916	-0-	18904	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
02	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
04	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	3922	-0-	-2278	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6252	-0-	-1158	-0-	6252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

01	5301	X	5108	-0-	-193	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
03	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
04	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
05	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
*06	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

01	28923	X	26638	-0-	-2285	-0-	26638	2			N	-0-					-0-
02	25704	X	23957	-0-	-1747	-0-	23957	2			N	-0-					-0-
03	28117	X	25673	-0-	-2444	-0-	25673	2			N	-0-					-0-
04	27210	X	24667	-0-	-2543	-0-	24667	2			N	-0-					-0-
05	27404	X	25488	-0-	-1916	-0-	25488	2			N	-0-					-0-
06	25770	X	24512	-0-	-1258	-0-	24512	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

01	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
02	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	17763	2			N	-0-					-0-
04	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
05	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
*06	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

01	16802	X	15431	-0-	-1371	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	9668	-0-	-4892	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	14086	-0-	-2034	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	14487	-0-	-573	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	13665	-0-	-1773	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	13053	-0-	-1887	-0-	13053	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
02	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7274	-0-	-724	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	5506	-0-	-2234	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
05	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
*06	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	19236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10726	X	6613	-0-	-4113	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	5515	-0-	-4173	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	5974	-0-	-4752	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	5263	-0-	-3707	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7325	-0-	-518	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
*06	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

01	13764	X	11901	-0-	-1863	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	11342	-0-	-1090	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12188	-0-	-925	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	10658	-0-	-1942	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10995	-0-	-1560	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11066	-0-	-1084	-0-	11066	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

01	68510	X	60298	-0-	-8212	-0-	60298	2			N	-0-					-0-
02	59780	X	53024	-0-	-6756	-0-	53024	2			N	-0-					-0-
03	65100	X	57480	-0-	-7620	-0-	57480	2			N	-0-					-0-
04	61200	X	54710	-0-	-6490	-0-	54710	2			N	-0-					-0-
05	61876	X	55032	-0-	-6844	-0-	55032	2			N	-0-					-0-
06	58350	X	52755	-0-	-5595	-0-	52755	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

01	20212	X	17647	-0-	-2565	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	15064	-0-	-3192	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	15846	-0-	-4366	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	14889	-0-	-3321	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	14900	-0-	-3297	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	14330	-0-	-2740	-0-	14330	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

01	8804	X	3224	-0-	-5580	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	3550	-0-	-2190	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	3469	-0-	-4343	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	2722	-0-	-4838	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	1460	-0-	-6352	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

01	32302	X	29106	-0-	-3196	-0-	29106	2			N	-0-					-0-
02	28840	X	25357	-0-	-3483	-0-	25357	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	26101	-0-	-5333	-0-	26101	2			N	-0-					-0-
04	30090	X	24768	-0-	-5322	-0-	24768	2			N	-0-					-0-
05	30101	X	24768	-0-	-5333	-0-	24768	2			N	-0-					-0-
06	28170	X	23802	-0-	-4368	-0-	23802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8897	X	7467	-0-	-1430	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	5975	-0-	-2061	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7355	-0-	-891	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6637	-0-	-1343	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7043	-0-	-187	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

01	47802	X	43331	-0-	-4471	-0-	43331	2			N	-0-					-0-
02	42280	X	38573	-0-	-3707	-0-	38573	2			N	-0-					-0-
03	45725	X	41522	-0-	-4203	-0-	41522	2			N	-0-					-0-
04	43470	X	39450	-0-	-4020	-0-	39450	2			N	-0-					-0-
05	44051	X	40006	-0-	-4045	-0-	40006	2			N	-0-					-0-
06	41940	X	38180	-0-	-3760	-0-	38180	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

01	22041	X	21027	-0-	-1014	-0-	21027	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	17961	-0-	-967	-0-	17961	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	15101	-0-	-5824	-0-	15101	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	17774	-0-	-2566	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	16414	-0-	-4604	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	17872	-0-	-2468	-0-	17872	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

01	28737	X	24877	-0-	-3860	-0-	24877	2			N	-0-					-0-
02	23856	X	22568	-0-	-1288	-0-	22568	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	24580	-0-	-1832	-0-	24580	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	23065	-0-	-1715	-0-	23065	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	22894	-0-	-2433	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	21876	-0-	-2304	-0-	21876	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

01	24242	X	21973	-0-	-2269	-0-	21973	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	20542	-0-	-1354	-0-	20542	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	22772	-0-	-1470	-0-	22772	2			N	-0-					-0-
04	21960	X	21773	-0-	-187	-0-	21773	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	21776	-0-	-978	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	19194	-0-	-2856	-0-	19194	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

01	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8597	-0-	-391	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9167	-0-	-784	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8618	-0-	-1432	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8418	-0-	-1967	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	7567	-0-	-2483	-0-	7567	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

01	22103	X	16860	-0-	-5243	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	14620	-0-	-3720	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	15209	-0-	-5096	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	14750	-0-	-4120	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	15168	-0-	-2378	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	12897	-0-	-3423	-0-	12897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	45322	X	42291	-0-	-3031	-0-	42291	2			N	-0-					-0-
02	40348	X	37604	-0-	-2744	-0-	37604	2			N	-0-					-0-
03	44020	X	40861	-0-	-3159	-0-	40861	2			N	-0-					-0-
04	41820	X	39362	-0-	-2458	-0-	39362	2			N	-0-					-0-
05	42284	X	38902	-0-	-3382	-0-	38902	2			N	-0-					-0-
06	40920	X	34905	-0-	-6015	-0-	34905	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

01	18197	X	16699	-0-	-1498	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15108	-0-	-852	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	14566	-0-	-3104	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	12149	-0-	-4951	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	13981	-0-	-3410	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	14388	-0-	-1812	-0-	14388	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

01	40300	X	39430	-0-	-870	-0-	39430	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	35220	-0-	-1180	-0-	35220	2			N	-0-					-0-
03	40300	X	38056	-0-	-2244	-0-	38056	2			N	-0-					-0-
04	39000	X	36322	-0-	-2678	-0-	36322	2			N	-0-					-0-
05	39463	X	36976	-0-	-2487	-0-	36976	2			N	-0-					-0-
06	38160	X	35211	-0-	-2949	-0-	35211	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

01	33852	X	24519	-0-	-9333	-0-	24519	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	25036	-0-	-3160	-0-	25036	2			N	-0-					-0-
03	30386	X	30386	-0-	-0-	-0-	30386	2			N	-0-					-0-
04	29699	X	29699	-0-	-0-	-0-	29699	2			N	-0-					-0-
05	30130	X	30130	-0-	-0-	-0-	30130	2			N	-0-					-0-
06	29400	X	28517	-0-	-883	-0-	28517	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

01	43214	X	39369	-0-	-3845	-0-	39369	2			N	-0-					-0-
02	38332	X	34317	-0-	-4015	-0-	34317	2			N	-0-					-0-
03	41571	X	37840	-0-	-3731	-0-	37840	2			N	-0-					-0-
04	39300	X	36215	-0-	-3085	-0-	36215	2			N	-0-					-0-
05	39928	X	36368	-0-	-3560	-0-	36368	2			N	-0-					-0-
06	38100	X	34601	-0-	-3499	-0-	34601	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

01	27869	X	22343	-0-	-5526	-0-	22343	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	20288	-0-	-3736	-0-	20288	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	24478	-0-	-818	-0-	24478	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	21462	-0-	-3018	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	21672	-0-	-1888	-0-	21672	2			N	-0-					-0-
06	23700	X	20498	-0-	-3202	-0-	20498	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

01	43648	X	41450	-0-	-2198	-0-	41450	2			N	-0-					-0-
02	39424	X	35799	-0-	-3625	-0-	35799	2			N	-0-					-0-
03	42377	X	39320	-0-	-3057	-0-	39320	2			N	-0-					-0-
04	41010	X	37408	-0-	-3602	-0-	37408	2			N	-0-					-0-
05	41633	X	37577	-0-	-4056	-0-	37577	2			N	-0-					-0-
06	40110	X	35456	-0-	-4654	-0-	35456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	39370	X	36187	-0-	-3183	-0-	36187	2			N	-0-					-0-
02	34944	X	33431	-0-	-1513	-0-	33431	2			N	-0-					-0-
03	37882	X	36543	-0-	-1339	-0-	36543	2			N	-0-					-0-
04	35970	X	34522	-0-	-1448	-0-	34522	2			N	-0-					-0-
05	37014	X	35003	-0-	-2011	-0-	35003	2			N	-0-					-0-
06	35820	X	33813	-0-	-2007	-0-	33813	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

01	24490	X	21572	-0-	-2918	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	20517	-0-	-1295	-0-	20517	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	22556	-0-	-1066	-0-	22556	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	20958	-0-	-1602	-0-	20958	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	21524	-0-	-1788	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	18619	-0-	-3371	-0-	18619	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

01	35309	X	18604	-0-	-16705	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
02	30996	X	20257	-0-	-10739	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	21224	-0-	-12597	-0-	21224	2			N	-0-					-0-
04	27450	X	19581	-0-	-7869	-0-	19581	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	18178	-0-	-6033	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	16457	-0-	-5233	-0-	16457	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

01	42222	X	37109	-0-	-5113	-0-	37109	2			N	-0-					-0-
02	37436	X	33345	-0-	-4091	-0-	33345	2			N	-0-					-0-
03	41168	X	36604	-0-	-4564	-0-	36604	2			N	-0-					-0-
04	38790	X	34926	-0-	-3864	-0-	34926	2			N	-0-					-0-
05	38812	X	35431	-0-	-3381	-0-	35431	2			N	-0-					-0-
06	35910	X	34049	-0-	-1861	-0-	34049	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

01	45849	X	40788	-0-	-5061	-0-	40788	2			N	-0-					-0-
02	40768	X	34903	-0-	-5865	-0-	34903	2			N	-0-					-0-
03	44795	X	37107	-0-	-7688	-0-	37107	2			N	-0-					-0-
04	43350	X	35663	-0-	-7687	-0-	35663	2			N	-0-					-0-
05	44795	X	35653	-0-	-9142	-0-	35653	2			N	-0-					-0-
06	39480	X	33114	-0-	-6366	-0-	33114	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

01	25420	X	22999	-0-	-2421	-0-	22999	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	20551	-0-	-2213	-0-	20551	2			N	-0-					-0-
03	24893	X	22849	-0-	-2044	-0-	22849	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	22056	-0-	-1884	-0-	22056	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	23279	-0-	-901	-0-	23279	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	21193	-0-	-1067	-0-	21193	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

01	45973	X	38392	-0-	-7581	-0-	38392	2			N	-0-					-0-
02	39480	X	38512	-0-	-968	-0-	38512	2			N	-0-					-0-
03	43617	X	41197	-0-	-2420	-0-	41197	2			N	-0-					-0-
04	40950	X	39320	-0-	-1630	-0-	39320	2			N	-0-					-0-
05	42625	X	39713	-0-	-2912	-0-	39713	2			N	-0-					-0-
06	41250	X	36437	-0-	-4813	-0-	36437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	26815	X	23793	-0-	-3022	-0-	23793	2			N	-0-					-0-
02	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	22269	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	24324	-0-	-290	-0-	24324	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	22931	-0-	-889	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
05	24645	X	22097	-0-	-2548	-0-	22097	2			N	-0-					-0-
06	23850	X	19800	-0-	-4050	-0-	19800	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

01	9765	X	9274	-0-	-491	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8093	-0-	-727	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7853	-0-	-1912	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	5991	-0-	-2979	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	2505	-0-	-6764	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
*06	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	20794	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

01	26350	X	22873	-0-	-3477	-0-	22873	2			N	-0-					-0-
02	21532	X	19603	-0-	-1929	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	19833	-0-	-4006	-0-	19833	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	17691	-0-	-5379	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	22370	-0-	-818	-0-	22370	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	21744	-0-	-396	-0-	21744	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

01	36363	X	32871	-0-	-3492	-0-	32871	2			N	-0-					-0-
02	30968	X	29711	-0-	-1257	-0-	29711	2			N	-0-					-0-
03	34286	X	32552	-0-	-1734	-0-	32552	2			N	-0-					-0-
04	33180	X	30737	-0-	-2443	-0-	30737	2			N	-0-					-0-
05	34224	X	31153	-0-	-3071	-0-	31153	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	29848	-0-	-1982	-0-	29848	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

01	34627	X	32181	-0-	-2446	-0-	32181	2			N	-0-					-0-
02	30380	X	28844	-0-	-1536	-0-	28844	2			N	-0-					-0-
03	33635	X	31527	-0-	-2108	-0-	31527	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	30229	-0-	-1811	-0-	30229	2			N	-0-					-0-
05	32674	X	30996	-0-	-1678	-0-	30996	2			N	-0-					-0-
06	31140	X	29395	-0-	-1745	-0-	29395	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

01	2449	X	1705	-0-	-744	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1579	-0-	-633	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	X	1357	-0-	-1185	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	867	-0-	-813	-0-	867	2			N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

01	2697	X	2371	-0-	-326	-0-	2323	2	48	9	Y	44	62	1			22
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2740	2	10	9	Y	9					31
03	2728	X	1978	-0-	-750	-0-	1930	2	48	9	Y	44	61	1			14
04	2640	X	2060	-0-	-580	-0-	2036	2	24	9	Y	22					36
05	3038	X	2011	-0-	-1027	-0-	1963	2	48	9	Y	44	59	1			21
06	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	2730	2	47	9	Y	43					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2697	X	1588	-0-	-1109	-0-	1512	2	76	9	Y	69	96	1			27
02	2576	X	340	-0-	-2236	-0-	326	2	14	9	Y	13					40
03	2852	X	2055	-0-	-797	-0-	1981	2	74	9	Y	67	94	1			13
04	2760	X	1700	-0-	-1060	-0-	1663	2	37	9	Y	34					47
05	2170	X	1757	-0-	-413	-0-	1683	2	74	9	Y	67	89	1			25
*06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1400	2	73	9	Y	66					91

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31124	X	25924	-0-	-5200	-0-	25924	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	23933	-0-	-4011	-0-	23933	2			N	-0-					-0-
03	28830	X	26410	-0-	-2420	-0-	26410	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	24296	-0-	-2614	-0-	24296	2			N	-0-					-0-
05	27435	X	23172	-0-	-4263	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
*06	25945	X	25945	-0-	-0-	-0-	25945	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24614	X	21921	-0-	-2693	-0-	21921	2			Y	-0-					-0-
02	21952	X	19439	-0-	-2513	-0-	19439	2			Y	-0-					-0-
03	23374	X	21664	-0-	-1710	-0-	21664	2			Y	-0-					-0-
04	22560	X	19931	-0-	-2629	-0-	19931	2			Y	-0-					-0-
05	22630	X	20425	-0-	-2205	-0-	20425	2			Y	-0-					-0-
06	21210	X	19472	-0-	-1738	-0-	19472	2			Y	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23622	X	20425	-0-	-3197	-0-	20425	2			N	-0-					-0-
02	21280	X	18509	-0-	-2771	-0-	18509	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	20486	-0-	-3074	-0-	20486	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	21080	-0-	-280	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
05	21593	X	21593	-0-	-0-	-0-	21593	2			N	-0-					-0-
*06	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	19962	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31403	X	27739	-0-	-3664	-0-	27739	2			N	-0-					-0-
02	27860	X	25147	-0-	-2713	-0-	25147	2			N	-0-					-0-
03	29853	X	26371	-0-	-3482	-0-	26371	2			N	-0-					-0-
04	28320	X	13265	-0-	-15055	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
05	28272	X	26937	-0-	-1335	-0-	26937	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	25375	-0-	-1565	-0-	25375	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28241	X	25793	-0-	-2448	-0-	25793	2			Y	-0-					8
02	24780	X	23899	-0-	-881	-0-	23899	2			Y	-0-					8
03	27826	X	27826	-0-	-0-	-0-	27826	2			Y	-0-					8
04	27784	X	27784	-0-	-0-	-0-	27784	2			Y	-0-					8
05	29121	X	29121	-0-	-0-	-0-	29121	2			Y	-0-					8
06	25440	X	25417	-0-	-23	-0-	25417	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	35619	X	32535	-0-	-3084	-0-	32535	2			Y	-0-					23
02	31864	X	27337	-0-	-4527	-0-	27337	2			Y	-0-					23
03	34627	X	24033	-0-	-10594	-0-	24033	2			Y	-0-					23
04	32610	X	24641	-0-	-7969	-0-	24641	2			Y	-0-					23
05	32550	X	23166	-0-	-9384	-0-	23166	2			Y	-0-					23
06	30660	X	25633	-0-	-5027	-0-	25633	2			Y	-0-					23

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	56761	X	52229	-0-	-4532	-0-	52229	2			N	-0-					-0-
02	49840	X	46650	-0-	-3190	-0-	46650	2			N	-0-					-0-
03	54963	X	49756	-0-	-5207	-0-	49756	2			N	-0-					-0-
04	52020	X	46950	-0-	-5070	-0-	46950	2			N	-0-					-0-
05	52824	X	45739	-0-	-7085	-0-	45739	2			N	-0-					-0-
06	50550	X	43656	-0-	-6894	-0-	43656	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	29853	X	26644	-0-	-3209	-0-	26644	2			N	-0-					-0-
02	26964	X	24075	-0-	-2889	-0-	24075	2			N	-0-					-0-
03	28830	X	19585	-0-	-9245	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	15531	-0-	-11859	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	24899	-0-	-1761	-0-	24899	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	23657	-0-	-2143	-0-	23657	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	32209	X	29299	-0-	-2910	-0-	29299	2			N	-0-					-0-
02	28028	X	27204	-0-	-824	-0-	27204	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	29427	-0-	-1604	-0-	29427	2			N	-0-					-0-
04	28890	X	27890	-0-	-1000	-0-	27890	2			N	-0-					-0-
05	30132	X	27910	-0-	-2222	-0-	27910	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	26477	-0-	-2683	-0-	26477	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22754	X	18887	-0-	-3867	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	17545	-0-	-3007	-0-	17545	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	18789	-0-	-3965	-0-	18789	2			N	-0-					-0-
04	19170	X	17669	-0-	-1501	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	17523	-0-	-1914	-0-	17523	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	17019	-0-	-1791	-0-	17019	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25420	X	22206	-0-	-3214	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
02	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	20261	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	21759	-0-	-437	-0-	21759	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	20550	-0-	-930	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	20324	-0-	-2120	-0-	20324	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	19362	-0-	-2358	-0-	19362	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	69719	X	61154	-0-	-8565	-0-	61154	2			N	-0-					-0-
02	61208	X	53657	-0-	-7551	-0-	53657	2			N	-0-					-0-
03	66588	X	57336	-0-	-9252	-0-	57336	2			N	-0-					-0-
04	63120	X	54727	-0-	-8393	-0-	54727	2			N	-0-					-0-
05	62744	X	53539	-0-	-9205	-0-	53539	2			N	-0-					-0-
06	59190	X	51124	-0-	-8066	-0-	51124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22165	X	18732	-0-	-3433	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	16308	-0-	-3712	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	18430	-0-	-2216	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	18235	-0-	-905	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	17779	-0-	-1999	-0-	17779	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	17822	-0-	-298	-0-	17822	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

01	22692	X	20071	-0-	-2621	-0-	20071	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	18086	-0-	-2410	-0-	18086	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	17978	-0-	-3846	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	18637	-0-	-2303	-0-	18637	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	18507	-0-	-2697	-0-	18507	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	17283	-0-	-2127	-0-	17283	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF.11018 - 11611

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

01	18476	X	12694	-0-	-5782	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	9809	-0-	-6879	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
03	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	18241	2			N	-0-					-0-
04	18783	X	18783	-0-	-0-	-0-	18783	2			N	-0-					-0-
05	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
*06	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	17870	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

01	21948	X	18559	-0-	-3389	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	17636	-0-	-984	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	17910	-0-	-2271	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	17383	-0-	-2147	-0-	17383	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	18252	-0-	-1929	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	17077	-0-	-1823	-0-	17077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19747	X	17296	-0-	-2451	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	15771	-0-	-2065	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	17324	-0-	-2423	-0-	17324	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	17243	-0-	-727	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
05	18306	X	18306	-0-	-0-	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
*06	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

01	25637	X	23293	-0-	-2344	-0-	23293	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	20733	-0-	-2143	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	22300	-0-	-2345	-0-	22300	2			N	-0-					-0-
04	22830	X	20613	-0-	-2217	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
05	23591	X	19978	-0-	-3613	-0-	19978	2			N	-0-					-0-
06	22530	X	19089	-0-	-3441	-0-	19089	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

01	18848	X	17331	-0-	-1517	-0-	17331	2			Y	-0-					-0-
02	15988	X	15221	-0-	-767	-0-	15221	2			Y	-0-					-0-
03	17701	X	16347	-0-	-1354	-0-	16347	2			Y	-0-					-0-
04	16770	X	15251	-0-	-1519	-0-	15251	2			Y	-0-					-0-
05	17329	X	15671	-0-	-1658	-0-	15671	2			Y	-0-					-0-
06	16140	X	15272	-0-	-868	-0-	15272	2			Y	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

01	17267	X	16049	-0-	-1218	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	14283	-0-	-1257	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	16101	-0-	-1104	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	15130	-0-	-1430	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	15087	-0-	-1715	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	13126	-0-	-2444	-0-	13126	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

01	16244	X	14547	-0-	-1697	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13047	-0-	-1345	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	14269	-0-	-1665	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	13627	-0-	-1403	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	13694	-0-	-1651	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12646	-0-	-1424	-0-	12646	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

01	20336	X	17750	-0-	-2586	-0-	17750	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	15815	-0-	-1573	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	17250	-0-	-1908	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	16157	-0-	-2383	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	9593	-0-	-8914	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	16853	-0-	-337	-0-	16853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23498	X	21700	-0-	-1798	-0-	21700	2			N	-0-					-0-
02	21000	X	19229	-0-	-1771	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	20908	-0-	-2280	-0-	20908	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	20277	-0-	-2163	-0-	20277	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	21866	-0-	-1322	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	20216	-0-	-784	-0-	20216	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19406	X	18057	-0-	-1349	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	16143	-0-	-1525	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	17238	-0-	-2323	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	17037	-0-	-1893	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	16954	-0-	-1925	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16236	-0-	-1224	-0-	16236	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	43803	X	38154	-0-	-5649	-0-	38154	2			N	-0-					-0-
02	38416	X	33747	-0-	-4669	-0-	33747	2			N	-0-					-0-
03	41323	X	36629	-0-	-4694	-0-	36629	2			N	-0-					-0-
04	38970	X	35278	-0-	-3692	-0-	35278	2			N	-0-					-0-
05	39246	X	35412	-0-	-3834	-0-	35412	2			N	-0-					-0-
06	36930	X	33349	-0-	-3581	-0-	33349	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25978	X	24221	-0-	-1757	-0-	24221	2			Y	-0-					-0-
02	23828	X	19647	-0-	-4181	-0-	19647	2			Y	-0-					-0-
03	26381	X	25366	-0-	-1015	-0-	25366	2			Y	-0-					-0-
04	25530	X	22361	-0-	-3169	-0-	22361	2			Y	-0-					-0-
05	26226	X	23840	-0-	-2386	-0-	23840	2			Y	-0-					-0-
06	23910	X	21337	-0-	-2573	-0-	21337	2			Y	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24552	X	16904	-0-	-7648	-0-	16904	2			Y	-0-					19
02	17332	X	14053	-0-	-3279	-0-	14053	2			Y	-0-					19
03	16895	X	16148	-0-	-747	-0-	16148	2			Y	-0-					19
04	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			Y	-0-					19
05	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	19442	2			Y	-0-					19
*06	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	17160	2			Y	-0-					19

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	37572	X	32202	-0-	-5370	-0-	32202	2			N	-0-					-0-
02	31976	X	28438	-0-	-3538	-0-	28438	2			N	-0-					-0-
03	34472	X	30283	-0-	-4189	-0-	30283	2			N	-0-					-0-
04	32850	X	28601	-0-	-4249	-0-	28601	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	28932	-0-	-3897	-0-	28932	2			N	-0-					-0-
06	31170	X	27388	-0-	-3782	-0-	27388	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23870	X	18755	-0-	-5115	-0-	18755	2			Y	-0-					-0-
02	20076	X	15659	-0-	-4417	-0-	15659	2			Y	-0-					-0-
03	22072	X	14186	-0-	-7886	-0-	14186	2			Y	-0-					-0-
04	19860	X	15269	-0-	-4591	-0-	15269	2			Y	-0-					-0-
05	18755	X	12676	-0-	-6079	-0-	12676	2			Y	-0-					-0-
06	18150	X	11369	-0-	-6781	-0-	11369	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	34131	X	30185	-0-	-3946	-0-	30185	2			Y	-0-					12
02	30688	X	26365	-0-	-4323	-0-	26365	2			Y	-0-					12
03	32581	X	28100	-0-	-4481	-0-	28100	2			Y	-0-					12
04	30630	X	26130	-0-	-4500	-0-	26130	2			Y	-0-					12
05	30194	X	26473	-0-	-3721	-0-	26473	2			Y	-0-					12
06	29220	X	25175	-0-	-4045	-0-	25175	2			Y	-0-					12

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

01	44578	X	39421	-0-	-5157	-0-	39421	2			N	-0-					-0-
02	39088	X	34962	-0-	-4126	-0-	34962	2			N	-0-					-0-
03	42377	X	38678	-0-	-3699	-0-	38678	2			N	-0-					-0-
04	39750	X	36677	-0-	-3073	-0-	36677	2			N	-0-					-0-
05	40579	X	37037	-0-	-3542	-0-	37037	2			N	-0-					-0-
06	38160	X	34593	-0-	-3567	-0-	34593	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

01	28737	X	24607	-0-	-4130	-0-	24607	2			Y	-0-					31
02	25844	X	20467	-0-	-5377	-0-	20467	2			Y	-0-					31
03	26846	X	24825	-0-	-2021	-0-	24825	2			Y	-0-					31
04	25890	X	23269	-0-	-2621	-0-	23269	2			Y	-0-					31
05	26753	X	23851	-0-	-2902	-0-	23851	2			Y	-0-					31
06	24030	X	22930	-0-	-1100	-0-	22930	2			Y	-0-					31

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

01	25611	X	25611	-0-	-0-	-0-	25611	2			N	-0-					-0-
02	23320	X	23320	-0-	-0-	-0-	23320	2			N	-0-					-0-
03	25111	X	25111	-0-	-0-	-0-	25111	2			N	-0-					-0-
04	24069	X	24069	-0-	-0-	-0-	24069	2			N	-0-					-0-
05	23704	X	23704	-0-	-0-	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
*06	22966	X	22966	-0-	-0-	-0-	22966	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

01	48329	X	45853	-0-	-2476	-0-	45853	2			N	-0-					-0-
02	42728	X	40364	-0-	-2364	-0-	40364	2			N	-0-					-0-
03	46500	X	43091	-0-	-3409	-0-	43091	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	41072	-0-	-3328	-0-	41072	2			N	-0-					-0-
05	45849	X	41561	-0-	-4288	-0-	41561	2			N	-0-					-0-
06	44370	X	39765	-0-	-4605	-0-	39765	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

01	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			Y	-0-					12
02	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			Y	-0-					12
03	8494	X	7988	-0-	-506	-0-	7988	2			Y	-0-					12
04	8220	X	7544	-0-	-676	-0-	7544	2			Y	-0-					12
05	8494	X	8056	-0-	-438	-0-	8056	2			Y	-0-					12
06	8340	X	7681	-0-	-659	-0-	7681	2			Y	-0-					12

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
02	15792	X	10756	-0-	-5036	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	8823	-0-	-8661	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	9370	-0-	-6800	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	9599	-0-	-3421	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	552	-0-	-10968	-0-	552	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20460	X	19662	-0-	-798	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	17840	-0-	-640	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	19642	-0-	-911	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
04	19890	X	18119	-0-	-1771	-0-	18119	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	17702	-0-	-2851	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	17034	-0-	-2076	-0-	17034	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22570	X	22570	-0-	-0-	-0-	22570	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	6174	-0-	-8274	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13116	-0-	-2880	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
04	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	13429	-0-	-3280	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	7006	-0-	-9164	-0-	7006	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24056	X	21284	-0-	-2772	-0-	21284	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	18787	-0-	-2101	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	21173	-0-	-1674	-0-	21173	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	19947	-0-	-1863	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	20129	-0-	-1292	-0-	20129	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	19269	-0-	-1341	-0-	19269	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	65813	X	56830	-0-	-8983	-0-	56830	2			N	-0-					-0-
02	57008	X	50607	-0-	-6401	-0-	50607	2			N	-0-					-0-
03	62155	X	54839	-0-	-7316	-0-	54839	2			N	-0-					-0-
04	58650	X	51979	-0-	-6671	-0-	51979	2			N	-0-					-0-
05	58962	X	54158	-0-	-4804	-0-	54158	2			N	-0-					-0-
06	54990	X	51560	-0-	-3430	-0-	51560	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
03	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	42780	X	39030	-0-	-3750	-0-	39030	2			N	-0-					-0-
02	38640	X	35482	-0-	-3158	-0-	35482	2			N	-0-					-0-
03	41168	X	38736	-0-	-2432	-0-	38736	2			N	-0-					-0-
04	39840	X	36519	-0-	-3321	-0-	36519	2			N	-0-					-0-
05	39742	X	35807	-0-	-3935	-0-	35807	2			N	-0-					-0-
06	38010	X	35353	-0-	-2657	-0-	35353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24521	X	20821	-0-	-3700	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
02	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
03	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	20003	-0-	-937	-0-	20003	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	22308	-0-	-3267	-0-	22308	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	22291	-0-	-2459	-0-	22291	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

01	48701	X	40098	-0-	-8603	-0-	40098	2			N	-0-					-0-
02	41664	X	35356	-0-	-6308	-0-	35356	2			N	-0-					-0-
03	44454	X	38006	-0-	-6448	-0-	38006	2			N	-0-					-0-
04	41430	X	36054	-0-	-5376	-0-	36054	2			N	-0-					-0-
05	41447	X	36334	-0-	-5113	-0-	36334	2			N	-0-					-0-
06	38790	X	34655	-0-	-4135	-0-	34655	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

01	44330	X	39829	-0-	-4501	-0-	39829	2			N	-0-					-0-
02	39172	X	34591	-0-	-4581	-0-	34591	2			N	-0-					-0-
03	42284	X	36529	-0-	-5755	-0-	36529	2			N	-0-					-0-
04	40080	X	34412	-0-	-5668	-0-	34412	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	34308	-0-	-6364	-0-	34308	2			N	-0-					-0-
06	38550	X	32632	-0-	-5918	-0-	32632	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

01	38471	X	30349	-0-	-8122	-0-	30349	2			N	-0-					-0-
02	33796	X	27043	-0-	-6753	-0-	27043	2			N	-0-					-0-
03	36239	X	8577	-0-	-27662	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
04	33360	X	8687	-0-	-24673	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
05	32550	X	24001	-0-	-8549	-0-	24001	2			N	-0-					-0-
06	29370	X	22954	-0-	-6416	-0-	22954	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

01	23529	X	20109	-0-	-3420	-0-	20109	2			N	-0-					-0-
02	21252	X	15106	-0-	-6146	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	-0-	-0-	-23529	-0-					N	-0-					-0-
04	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	22089	2			N	-0-					-0-
05	21630	X	21630	-0-	-0-	-0-	21630	2			N	-0-					-0-
*06	20464	X	20464	-0-	-0-	-0-	20464	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

01	36983	X	-0-	-0-	-36983	-0-					N	-0-					-0-
02	31136	X	12200	-0-	-18936	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
03	37259	X	37259	-0-	-0-	-0-	37259	2			N	-0-					-0-
04	40420	X	40420	-0-	-0-	-0-	40420	2			N	-0-					-0-
05	40694	X	40694	-0-	-0-	-0-	40694	2			N	-0-					-0-
*06	38394	X	38394	-0-	-0-	-0-	38394	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

01	28458	X	25488	-0-	-2970	-0-	25488	2			N	-0-					-0-
02	22423	X	22423	-0-	-0-	-0-	22423	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	24108	-0-	-2552	-0-	24108	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	22981	-0-	-2819	-0-	22981	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	19661	-0-	-6999	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	15870	-0-	-8790	-0-	15870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14539	X	7404	-0-	-7135	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	3156	-0-	-9976	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	5858	-0-	-8681	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
04	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	19515	2			N	-0-					-0-
05	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
*06	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	21250	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

01	26617	X	26617	-0-	-0-	-0-	26617	2			N	-0-					-0-
02	22204	X	12436	-0-	-9768	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	15371	-0-	-9212	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	22162	-0-	-1628	-0-	22162	2			N	-0-					-0-
05	24583	X	22740	-0-	-1843	-0-	22740	2			N	-0-					-0-
*06	25143	X	25143	-0-	-0-	-0-	25143	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

01	28582	X	24972	-0-	-3610	-0-	24972	2			N	-0-					-0-
02	24612	X	22393	-0-	-2219	-0-	22393	2			N	-0-					-0-
03	28471	X	28471	-0-	-0-	-0-	28471	2			N	-0-					-0-
04	27988	X	27988	-0-	-0-	-0-	27988	2			N	-0-					-0-
05	27163	X	27163	-0-	-0-	-0-	27163	2			N	-0-					-0-
06	27540	X	23735	-0-	-3805	-0-	23735	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

01	36394	X	31316	-0-	-5078	-0-	31316	2			N	-0-					-0-
02	31528	X	27214	-0-	-4314	-0-	27214	2			N	-0-					-0-
03	33604	X	29771	-0-	-3833	-0-	29771	2			N	-0-					-0-
04	30300	X	27855	-0-	-2445	-0-	27855	2			N	-0-					-0-
05	31310	X	28914	-0-	-2396	-0-	28914	2			N	-0-					-0-
06	30300	X	27702	-0-	-2598	-0-	27702	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	39275	X	39275	-0-	-0-	-0-	39275	2			N	-0-					-0-
04	33656	X	33656	-0-	-0-	-0-	33656	2			N	-0-					-0-
05	31630	X	31630	-0-	-0-	-0-	31630	2			N	-0-					-0-
*06	28492	X	28492	-0-	-0-	-0-	28492	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

01	39060	X	30068	-0-	-8992	-0-	30068	2			N	-0-					-0-
02	31668	X	28255	-0-	-3413	-0-	28255	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	29329	-0-	-5112	-0-	29329	2			N	-0-					-0-
04	33030	X	27008	-0-	-6022	-0-	27008	2			N	-0-					-0-
05	31806	X	28429	-0-	-3377	-0-	28429	2			N	-0-					-0-
06	30270	X	26250	-0-	-4020	-0-	26250	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

01	69657	X	60810	-0-	-8847	-0-	60810	2			N	-0-					-0-
02	61460	X	54999	-0-	-6461	-0-	54999	2			N	-0-					-0-
03	68045	X	60089	-0-	-7956	-0-	60089	2			N	-0-					-0-
04	63330	X	57078	-0-	-6252	-0-	57078	2			N	-0-					-0-
05	62837	X	59204	-0-	-3633	-0-	59204	2			N	-0-					-0-
06	58920	X	55871	-0-	-3049	-0-	55871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	50778	X	33762	-0-	-17016	-0-	33762	2			N	-0-					-0-
02	43708	X	36256	-0-	-7452	-0-	36256	2			N	-0-					-0-
03	47089	X	39385	-0-	-7704	-0-	39385	2			N	-0-					-0-
04	42270	X	37611	-0-	-4659	-0-	37611	2			N	-0-					-0-
05	42098	X	38378	-0-	-3720	-0-	38378	2			N	-0-					-0-
06	38850	X	34215	-0-	-4635	-0-	34215	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17918	X	2530	-0-	-15388	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
02	16604	X	7818	-0-	-8786	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	11229	-0-	-7154	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	470	-0-	-17320	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
06	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28644	X	21403	-0-	-7241	-0-	21403	2			N	-0-					-0-
02	25872	X	22688	-0-	-3184	-0-	22688	2			N	-0-					-0-
03	26846	X	24707	-0-	-2139	-0-	24707	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	23329	-0-	-2651	-0-	23329	2			N	-0-					-0-
05	25203	X	22375	-0-	-2828	-0-	22375	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	17164	-0-	-7136	-0-	17164	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	42439	X	37878	-0-	-4561	-0-	37878	2			N	-0-					-0-
02	37268	X	33687	-0-	-3581	-0-	33687	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	35844	-0-	-4611	-0-	35844	2			N	-0-					-0-
04	38130	X	33948	-0-	-4182	-0-	33948	2			N	-0-					-0-
05	38409	X	34282	-0-	-4127	-0-	34282	2			N	-0-					-0-
06	36660	X	32199	-0-	-4461	-0-	32199	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	51522	X	46881	-0-	-4641	-0-	46881	2			N	-0-					-0-
02	45136	X	41795	-0-	-3341	-0-	41795	2			N	-0-					-0-
03	49972	X	44213	-0-	-5759	-0-	44213	2			N	-0-					-0-
04	48360	X	40559	-0-	-7801	-0-	40559	2			N	-0-					-0-
05	47089	X	41407	-0-	-5682	-0-	41407	2			N	-0-					-0-
06	45360	X	35410	-0-	-9950	-0-	35410	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	25057	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	12668	-0-	-5952	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	15654	-0-	-4558	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	13366	-0-	-10874	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
05	25048	X	11520	-0-	-13528	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	5690	-0-	-18550	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	34069	X	30658	-0-	-3411	-0-	30658	2			N	-0-					-0-
02	30604	X	27016	-0-	-3588	-0-	27016	2			N	-0-					-0-
03	33387	X	28280	-0-	-5107	-0-	28280	2			N	-0-					-0-
04	31260	X	27324	-0-	-3936	-0-	27324	2			N	-0-					-0-
05	31465	X	27279	-0-	-4186	-0-	27279	2			N	-0-					-0-
06	29670	X	26049	-0-	-3621	-0-	26049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28737	X	24654	-0-	-4083	-0-	24654	2			N	-0-					-0-
02	25200	X	19527	-0-	-5673	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	24024	-0-	-3628	-0-	24024	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	22352	-0-	-3148	-0-	22352	2			N	-0-					-0-
05	25916	X	22055	-0-	-3861	-0-	22055	2			N	-0-					-0-
06	23850	X	21329	-0-	-2521	-0-	21329	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	30256	X	26722	-0-	-3534	-0-	26722	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	23610	-0-	-3466	-0-	23610	2			N	-0-					-0-
03	28923	X	27522	-0-	-1401	-0-	27522	2			N	-0-					-0-
04	27870	X	27470	-0-	-400	-0-	27470	2			N	-0-					-0-
05	28031	X	28031	-0-	-0-	-0-	28031	2			N	-0-					-0-
*06	27473	X	27473	-0-	-0-	-0-	27473	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15376	X	10089	-0-	-5287	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
02	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11311	-0-	-314	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8630	-0-	-2470	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	8191	-0-	-7216	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	10079	-0-	-4831	-0-	10079	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19530	X	19224	-0-	-306	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
02	17416	X	17094	-0-	-322	-0-	17094	2			N	-0-					-0-
03	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	21311	2			N	-0-					-0-
04	21695	X	21695	-0-	-0-	-0-	21695	2			N	-0-					-0-
05	21235	X	15081	-0-	-6154	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	17776	-0-	-2774	-0-	17776	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31992	X	25991	-0-	-6001	-0-	25991	2			N	-0-					-0-
02	27804	X	22533	-0-	-5271	-0-	22533	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	22900	-0-	-7449	-0-	22900	2			N	-0-					-0-
04	27810	X	20298	-0-	-7512	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	18396	-0-	-8884	-0-	18396	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	24411	-0-	-729	-0-	24411	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20088	X	6878	-0-	-13210	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	6491	-0-	-11653	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	11248	-0-	-7197	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	11419	-0-	-2681	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	10592	-0-	-3978	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
*06	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	49042	X	43238	-0-	-5804	-0-	43238	2			N	-0-					-0-
02	43288	X	38233	-0-	-5055	-0-	38233	2			N	-0-					-0-
03	46841	X	40129	-0-	-6712	-0-	40129	2			N	-0-					-0-
04	44490	X	38649	-0-	-5841	-0-	38649	2			N	-0-					-0-
05	44733	X	39130	-0-	-5603	-0-	39130	2			N	-0-					-0-
06	41850	X	37273	-0-	-4577	-0-	37273	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

01	46532	X	46532	-0-	-0-	-0-	46532	2			N	-0-					-0-
02	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-	39221	2			N	-0-					-0-
03	39970	X	39970	-0-	-0-	-0-	39970	2			N	-0-					-0-
04	38190	X	34498	-0-	-3692	-0-	34498	2			N	-0-					-0-
05	39463	X	39317	-0-	-146	-0-	39317	2			N	-0-					-0-
06	38190	X	35886	-0-	-2304	-0-	35886	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

01	21855	X	19384	-0-	-2471	-0-	19384	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	18497	-0-	-1047	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19134	-0-	-2411	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	17809	-0-	-3041	-0-	17809	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	17839	-0-	-2807	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	16998	-0-	-2832	-0-	16998	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

01	24769	X	21589	-0-	-3180	-0-	21589	2			N	-0-					-0-
02	22372	X	13909	-0-	-8463	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	16667	-0-	-6707	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	20313	-0-	-1767	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	21256	-0-	-320	-0-	21256	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	17882	-0-	-2998	-0-	17882	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		3059	-0-	3059	3059	3059	2			N	-0-					-0-
05	39425	X	36366	-0-	-3059	-0-	36366	2			N	-0-					-0-
*06	29813	X	29813	-0-	-0-	-0-	29813	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

01	29388	X	24035	-0-	-5353	-0-	24035	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	21199	-0-	-4533	-0-	21199	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	22509	-0-	-5453	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	18590	-0-	-7120	-0-	18590	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	21949	-0-	-3347	-0-	21949	2			N	-0-					-0-
06	23250	X	15852	-0-	-7398	-0-	15852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7619 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

01	42439	X	36498	-0-	-5941	-0-	36498	2			N	-0-					-0-
02	37156	X	32340	-0-	-4816	-0-	32340	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	34157	-0-	-5430	-0-	34157	2			N	-0-					-0-
04	37260	X	31759	-0-	-5501	-0-	31759	2			N	-0-					-0-
05	37479	X	31830	-0-	-5649	-0-	31830	2			N	-0-					-0-
06	35310	X	30258	-0-	-5052	-0-	30258	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

01	43788	X	43788	-0-	-0-	-0-	43788	2			N	-0-					-0-
02	39032	X	38351	-0-	-681	-0-	38351	2			N	-0-					-0-
03	43617	X	41322	-0-	-2295	-0-	41322	2			N	-0-					-0-
04	42390	X	39714	-0-	-2676	-0-	39714	2			N	-0-					-0-
05	43803	X	40031	-0-	-3772	-0-	40031	2			N	-0-					-0-
06	42390	X	38444	-0-	-3946	-0-	38444	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

01	32736	X	25676	-0-	-7060	-0-	25676	2			N	-0-					-0-
02	29568	X	23291	-0-	-6277	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
03	30163	X	22692	-0-	-7471	-0-	22692	2			N	-0-					-0-
04	28530	X	23858	-0-	-4672	-0-	23858	2			N	-0-					-0-
05	28365	X	21839	-0-	-6526	-0-	21839	2			N	-0-					-0-
06	24960	X	20380	-0-	-4580	-0-	20380	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7147 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7188 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. 191534

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					26
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	2			N	-0-					26
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					26
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					26
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					26
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					21
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	2			N	-0-					21
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					21
04	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			N	-0-					21
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					21
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					21

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					24
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					24
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					24
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					24
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					24
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					36
02	336	N	207	-0-	-129	-0-	207	2			N	-0-					36
03	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-					36
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					36
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					36
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					175
02	784	N	654	-0-	-130	-0-	654	2			N	-0-	156	1			19
03	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					19
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					19
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					19
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					19

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					28
02	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	2			N	-0-					28
03	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					28
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					28
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					28
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					30
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					30
03	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					30
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					30
05	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					30
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					75
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	407	2	4	9	N	4	68	1			11
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	N	1					12
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					12
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					12
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					12

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					75
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	N	5	68	1			12
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					12
04	720	N	538	-0-	-182	-0-	538	2			N	-0-					12
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					12
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					12

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					22
02	1092	N	924	-0-	-168	-0-	924	2			N	-0-					22
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					22
04	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	2			N	-0-					22
05	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					22
06	1020	N	907	-0-	-113	-0-	907	2			N	-0-					22

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					66
02	1260	N	1010	-0-	-250	-0-	1010	2			N	-0-					66
03	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	1062	2			N	-0-					66
04	1200	N	994	-0-	-206	-0-	994	2			N	-0-					66
05	1116	N	991	-0-	-125	-0-	991	2			N	-0-					66
06	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	2			N	-0-					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					43
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					43
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					43
04	1050	N	854	-0-	-196	-0-	854	2			N	-0-					43
05	1085	N	868	-0-	-217	-0-	862	2	6	9	N	5					48
06	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					48

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	527	2	12	9	N	11					91
02	532	N	390	-0-	-142	-0-	390	2			N	-0-					91
03	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					91
04	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-					91
05	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					91
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					91

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					39
02	672	N	296	-0-	-376	-0-	296	2			N	-0-					39
03	558	N	282	-0-	-276	-0-	282	2			N	-0-					39
04	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					39
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					39
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					126
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					126
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-	63	1			63
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					63
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					63
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					63

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					39
02	448	N	345	-0-	-103	-0-	345	2			N	-0-					39
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					39
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					39
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					39
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					39

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					56
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	351	2			N	-0-					56
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					56
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					56
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					56
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					56

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					16
02	1092	N	746	-0-	-346	-0-	746	2			N	-0-					16
03	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					16
04	960	N	825	-0-	-135	-0-	825	2			N	-0-					16
05	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					16
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					144
02	560	N	465	-0-	-95	-0-	465	2			N	-0-					144
03	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	2			N	-0-					144
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					144
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					144
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					144

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					12
02	1596	N	1372	-0-	-224	-0-	1372	2			N	-0-					12
03	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-					12
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					12
05	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			N	-0-					12
06	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	1299	2	6	9	N	5					17

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					85
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					85
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	506	2	11	9	N	10					95
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					95
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					95
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	771	2	11	9	N	10					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					26
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					26
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					26
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					26
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2			N	-0-					26
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					26

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					71
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	865	2			N	-0-					71
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	994	2	9	9	N	8	73	1			6
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					6
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					6
06	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	2			N	-0-					6

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					24
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					24
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					24
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					24
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					24
06	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	2			N	-0-					24

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	2	3	9	N	3					81
02	1204	N	913	-0-	-291	-0-	901	2	12	9	N	11					92
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	2			N	-0-					92
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-					92
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1006	2	9	9	N	8					100
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	970	2	11	9	N	10					110

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					35
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					35
03	1364	N	901	-0-	-463	-0-	901	2			N	-0-					35
04	1050	N	801	-0-	-249	-0-	801	2			N	-0-					35
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					35
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			N	-0-					35

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					60
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					60
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					60
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			N	-0-					60
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					60
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					60

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	510	N	290	-0-	-220	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					41
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					41
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3525	2	11	9	N	10					51
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					51
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3088	2	11	9	N	10					61
*06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3002	2	10	9	N	9					70

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					131
02	1036	N	926	-0-	-110	-0-	926	2			N	-0-					131
03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					131
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					131
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					131
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					131

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					32
02	1624	N	1314	-0-	-310	-0-	1314	2			N	-0-					32
03	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	1423	2	10	9	N	9	35	1			6
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					6
05	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	2			N	-0-					6
06	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	1231	2			N	-0-					6

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4638	2	11	9	N	10					91
02	3304	X	3297	-0-	-7	-0-	3284	2	13	9	N	12	35	1			68
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					68
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					68
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					68
*06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					68

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6583	2	4	9	N	4					63
02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5882	2	9	9	N	8					71
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5267	2	11	9	N	10					81
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5311	2	6	9	N	5					86
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5993	2	15	9	N	14					100
*06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4913	2	9	9	N	8					108

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					58
02	1540	N	1426	-0-	-114	-0-	1424	2	2	9	N	2					60
03	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1353	2	4	9	N	4					64
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1311	2	11	9	N	10					74
05	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2			N	-0-					74
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1295	2			N	-0-					74

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					116
02	2800	X	2598	-0-	-202	-0-	2598	2			N	-0-					116
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3366	2	4	9	N	4					120
04	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	2710	2			N	-0-					120
05	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	2918	2	10	9	N	9					129
06	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	2906	2			N	-0-					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	2785	2	11	9	N	10					147
02	2688	X	2527	-0-	-161	-0-	2524	2	3	9	N	3					150
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					150
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3528	2	6	9	N	5					155
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					155
*06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4331	2	11	9	N	10					165

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4549	2	7	9	N	6					174
02	5208	X	3773	-0-	-1435	-0-	3762	2	11	9	N	10					184
03	5766	X	3812	-0-	-1954	-0-	3812	2			N	-0-					184
04	5190	X	4661	-0-	-529	-0-	4654	2	7	9	N	6					190
05	5084	X	4486	-0-	-598	-0-	4486	2			N	-0-					190
*06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					190

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					49
02	4088	X	3540	-0-	-548	-0-	3533	2	7	9	N	6					55
03	4526	X	3636	-0-	-890	-0-	3636	2			N	-0-					55
04	4350	X	2793	-0-	-1557	-0-	2793	2			N	-0-					55
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					55
*06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					55

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3702	2	8	9	N	7					140
02	4844	X	3462	-0-	-1382	-0-	3462	2			N	-0-					140
03	5363	X	3683	-0-	-1680	-0-	3672	2	11	9	N	10					150
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					150
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					150
*06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					150

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5499	2	11	9	N	10					94
02	5712	X	4775	-0-	-937	-0-	4766	2	9	9	N	8					102
03	6324	X	6014	-0-	-310	-0-	5993	2	21	9	N	19					121
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					121
05	5921	X	5753	-0-	-168	-0-	5753	2			N	-0-					121
06	5820	X	5078	-0-	-742	-0-	5078	2			N	-0-					121

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3347	2	3	9	N	3					120
02	2912	X	2397	-0-	-515	-0-	2389	2	8	9	N	7					127
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					127
04	3120	X	2298	-0-	-822	-0-	2298	2			N	-0-					127
05	3224	X	2436	-0-	-788	-0-	2433	2	3	9	N	3					130
*06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3325	2	10	9	N	9					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	6753	2	4363	5	N	15					115
							17	9									
02	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	6631	2	7275	5	N	20					135
							22	9									
03	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	9448	2	7741	5	N	10					145
							11	9									
04	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	5703	2	6784	5	N	-0-					145
05	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	8097	2	7536	5	N	5					150
							6	9									
*06	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	6994	2	6846	5	N	10					160
							11	9									

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

01	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		710	-0-	710	710	710	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1320	-0-	1320	2030	1320	2			N	-0-					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

01	3990	X	1259	-0-	-2731	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

01	1178	N	829	-0-	-349	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

01	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	2				N	-0-					148
02	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	2				N	-0-					148
03	DLQ G-10	1	-0-	1	4	1	2				N	-0-					148
04	DLQ G-10	1	-0-	1	5	1	2				N	-0-					148
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					148
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	961	N	894	-0-	-67	-0-	62	1	832	3	N	-0-					9
02	868	N	798	-0-	-70	-0-	56	1	742	3	N	-0-					9
03	899	N	624	-0-	-275	-0-	56	1	567	3	N	1					10
							1	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	815	3	N	-0-					10
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	62	1	775	3	N	-0-					10
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	60	1	716	3	N	-0-					10

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

01	2542	X	1042	-0-	-1500	-0-	600	1	376	3	N	60					82
							66	9									
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	400	1	2682	3	N	5					87
							6	9									
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	775	1	3751	3	N	68					155
							75	9									
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	750	1	3221	3	N	17	164	1			8
							19	9									
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	775	1	3233	3	N	62					70
							68	9									
*06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	750	1	3035	3	N	47					117
							52	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

01	8463	X	6721	-0-	-1742	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7270	-0-	-374	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7866	-0-	-144	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7557	-0-	-633	-0-	7557	2			N	-0-					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

01	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4712	X	4394	-0-	-318	-0-	145	1	4249	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3738	-0-	-126	-0-	123	1	3615	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	133	1	3880	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3963	-0-	-297	-0-	131	1	3832	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3777	-0-	-625	-0-	136	1	3641	2	N	-0-					-0-
*06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	146	1	4340	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

01	4588	X	4164	-0-	-424	-0-	21 14	1 9	4129	3	Y	13					25
02	4004	X	3705	-0-	-299	-0-	18 13	1 9	3674	3	Y	12	37	1			-0-
03	4216	X	4062	-0-	-154	-0-	21 3	1 9	4038	3	Y	3	3	1			-0-
04	4080	X	3818	-0-	-262	-0-	18	1	3800	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3924	-0-	-230	-0-	19	1	3905	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3796	-0-	3796	3796	19 31	1 9	3746	3	Y	28	28	1			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

01	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	13	1	2563	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2244	-0-	-192	-0-	11	1	2233	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	13	1	2412	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	11	1	2398	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2312	-0-	-168	-0-	11	1	2301	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2198	-0-	2198	2198	11	1	2187	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	17	1	3292	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	15	1	2981	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	17	1	3300	3	Y	-0-					-0-
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	15	1	3232	3	Y	-0-					-0-
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	16	1	3339	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2883	-0-	2883	2883	14	1	2869	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

01	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	15	1	3055	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2838	-0-	-214	-0-	14	1	2824	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	15	1	2880	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	2625	-0-	-645	-0-	12	1	2613	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	2610	-0-	-676	-0-	13	1	2597	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2785	-0-	-245	-0-	14	1	2771	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	10	1	2049	3	N	-0-					-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	8	1	1731	3	N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	7	1	1410	3	N	5					5
							6	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	5	1	1135	3	N	-0-					5
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	7	1	1473	3	N	-0-					5
*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	6	1	1296	3	N	-0-					5

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

01	744	N	723	-0-	-21	-0-	4	1	719	3	Y	-0-					2
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	Y	-0-					2
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	Y	-0-					2
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	4	1	825	3	Y	-0-					2
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	4	1	794	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		734	-0-	734	734	4	1	730	3	Y	-0-					2

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	2					4
							2	9									
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	7	1	1410	3	Y	6					10
							7	9									
03	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	7	1	1406	3	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	8	1	1647	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1529	-0-	1529	1529	8	1	1521	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	45	1	1800	3	Y	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	8	1	1545	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	9	1	1673	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	8	1	1693	3	Y	-0-					-0-
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	8	1	1707	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1134	-0-	-14	-0-	6	1	1128	3	N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	7	1	1236	3	N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	8	1	1764	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	6	1	1116	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	6	1	1100	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

01	837	N	835	-0-	-2	-0-	4	1	831	3	N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	4	1	758	3	N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	4	1	818	3	N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	4	1	787	3	N	-0-					-0-
05	837	N	763	-0-	-74	-0-	4	1	759	3	N	-0-					-0-
06	810	N	690	-0-	-120	-0-	3	1	687	3	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	11	1	2103	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1862	-0-	-42	-0-	9	1	1853	3	Y	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	11	1	2031	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	9	1	1943	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	10	1	1992	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1934	-0-	1934	1934	10	1	1918	3	Y	5					5
							6	9									

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	22	1	4448	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3870	-0-	-162	-0-	19	1	3851	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4349	-0-	-115	-0-	23	1	4326	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4215	-0-	-105	-0-	20	1	4195	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4399	-0-	-65	-0-	22	1	4377	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4078	-0-	4078	4078	20	1	4058	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

01	T. A.		-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-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-					-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	12	1	2260	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1905	-0-	-285	-0-	9	1	1896	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	11	1	2187	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2003	-0-	2003	2003	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	12	1	2322	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2101	-0-	-55	-0-	10	1	2091	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	12	1	2282	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	10	1	2185	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	11	1	2241	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2181	-0-	2181	2181	11	1	2170	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4681	X	4134	-0-	-547	-0-	21	1	4113	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3914	-0-	-314	-0-	19	1	3895	3	Y	-0-					-0-
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	23	1	4344	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3938	-0-	-142	-0-	18	1	3920	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	2992	-0-	-1348	-0-	15	1	2977	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2695	-0-	2695	2695	13	1	2682	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	8	1	1575	3	Y	7					7
							8	9									
03	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	8	1	1558	3	Y	24					31
							26	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	9	1	1898	3	Y	-0-	31	1			-0-
*05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	9	1	1824	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		1767	-0-	1767	1767	9	1	1758	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	6	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	6	1	1080	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	5	1	1035	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	5	1	978	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		866	-0-	866	866	4	1	862	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	73	1	2156	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2049	-0-	-135	-0-	67	1	1982	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	72	1	2114	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2101	-0-	-59	-0-	70	1	2031	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	78	1	2105	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	14	1	2802	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
02	2800	X	2745	-0-	-55	-0-	13	1	2731	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3038	X	2995	-0-	-43	-0-	16	1	2979	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	13	1	2832	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	14	1	2855	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2719	-0-	2719	2719	13	1	2706	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	10	1	1879	3	N	-0-					-0-
*08	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	10	1	1991	3	N	-0-					-0-
*09	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	9	1	1813	3	N	-0-					-0-
*10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	10	1	2054	3	N	-0-					-0-
*11	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	9	1	1867	3	N	-0-					-0-
*12	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	9	1	1791	3	N	-0-					-0-
*01	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	10	1	1920	3	N	-0-					-0-
*02	1764	N	1703	-0-	-61	-0-	8	1	1695	3	N	-0-					-0-
*03	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	9	1	1748	3	N	-0-					-0-
*04	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	8	1	1758	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	9	1	1738	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1545	-0-	-165	-0-	8	1	1537	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	6	1	1098	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1075	-0-	-17	-0-	5	1	1070	3	Y	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	5	1	1130	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	5	1	1036	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	949	-0-	949	949	5	1	944	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	15	1	2933	3	Y	-0-					15
02	2912	X	2688	-0-	-224	-0-	13	1	2675	3	Y	-0-					15
03	3224	X	2964	-0-	-260	-0-	16	1	2948	3	Y	-0-	15	1			-0-
04	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	13	1	2826	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	14	1	2906	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2813	-0-	2813	2813	14	1	2799	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	53	1	1565	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	43	1	1265	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	47	1	1386	2	N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	54	1	1581	2	N	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	63	1	1682	2	N	-0-					-0-
*06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	49	1	1439	2	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3999	X	2822	-0-	-1177	-0-	14	1	2808	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3119	-0-	-493	-0-	15	1	3104	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	20	1	3726	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3512	-0-	-148	-0-	16	1	3496	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	17	1	3426	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3383	-0-	3383	3383	17	1	3366	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	69	1	2031	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1399	-0-	-449	-0-	46	1	1353	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	1535	-0-	-635	-0-	51	1	1484	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1527	-0-	-513	-0-	51	1	1476	2	N	-0-			-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	59	1	1573	2	N	-0-			-0-
*06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	53	1	1559	2	N	-0-			-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2883	X	1852	-0-	-1031	-0-	9	1	1843	3	Y	-0-			-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	13	1	2703	3	Y	-0-			-0-
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	15	1	2823	3	Y	-0-			-0-
04	2880	X	2654	-0-	-226	-0-	12	1	2642	3	Y	-0-			-0-
05	3007	X	2647	-0-	-360	-0-	13	1	2634	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2532	-0-	2532	2532	13	1	2519	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	8	1	1675	3	Y	-0-			-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-			-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	9	1	1687	3	Y	-0-			-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	8	1	1627	3	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	8	1	1663	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1643	-0-	1643	1643	8	1	1635	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	13	1	2549	3	N	-0-			-0-
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	11	1	2300	3	N	-0-			-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	14	1	2561	3	N	-0-			-0-
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2478	3	N	-0-			-0-
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	12	1	2512	3	N	-0-			-0-
*06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	12	1	2423	3	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	6	1	1264	3	N	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	6	1	1197	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	7	1	1259	3	N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	6	1	1259	3	N	-0-					-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	13	1	2738	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4703	-0-	1703	1703	23	1	4680	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	15	1	3020	3	Y	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	16	1	3073	3	Y	-0-					-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	14	1	3070	3	Y	-0-					-0-
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	15	1	3134	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2900	-0-	2900	2900	14	1	2886	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4123	X	3911	-0-	-212	-0-	20	1	3891	3	N	-0-					10
02	3752	X	3352	-0-	-400	-0-	16	1	3336	3	N	-0-					10
03	4154	X	3701	-0-	-453	-0-	19	1	3682	3	N	-0-					10
04	4020	X	3549	-0-	-471	-0-	17	1	3532	3	N	-0-					10
05	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	18	1	3639	3	N	-0-					10
06	3780	X	3473	-0-	-307	-0-	17	1	3456	3	N	-0-					10

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	7	1	1439	3	Y	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	6	1	1261	3	Y	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	8	1	1448	3	Y	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	6	1	1274	3	Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	4	1	867	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		769	-0-	769	769	4	1	765	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3875	X	2896	-0-	-979	-0-	14	1	2882	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2807	-0-	-497	-0-	14	1	2793	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	17	1	3227	3	Y	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	15	1	3154	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2622	-0-	-478	-0-	13	1	2609	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2882	-0-	2882	2882	14	1	2868	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	6	1	1206	3	Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	Y	1					1
							1	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	6	1	1181	3	Y	6					7
							7	9									
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	5	1	1028	3	Y	-0-					7
05	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	5	1	1007	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		964	-0-	964	964	5	1	959	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	28	1	5632	3	N	-0-					-0-
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	25	1	5026	3	N	-0-					-0-
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	29	1	5482	3	N	-0-					-0-
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	24	1	5119	3	N	-0-					-0-
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	26	1	5228	3	N	-0-					-0-
*06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	25	1	5055	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

01	868	N	827	-0-	-41	-0-	4	1	823	3	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	5	1	892	3	Y	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	5	1	1124	3	Y	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1026	-0-	1026	1026	5	1	1021	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	N	-0-					-0-
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	4	1	787	3	N	-0-					-0-
04	840	N	815	-0-	-25	-0-	4	1	811	3	N	-0-					-0-
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	4	1	796	3	N	-0-					-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	4	1	775	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	3	1	656	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	3	1	632	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	3	1	653	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		797	-0-	797	797	4	1	793	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

01	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	60	1	1750	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	54	1	1576	2	N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	62	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	69	1	1860	2	N	-0-					-0-
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	61	1	1804	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	6	1	1195	3	Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	3	Y	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	6	1	1245	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1163	-0-	1163	1163	6	1	1157	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	11	1	2118	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	10	1	1955	3	Y	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	12	1	2184	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	10	1	2051	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	10	1	2053	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1966	-0-	1966	1966	10	1	1956	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	12	1	2461	3	Y	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	10	1	2137	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	12	1	2233	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2026	-0-	-224	-0-	10	1	2016	3	Y	-0-					-0-
*05	2325	N	1911	-0-	-414	-0-	9	1	1902	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1800	-0-	1800	1800	9	1	1791	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	10	1	1963	3	N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	8	1	1675	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	10	1	1846	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1676	-0-	-244	-0-	8	1	1668	3	N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	9	1	1870	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	9	1	1770	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	11	1	2176	3	Y	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	9	1	1883	3	Y	6					6
							7	9									
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	14	1	2601	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	13	1	2667	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	14	1	2740	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2545	-0-	2545	2545	13	1	2532	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14632	X	12993	-0-	-1639	-0-	65	1	12928	3	Y	-0-					-0-
02	13076	X	11761	-0-	-1315	-0-	57	1	11704	3	Y	-0-					-0-
03	14384	X	12731	-0-	-1653	-0-	67	1	12664	3	Y	-0-					-0-
04	13920	X	12623	-0-	-1297	-0-	59	1	12564	3	Y	-0-					-0-
05	13578	X	12649	-0-	-929	-0-	62	1	12587	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11368	-0-	11368	11368	56	1	11312	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	13	1	2572	3	N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	10	1	2039	3	N	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	13	1	2489	3	N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	10	1	2139	3	N	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	13	1	2593	3	N	-0-					-0-
*06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	13	1	2637	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	15	1	3014	3	Y	-0-					22
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	13	1	2718	3	Y	7					29
							8	9									
03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	16	1	3012	3	Y	3	32	1			-0-
							3	9									
04	2670	N	2607	-0-	-63	-0-	12	1	2593	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2759	N	2219	-0-	-540	-0-	11	1	2208	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2352	-0-	2352	2352	12	1	2340	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	10	1	2011	3	Y	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	11	1	2004	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	9	1	1909	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	10	1	1937	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1846	-0-	1846	1846	9	1	1837	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	20	1	3932	3	N	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	18	1	3588	3	N	-0-					-0-
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	20	1	3871	3	N	-0-					-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	17	1	3630	3	N	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	17	1	3543	3	N	-0-					-0-
*06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	15	1	2936	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1829	N	1367	-0-	-462	-0-	5	1	1362	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1271	-0-	-213	-0-	6	1	1265	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	7	1	1353	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	6	1	1214	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	6	1	1210	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	6	1	1132	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	11	1	2212	3	Y	-0-					-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	10	1	2065	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	10	1	1938	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1862	-0-	-298	-0-	9	1	1853	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1924	-0-	-308	-0-	9	1	1915	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1807	-0-	1807	1807	9	1	1798	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	5	1	952	3	Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	5	1	1100	3	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	Y	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	5	1	1058	3	Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	5	1	1029	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

01	5859	X	4303	-0-	-1556	-0-	21 59	1 9	4223	3	Y	54	54	1			-0-
02	5292	X	3779	-0-	-1513	-0-	18 18	1 9	3743	3	Y	16	4	1			12
03	5859	X	4446	-0-	-1413	-0-	23 3	1 9	4420	3	Y	3					15
04	5670	X	4117	-0-	-1553	-0-	19 3	1 9	4095	3	Y	3					18
05	5363	X	4003	-0-	-1360	-0-	20 2	1 9	3981	3	Y	2					20
06	DLQ G-10		4147	-0-	4147	4147	20 29	1 9	4098	3	Y	26	46	1			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

01	4650	X	4509	-0-	-141	-0-	23	1	4486	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	4145	-0-	-55	-0-	20	1	4125	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	23	1	4376	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	4166	-0-	-334	-0-	19	1	4147	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	20	1	4144	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	3868	-0-	-572	-0-	19	1	3849	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

01	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	17	1	3378	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	3121	-0-	-43	-0-	15	1	3106	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	17	1	3297	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3173	-0-	-157	-0-	15	1	3158	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	16	1	3272	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3114	-0-	3114	3114	15	1	3099	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

01	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	14	1	2826	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	12	1	2453	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2388	-0-	-371	-0-	13	1	2375	3	N	-0-					-0-
04	2760	N	2136	-0-	-624	-0-	10	1	2126	3	N	-0-					-0-
05	2728	N	1868	-0-	-860	-0-	9	1	1859	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	1614	-0-	-696	-0-	8	1	1606	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	15	1	2976	3	Y	-0-					2
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	14	1	2847	3	Y	6					8
							7	9									
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	15	1	2889	3	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
04	2700	X	2699	-0-	-1	-0-	13	1	2685	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	13	1	2640	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2802	-0-	2802	2802	14	1	2788	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3927	X	1081	-0-	-2846	-0-	5	1	1076	3	Y	-0-					-0-
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	921	-0-	-164	-0-	5	1	916	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	872	-0-	-178	-0-	4	1	868	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	4	1	887	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	814	-0-	814	814	4	1	810	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1113	-0-	-35	-0-	5	1	1108	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	7	1	1261	3	Y	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	7	1	1473	3	Y	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	6	1	1297	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1254	-0-	1254	1254	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	56	1	1643	2	N	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	54	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	64	1	1859	2	N	-0-					-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	76	1	2230	2	N	-0-					-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	91	1	2434	2	N	-0-					-0-
*06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	64	1	1909	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	13	1	2535	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	2342	-0-	-10	-0-	11	1	2331	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	13	1	2517	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2390	-0-	-70	-0-	11	1	2379	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	12	1	2475	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2336	-0-	-124	-0-	12	1	2324	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	8	1	1500	3	Y	-0-					10
02	1652	N	1210	-0-	-442	-0-	6	1	1204	3	Y	-0-					10
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	Y	-0-					10
04	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-					10
05	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					10
06	DLQ	G-10	1243	-0-	1243	1243	6	1	1235	3	Y	2					12
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	12	1	2384	3	Y	8					15
							9	9									
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	10	1	2134	3	Y	17	32	1			-0-
							19	9									
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	12	1	2340	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	10	1	2213	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	11	1	2267	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1649	-0-	1649	1649	8	1	1641	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11175	X	5062	-0-	-6113	-0-	25	1	5037	3	Y	-0-					-0-
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	20	1	4184	3	Y	-0-					-0-
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	27	1	5074	3	Y	-0-					-0-
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	24	1	5068	3	Y	-0-					-0-
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	25	1	5033	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4790	-0-	4790	4790	24	1	4766	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3007	N	2891	-0-	-116	-0-	14	1	2854	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	2716	N	2612	-0-	-104	-0-	13	1	2597	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2945	N	2850	-0-	-95	-0-	15	1	2835	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3154	-0-	154	154	15	1	3139	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3179	-0-	79	233	16	1	3163	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3033	-0-	3033	3266	15	1	3018	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	419	1	3261	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	379	1	3156	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	421	1	3433	3	Y	-0-					-0-
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	405	1	3291	3	Y	-0-					-0-
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	420	1	3498	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3797	-0-	3797	3797	407	1	3390	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	7	1	1416	3	N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	7	1	1405	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	276	-0-	-1104	-0-	1	1	275	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	6	1	1173	3	N	-0-					-0-
*06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	7	1	1478	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	47	1	1385	2	N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	46	1	1356	2	N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	51	1	1505	2	N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	51	1	1485	2	N	-0-					-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	57	1	1534	2	N	-0-					-0-
*06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	50	1	1482	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	13	1	2669	3	Y	-0-					-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	3	Y	-0-					-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	14	1	2580	3	Y	-0-					-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	11	1	2427	3	Y	-0-					-0-
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	14	1	2741	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2669	-0-	2669	2669	13	1	2656	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	384	1	2387	3	Y	-0-	11	1			-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	346	1	2037	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	385	1	2388	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	369	1	2336	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	11	1	2307	3	Y	2					2
							2	9									
06	DLQ G-10		1976	-0-	1976	1976	10	1	1964	3	Y	2					4
							2	9									

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

01	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	14	1	2827	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2535	-0-	-181	-0-	12	1	2523	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	15	1	2767	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2792	-0-	-28	-0-	13	1	2779	3	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2832	-0-	-20	-0-	14	1	2818	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2611	-0-	2611	2611	13	1	2598	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	7	1	1289	3	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	6	1	1178	3	Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	Y	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	6	1	1233	3	Y	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	6	1	1266	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	6	1	1101	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

01	6820	X	6425	-0-	-395	-0-	32	1	6393	3	Y	-0-					-0-
02	6160	X	5853	-0-	-307	-0-	28	1	5825	3	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6324	-0-	-434	-0-	33	1	6291	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	6047	-0-	-493	-0-	28	1	6019	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	5945	-0-	-627	-0-	29	1	5916	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6096	-0-	6096	6096	30	1	6066	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	10	1	2080	3	N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	9	1	1844	3	N	-0-					-0-
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	12	1	2240	3	N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	10	1	2182	3	N	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	13	1	2693	3	N	-0-					-0-
*06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	13	1	2646	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	38	1	7623	3	N	-0-					-0-
02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	32	1	6619	3	N	-0-					-0-
03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	38	1	7140	3	N	-0-					-0-
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	32	1	6779	3	N	-0-					-0-
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	34	1	6921	3	N	-0-					-0-
*06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	32	1	6517	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

01	5549	X	5430	-0-	-119	-0-	27	1	5394	3	Y	8					20
							9	9									
02	5012	X	4912	-0-	-100	-0-	24	1	4866	3	Y	20	40	1			-0-
							22	9									
03	5549	X	5321	-0-	-228	-0-	28	1	5290	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	5370	X	5192	-0-	-178	-0-	24	1	5168	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5280	-0-	-207	-0-	26	1	5254	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5052	-0-	5052	5052	25	1	5027	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

01	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	378	1	3869	3	Y	20	28	1			-0-
							22	9									
02	4060	X	3921	-0-	-139	-0-	352	1	3567	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	393	1	3903	3	Y	15					15
							17	9									
04	4320	X	4055	-0-	-265	-0-	374	1	3674	3	Y	6	21	1			-0-
							7	9									
05	4371	X	3943	-0-	-428	-0-	264	1	3676	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	DLQ G-10		3498	-0-	3498	3498	17	1	3478	3	Y	3					5
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	10	1	2001	3	Y	-0-					39
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	9	1	1816	3	Y	3					42
							3	9									
03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	10	1	1901	3	Y	12					54
							13	9									
04	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	8	1	1630	3	Y	5	33	1			26
							6	9									
*05	1984	N	1084	-0-	-900	-0-	5	1	1077	3	Y	2	2	1			26
							2	9									
06	DLQ	G-10	1654	-0-	1654	1654	8	1	1646	3	Y	-0-					26

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

01	2697	N	2495	-0-	-202	-0-	8	1	2487	3	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2189	-0-	-163	-0-	11	1	2178	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2445	-0-	-190	-0-	13	1	2432	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2390	-0-	-10	-0-	11	1	2379	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	12	1	2362	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2248	-0-	2248	2248	11	1	2237	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

01	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	14	1	2834	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2528	-0-	-216	-0-	12	1	2516	3	Y	-0-					-0-
03	2883	N	2760	-0-	-123	-0-	14	1	2746	3	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2599	-0-	-161	-0-	12	1	2587	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2652	-0-	-138	-0-	13	1	2639	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2585	-0-	2585	2585	13	1	2572	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

01	5084	X	4915	-0-	-169	-0-	25	1	4890	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4320	-0-	-272	-0-	21	1	4299	3	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	24	1	4593	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4002	-0-	-858	-0-	19	1	3983	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4097	-0-	-925	-0-	20	1	4077	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4018	-0-	4018	4018	20	1	3998	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

01	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	11	1	2216	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1996	-0-	-48	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	12	1	2227	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	9	1	2005	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	10	1	2090	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	10	1	2012	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	682	3	Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	3	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4	1	751	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		732	-0-	732	732	4	1	728	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	7	1	2035	3	N	-0-					-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	6	1	1823	3	N	-0-					-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	7	1	2078	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	6	1	1959	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	7	1	2002	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1767	-0-	-243	-0-	9	1	1758	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	558	3	Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	264	-0-	-246	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	204	-0-	-323	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		152	-0-	152	152	1	1	151	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	52	1	1517	2	N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	46	1	1365	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	45	1	1316	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1361	-0-	-169	-0-	45	1	1316	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	51	1	1369	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	39	1	1162	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

01	7378	X	5763	-0-	-1615	-0-	190	1	5573	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4986	-0-	-642	-0-	164	1	4822	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5423	-0-	-808	-0-	179	1	5244	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5288	-0-	-652	-0-	175	1	5113	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5376	-0-	-390	-0-	193	1	5183	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5362	-0-	-218	-0-	175	1	5187	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	31	1	6260	3	Y	-0-					-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	27	1	5487	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5982	-0-	-63	-0-	31	1	5951	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5780	-0-	-70	-0-	27	1	5753	3	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5804	-0-	-241	-0-	28	1	5776	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5378	-0-	5378	5378	27	1	5351	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	12	1	2361	3	Y	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	11	1	2192	3	Y	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	13	1	2455	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1954	-0-	-266	-0-	9	1	1945	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	11	1	2239	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2120	-0-	2120	2120	11	1	2109	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	23	1	4557	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4230	-0-	-26	-0-	21	1	4209	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4615	-0-	-128	-0-	24	1	4591	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4517	-0-	-73	-0-	21	1	4496	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	22	1	4542	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4448	-0-	4448	4448	22	1	4426	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	136	1	3997	2	N	-0-					-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	122	1	3594	2	N	-0-					-0-
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	133	1	3898	2	N	-0-					-0-
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	126	1	3682	2	N	-0-					-0-
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	137	1	3678	2	N	-0-					-0-
*06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	117	1	3478	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8277	X	7601	-0-	-676	-0-	38	1	7563	3	Y	-0-					-0-
02	7420	X	6743	-0-	-677	-0-	33	1	6710	3	Y	-0-					-0-
03	7936	X	7260	-0-	-676	-0-	38	1	7222	3	Y	-0-					-0-
04	7680	X	6717	-0-	-963	-0-	31	1	6686	3	Y	-0-					-0-
05	7843	X	6287	-0-	-1556	-0-	31	1	6256	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	6053	-0-	6053	6053	30	1	6023	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	16	1	3155	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	14	1	2842	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	15	1	2849	3	N	-0-					-0-
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	14	1	3007	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	14	1	2883	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2806	-0-	-194	-0-	14	1	2792	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	13	1	2555	3	Y	-0-					-0-
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	12	1	2499	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3275	-0-	175	175	17	1	3258	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3063	-0-	63	238	14	1	3049	3	Y	-0-					-0-
05	2476	N	2238	-0-	-238	-0-	11	1	2227	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2661	-0-	2661	2661	13	1	2648	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	39	1	7745	3	N	-0-					-0-
02	6384	X	6378	-0-	-6	-0-	31	1	6347	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6068	-0-	-1000	-0-	32	1	6036	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	5803	-0-	-1037	-0-	27	1	5776	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	5606	-0-	-1462	-0-	27	1	5579	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	5001	-0-	-1839	-0-	25	1	4976	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	22	1	4344	3	N	-0-					-0-
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	19	1	3959	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4328	-0-	-12	-0-	23	1	4305	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	4126	-0-	-74	-0-	19	1	4107	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	20	1	4135	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3986	-0-	-214	-0-	20	1	3966	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	13	1	2625	3	Y	-0-					-0-
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	13	1	2604	3	Y	-0-					-0-
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	15	1	2823	3	Y	-0-					-0-
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	13	1	2763	3	Y	-0-					-0-
*05	2852	N	2780	-0-	-72	-0-	14	1	2766	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2567	-0-	2567	2567	13	1	2554	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5301	X	4382	-0-	-919	-0-	22	1	4360	3	Y	-0-					-0-
02	4480	X	3946	-0-	-534	-0-	19	1	3927	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	24	1	4605	3	Y	-0-					-0-
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	22	1	4703	3	Y	-0-					-0-
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	24	1	4965	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4893	-0-	4893	4893	24	1	4869	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1488	N	1035	-0-	-453	-0-	5	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1328	-0-	-352	-0-	6	1	1322	3	Y	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	Y	-0-					-0-
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	Y	-0-					-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	11	1	2321	3	Y	23					23
							25	9									
06	DLQ G-10		2252	-0-	2252	2252	11	1	2237	3	Y	4					27
							4	9									

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	12	1	2395	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2152	-0-	-88	-0-	10	1	2142	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	12	1	2280	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2178	-0-	-209	-0-	11	1	2167	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2113	-0-	2113	2113	10	1	2103	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	11	1	2139	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	10	1	1962	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	12	1	2361	3	N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	11	1	2136	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2152	-0-	-158	-0-	11	1	2141	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	12	1	2447	3	N	-0-					-0-
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	11	1	2287	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	14	1	2559	3	N	-0-					-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	12	1	2456	3	N	-0-					-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	12	1	2444	3	N	-0-					-0-
*06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	11	1	2298	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	16	1	3141	3	N	-0-					-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	13	1	2630	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2811	-0-	-10	-0-	15	1	2796	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2638	-0-	-92	-0-	12	1	2626	3	N	-0-					-0-
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	14	1	2880	3	N	-0-					-0-
*06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	15	1	3033	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	17	1	3347	3	N	-0-					-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	15	1	3057	3	N	-0-					-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	18	1	3329	3	N	-0-					-0-
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	15	1	3170	3	N	-0-					-0-
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	16	1	3196	3	N	-0-					-0-
*06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	15	1	3058	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	101	1	2958	2	N	-0-					-0-
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	94	1	2771	2	N	-0-					-0-
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	100	1	2936	2	N	-0-					-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	106	1	3098	2	N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	118	1	3160	2	N	-0-					-0-
*06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	95	1	2821	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	19 8	1 9	3734	3	Y	7	20	1			-0-
02	3528	X	3328	-0-	-200	-0-	16 4	1 9	3308	3	Y	4	1	1			3
03	3844	X	3663	-0-	-181	-0-	19 6	1 9	3638	3	Y	5	8	1			-0-
04	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	17	1	3551	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	18	1	3670	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3514	-0-	3514	3514	17 2	1 9	3495	3	Y	2					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	13	1	2525	3	Y	-0-					5
02	2324	N	2240	-0-	-84	-0-	11	1	2229	3	Y	-0-					5
03	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	13	1	2450	3	Y	-0-					5
04	2460	N	2386	-0-	-74	-0-	11	1	2375	3	Y	-0-					5
05	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	12	1	2396	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2265	-0-	2265	2265	11	1	2254	3	Y	-0-					5

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	9	1	1859	3	N	-0-					8
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					8
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	11	1	2010	3	N	-0-					8
04	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	7	1	1532	3	N	-0-					8
*05	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	6	1	1257	3	N	-0-					8
06	1560	N	1091	-0-	-469	-0-	5	1	1086	3	N	-0-					8

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	8	1	1675	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1513	-0-	-27	-0-	7	1	1506	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	9	1	1656	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	8	1	1603	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	8	1	1565	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1547	-0-	1547	1547	8	1	1539	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	14	1	418	2	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	2	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	N	-0-					-0-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	477	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4898	X	4664	-0-	-234	-0-	154	1	4510	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4227	-0-	-169	-0-	139	1	4088	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4642	-0-	-194	-0-	153	1	4489	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4532	-0-	-148	-0-	150	1	4382	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4708	-0-	-4	-0-	169	1	4539	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4514	-0-	-16	-0-	147	1	4367	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2077	N	1584	-0-	-493	-0-	52	1	1532	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1723	-0-	-125	-0-	57	1	1666	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	59	1	1714	2	N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	60	1	1765	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	68	1	1822	2	N	-0-					-0-
*06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	62	1	1829	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4154	X	3933	-0-	-221	-0-	20	1	3913	3	N	-0-					-0-
02	3752	X	3555	-0-	-197	-0-	17	1	3538	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3859	-0-	-295	-0-	20	1	3839	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3641	-0-	-379	-0-	17	1	3624	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	18	1	3683	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3631	-0-	-179	-0-	18	1	3613	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	18	1	3609	3	N	-0-					-0-
02	3220	X	2644	-0-	-576	-0-	13	1	2631	3	N	-0-					-0-
03	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	18	1	3418	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3280	-0-	-170	-0-	15	1	3265	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	16	1	3289	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3215	-0-	-235	-0-	16	1	3199	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

01	5735	X	5261	-0-	-474	-0-	26	1	5235	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4808	-0-	-372	-0-	23	1	4785	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5032	-0-	-486	-0-	26	1	5006	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4672	-0-	-668	-0-	22	1	4650	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5091	-0-	-241	-0-	25	1	5066	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4697	-0-	4697	4697	23	1	4674	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

01	2790	N	2576	-0-	-214	-0-	13	1	2563	3	N	-0-					-0-
02	2520	N	2337	-0-	-183	-0-	11	1	2326	3	N	-0-					-0-
03	2728	N	2536	-0-	-192	-0-	13	1	2523	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2485	-0-	-5	-0-	12	1	2473	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	12	1	2412	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	12	1	2396	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

01	2511	N	1894	-0-	-617	-0-	10	1	1884	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2078	-0-	-190	-0-	10	1	2068	3	Y	-0-					-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	12	1	2289	3	Y	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	10	1	2130	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2012	-0-	-282	-0-	10	1	1999	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	DLQ	G-10	1950	-0-	1950	1950	10	1	1939	3	Y	1					3
							1	9									

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	13	1	2548	3	N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	11	1	2313	3	N	-0-					-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	13	1	2466	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2138	-0-	-352	-0-	10	1	2128	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	1941	-0-	-632	-0-	10	1	1931	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	1775	-0-	-625	-0-	9	1	1766	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	7	1	2034	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1649	-0-	-395	-0-	8	1	1641	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	9	1	1952	3	N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	10	1	1950	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1781	-0-	-139	-0-	9	1	1772	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

01	2449	N	2156	-0-	-293	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1731	-0-	-341	-0-	8	1	1723	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1893	-0-	-494	-0-	10	1	1883	3	Y	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	10	1	2094	3	Y	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2124	-0-	2124	2124	11	1	2113	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

01	5394	X	5150	-0-	-244	-0-	26	1	5124	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	4711	-0-	-161	-0-	23	1	4688	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	5178	-0-	-216	-0-	27	1	5151	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4670	-0-	-520	-0-	22	1	4648	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	4852	-0-	-356	-0-	24	1	4828	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4688	-0-	-352	-0-	23	1	4665	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	16	1	3183	3	N	-0-					-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	14	1	2894	3	N	-0-					-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	17	1	3178	3	N	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	14	1	3075	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	15	1	3023	3	N	-0-					-0-
*06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	15	1	3014	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4495	X	4239	-0-	-256	-0-	21	1	4218	3	N	-0-			-0-
02	4060	X	3896	-0-	-164	-0-	19	1	3877	3	N	-0-			-0-
03	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	22	1	4257	3	N	-0-			-0-
04	4350	X	4009	-0-	-341	-0-	19	1	3990	3	N	-0-			-0-
05	4309	X	3815	-0-	-494	-0-	19	1	3796	3	N	-0-			-0-
06	4170	X	3841	-0-	-329	-0-	19	1	3822	3	N	-0-			-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

01	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	18	1	3650	3	Y	-0-			-0-
02	3556	X	3342	-0-	-214	-0-	16	1	3326	3	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3704	-0-	-233	-0-	19	1	3685	3	Y	-0-			-0-
04	3810	X	3573	-0-	-237	-0-	17	1	3556	3	Y	-0-			-0-
05	3844	X	3682	-0-	-162	-0-	18	1	3664	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3288	-0-	3288	3288	16	1	3272	3	Y	-0-			-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

01	2759	N	2380	-0-	-379	-0-	78	1	2302	2	Y	-0-			-0-
02	2688	N	1911	-0-	-777	-0-	63	1	1848	2	Y	-0-			-0-
03	2697	N	1944	-0-	-753	-0-	64	1	1880	2	Y	-0-			-0-
04	2310	N	2090	-0-	-220	-0-	69	1	2021	2	Y	-0-			-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	79	1	2122	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2085	-0-	2085	2085	68	1	2017	2	Y	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

01	7254	X	6566	-0-	-688	-0-	33	1	6533	3	N	-0-			-0-
02	6552	X	5332	-0-	-1220	-0-	26	1	5306	3	N	-0-			-0-
03	7037	X	6860	-0-	-177	-0-	36	1	6824	3	N	-0-			-0-
04	6780	X	6599	-0-	-181	-0-	31	1	6568	3	N	-0-			-0-
05	6665	X	6650	-0-	-15	-0-	33	1	6617	3	N	-0-			-0-
06	6630	X	6223	-0-	-407	-0-	31	1	6192	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

01	4619	X	4346	-0-	-273	-0-	22	1	4324	3	Y	-0-			-0-
02	4172	X	3928	-0-	-244	-0-	19	1	3909	3	Y	-0-			-0-
03	4371	X	4114	-0-	-257	-0-	22	1	4092	3	Y	-0-			-0-
04	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	19	1	4018	3	Y	-0-			-0-
05	4340	X	3839	-0-	-501	-0-	19	1	3820	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3904	-0-	3904	3904	19	1	3885	3	Y	-0-			-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

01	3255	X	1744	-0-	-1511	-0-	9	1	1735	3	Y	-0-			-0-
02	2940	X	1173	-0-	-1767	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-			-0-
03	3255	X	1223	-0-	-2032	-0-	6	1	1217	3	Y	-0-			-0-
04	3150	X	1216	-0-	-1934	-0-	6	1	1210	3	Y	-0-			-0-
05	3255	X	1245	-0-	-2010	-0-	6	1	1239	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1134	-0-	1134	1134	6	1	1128	3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

01	868	N	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	784	N	27	-0-	-757	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
03	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	86	1	2319	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	4353	-0-	1353	1353	984	1	3369	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2604	N	2386	-0-	-218	-0-	12	1	2374	3	Y	-0-			-0-
02	2436	N	2088	-0-	-348	-0-	10	1	2078	3	Y	-0-			-0-
03	2666	N	2227	-0-	-439	-0-	12	1	2215	3	Y	-0-			-0-
04	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	10	1	2112	3	Y	-0-			-0-
05	2325	N	2108	-0-	-217	-0-	10	1	2098	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2046	-0-	2046	2046	10	1	2036	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

01	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	184	1	5405	2	N	-0-			-0-
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	240	1	7048	2	N	-0-			-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	97	1	2833	2	N	-0-			-0-
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	154	1	4503	2	N	-0-			-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	147	1	3955	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	563	-0-	-2017	-0-	18	1	545	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

01	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	17	1	3374	3	Y	-0-			-0-
02	3108	X	2907	-0-	-201	-0-	14	1	2893	3	Y	-0-			-0-
03	3441	X	3407	-0-	-34	-0-	18	1	3389	3	Y	-0-			-0-
04	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	14	1	2988	3	Y	-0-			-0-
05	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	15	1	3001	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2945	-0-	2945	2945	15	1	2930	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

01	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	12	1	2466	3	N	-0-			-0-
02	2268	N	2175	-0-	-93	-0-	11	1	2164	3	N	-0-			-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	13	1	2464	3	N	-0-			-0-
04	2400	N	2267	-0-	-133	-0-	11	1	2256	3	N	-0-			-0-
05	2418	N	2160	-0-	-258	-0-	11	1	2149	3	N	-0-			-0-
06	2400	N	2160	-0-	-240	-0-	11	1	2149	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

01	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	46	1	1340	2	N	-0-			-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1669	2	N	-0-			-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	67	1	1960	2	N	-0-			-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	65	1	1905	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	66	1	1784	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1619	-0-	-331	-0-	53	1	1566	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

01	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	17	1	3331	3	Y	-0-			-0-
02	3220	X	3214	-0-	-6	-0-	16	1	3198	3	Y	-0-			-0-
03	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	19	1	3515	3	Y	-0-			-0-
04	3450	X	3446	-0-	-4	-0-	16	1	3430	3	Y	-0-			-0-
05	3565	X	3400	-0-	-165	-0-	17	1	3383	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3282	-0-	3282	3282	16	1	3266	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	17	1	3301	3	N	-0-			-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	15	1	3094	3	N	-0-			-0-
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	18	1	3408	3	N	-0-			-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	15	1	3293	3	N	-0-			-0-
*05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	17	1	3504	3	N	-0-			-0-
*06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	15	1	2969	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4898	X	4698	-0-	-200	-0-	23	1	4675	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	4292	-0-	-132	-0-	21	1	4271	3	N	-0-					-0-
03	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	24	1	4531	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	4386	-0-	-294	-0-	21	1	4365	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4418	-0-	-325	-0-	22	1	4396	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	4170	-0-	-420	-0-	21	1	4149	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	69	1	2015	2	Y	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	73	1	2141	2	Y	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	84	1	2448	2	Y	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	74	1	2168	2	Y	-0-					-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	89	1	2380	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2341	-0-	2341	2341	76	1	2265	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	8	1	1488	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	6	1	1176	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	898	-0-	-497	-0-	5	1	893	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1111	-0-	-239	-0-	5	1	1106	3	N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	6	1	1310	3	N	-0-					-0-
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	7	1	1417	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

01	4247	X	3989	-0-	-258	-0-	20	1	3969	3	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3709	-0-	-43	-0-	18	1	3691	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4126	-0-	-28	-0-	22	1	4104	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3976	-0-	-44	-0-	19	1	3957	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	4080	-0-	-12	-0-	20	1	4060	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3929	-0-	3929	3929	19	1	3910	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2790	X	2323	-0-	-467	-0-	12	1	2311	3	Y	-0-					5
02	2324	X	2115	-0-	-209	-0-	10	1	2105	3	Y	-0-					5
03	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	12	1	2283	3	Y	3					8
							3	9									
04	2250	N	2166	-0-	-84	-0-	10	1	2156	3	Y	-0-					8
05	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	10	1	2086	3	Y	-0-					8
06	DLQ	G-10	1683	-0-	1683	1683	8	1	1675	3	Y	-0-					8

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	15	1	3023	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2805	-0-	-499	-0-	14	1	2791	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	2935	-0-	-723	-0-	15	1	2920	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3433	-0-	-77	-0-	16	1	3417	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	15	1	2978	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2629	-0-	2629	2629	13	1	2616	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	13	1	4016	3	N	-0-					-0-
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	19	1	3941	3	N	-0-					-0-
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	23	1	4289	3	N	-0-					-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	21	1	4413	3	N	-0-					-0-
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	22	1	4488	3	N	-0-					-0-
*06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	17	1	3508	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	10	1	1888	3	Y	-0-					5
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	9	1	1790	3	Y	2					7
							2	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	10	1	1958	3	Y	12	19	1			-0-
							13	9									
04	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	9	1	1818	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	9	1	1859	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1670	-0-	1670	1670	8	1	1662	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	201	-0-	201	201	1	1	200	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	20	1	4036	3	Y	16	28	1			-0-
							18	9									
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	18	1	3657	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	21	1	3965	3	Y	-0-					-0-
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	18	1	3802	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3856	-0-	-19	-0-	19	1	3837	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3507	-0-	3507	3507	17	1	3490	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3007	N	2783	-0-	-224	-0-	14	1	2769	3	N	-0-			-0-
02	2772	N	2354	-0-	-418	-0-	11	1	2343	3	N	-0-			-0-
03	3007	N	2419	-0-	-588	-0-	13	1	2406	3	N	-0-			-0-
04	2700	N	1942	-0-	-758	-0-	9	1	1933	3	N	-0-			-0-
05	2604	N	2309	-0-	-295	-0-	11	1	2298	3	N	-0-			-0-
06	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	11	1	2165	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3131	X	2344	-0-	-787	-0-	12	1	2332	3	N	-0-			-0-
02	2884	X	2640	-0-	-244	-0-	13	1	2627	3	N	-0-			-0-
03	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	16	1	2943	3	N	-0-			-0-
04	3090	X	2597	-0-	-493	-0-	12	1	2585	3	N	-0-			-0-
05	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	13	1	2549	3	N	-0-			-0-
06	2850	X	2506	-0-	-344	-0-	12	1	2494	3	N	-0-			-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	24	1	4690	3	N	-0-			-0-
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	21	1	4214	3	N	-0-			-0-
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	24	1	4574	3	N	-0-			-0-
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	21	1	4383	3	N	-0-			-0-
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	22	1	4478	3	N	-0-			-0-
*06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	21	1	4179	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	9	1	1710	3	N	-0-			-0-
02	1792	N	1405	-0-	-387	-0-	7	1	1398	3	N	-0-			-0-
03	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	9	1	1776	3	N	-0-			-0-
04	1650	N	1384	-0-	-266	-0-	7	1	1377	3	N	-0-			-0-
05	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	6	1	1262	3	N	-0-			-0-
06	1740	N	1249	-0-	-491	-0-	6	1	1243	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	25	1	4897	3	N	-0-			-0-
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	22	1	4524	3	N	-0-			-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	26	1	4996	3	N	-0-			-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	23	1	4846	3	N	-0-			-0-
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	25	1	5000	3	N	-0-			-0-
*06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	24	1	4810	3	N	-0-			-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	14	1	2829	3	Y	-0-			-0-
02	2744	X	2583	-0-	-161	-0-	13	1	2570	3	Y	-0-			-0-
03	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	15	1	2845	3	Y	-0-			-0-
04	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	13	1	2777	3	Y	-0-			-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	15	1	3054	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2930	-0-	2930	2930	15	1	2915	3	Y	-0-			-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-			-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1400	3	Y	-0-			-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	8	1	1505	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	7	1	1425	3	Y	-0-			-0-
05	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	7	1	1447	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1385	-0-	1385	1385	7	1	1378	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3007	N	2920	-0-	-87	-0-	15	1	2905	3	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2525	-0-	-163	-0-	12	1	2513	3	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2801	-0-	-175	-0-	15	1	2786	3	Y	-0-					-0-
04	2820	N	2745	-0-	-75	-0-	13	1	2732	3	Y	-0-					-0-
*05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	14	1	2789	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2652	-0-	2652	2652	13	1	2639	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	110	1	3228	2	N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	102	1	2992	2	N	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	110	1	3224	2	N	-0-					-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	109	1	3194	2	N	-0-					-0-
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	123	1	3305	2	N	-0-					-0-
*06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	98	1	2905	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3782	X	3761	-0-	-21	-0-	19	1	3732	3	Y	9					24
							10	9									
02	3416	X	2830	-0-	-586	-0-	14	1	2809	3	Y	6					30
							7	9									
03	3782	X	3073	-0-	-709	-0-	16	1	3015	3	Y	38	58	1			10
							42	9									
04	3660	X	3069	-0-	-591	-0-	14	1	3045	3	Y	9	3	1			16
							10	9									
05	3751	X	3043	-0-	-708	-0-	15	1	3020	3	Y	7					23
							8	9									
06	DLQ G-10		2994	-0-	2994	2994	15	1	2966	3	Y	12					35
							13	9									

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	63	1	1846	2	Y	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	59	1	1734	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	64	1	1859	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	51	1	1501	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1380	-0-	-604	-0-	50	1	1330	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	43	1	1268	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	21	1	4170	3	Y	-0-					-0-
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	19	1	3975	3	Y	-0-					-0-
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	23	1	4281	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3827	-0-	-13	-0-	18	1	3809	3	Y	-0-					-0-
05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	21	1	4291	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3973	-0-	3973	3973	20	1	3953	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	12	1	2459	3	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2294	-0-	-86	-0-	11	1	2280	3	Y	3					3
							3	9									
03	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	13	1	2509	3	Y	24	27	1			-0-
							26	9									
04	2580	X	2327	-0-	-253	-0-	11	1	2315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2666	X	2393	-0-	-273	-0-	12	1	2381	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2357	-0-	2357	2357	12	1	2345	3	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	55	1	1606	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1405	-0-	-163	-0-	46	1	1359	2	N	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	59	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	62	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	54	1	1611	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	25	1	4939	3	N	-0-					-0-
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	24	1	4955	3	N	-0-					-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	27	1	5098	3	N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	22	1	4590	3	N	-0-					-0-
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	22	1	4495	3	N	-0-					-0-
*06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	24	1	4851	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

01	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	9	1	1871	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1721	-0-	-43	-0-	8	1	1713	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	10	1	1852	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	8	1	1795	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1803	-0-	1803	1803	9	1	1794	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

01	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1202	-0-	-30	-0-	6	1	1196	3	Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	6	1	1275	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1360	-0-	1360	1360	7	1	1353	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

01	3751	X	3161	-0-	-590	-0-	16	1	3145	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2404	-0-	-872	-0-	12	1	2392	3	Y	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	19	1	3637	3	Y	-0-					-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	17	1	3515	3	Y	-0-					-0-
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	16	1	3342	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3427	-0-	3427	3427	17	1	3410	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3689	X	3659	-0-	-30	-0-	18	1	3641	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3330	-0-	-2	-0-	16	1	3314	3	Y	-0-					-0-
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	19	1	3614	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3336	-0-	-204	-0-	16	1	3320	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3381	-0-	-308	-0-	17	1	3364	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3262	-0-	3262	3262	16	1	3246	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	7	1	1476	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	7	1	1342	3	Y	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	8	1	1568	3	Y	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	7	1	1532	3	Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	7	1	1510	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1450	-0-	1450	1450	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1122	3	Y	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	Y	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	5	1	991	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1113	-0-	1113	1113	6	1	1107	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5766	X	5444	-0-	-322	-0-	27	1	5395	3	Y	20					20
							22	9									
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	25	1	5205	3	Y	8					28
							9	9									
03	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	31	1	5857	3	Y	23	51	1			-0-
							25	9									
04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	27	1	5826	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	29	1	5882	3	Y	31					31
							34	9									
06	DLQ	G-10	6016	-0-	6016	6016	30	1	5979	3	Y	6					37
							7	9									

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1860	N	1168	-0-	-692	-0-	6	1	1162	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	873	-0-	-723	-0-	4	1	869	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	899	-0-	-434	-0-	5	1	894	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	793	-0-	-347	-0-	4	1	789	3	N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	3	N	-0-					-0-
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	4	1	883	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4836	X	4648	-0-	-188	-0-	23	1	4625	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4269	-0-	-99	-0-	21	1	4248	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4555	-0-	-281	-0-	24	1	4531	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4236	-0-	-354	-0-	20	1	4216	3	Y	-0-					-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	23	1	4715	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4348	-0-	4348	4348	22	1	4326	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

01	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1045	-0-	-103	-0-	5	1	1040	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	837	-0-	-155	-0-	4	1	833	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	5	1	1099	3	Y	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		960	-0-	960	960	5	1	955	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

01	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	11	1	2232	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1986	-0-	-58	-0-	10	1	1976	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	11	1	2165	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	10	1	2062	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	10	1	2044	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	10	1	1978	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

01	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	29	1	5696	3	Y	-0-					-0-
02	5292	X	5154	-0-	-138	-0-	25	1	5129	3	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5598	-0-	-261	-0-	29	1	5569	3	Y	-0-					-0-
04	5670	X	5437	-0-	-233	-0-	25	1	5412	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5598	-0-	-199	-0-	27	1	5571	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5270	-0-	5270	5270	26	1	5244	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

01	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	8	1	1668	3	N	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	7	1	1517	3	N	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	9	1	1701	3	N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	8	1	1624	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	8	1	1587	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	8	1	1579	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	12	1	2443	3	Y	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	11	1	2234	3	Y	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	13	1	2411	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2050	-0-	-140	-0-	10	1	2040	3	Y	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2478	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2344	-0-	2344	2344	12	1	2332	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

01	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	15	1	3057	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	14	1	2781	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	16	1	2998	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2867	-0-	-193	-0-	13	1	2854	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	14	1	2904	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2758	-0-	2758	2758	14	1	2744	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	12	1	2325	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2109	-0-	-103	-0-	10	1	2099	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	12	1	2321	3	Y	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	11	1	2393	3	Y	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	12	1	2353	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2203	-0-	2203	2203	11	1	2192	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	9	1	1749	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1511	-0-	-29	-0-	7	1	1504	3	Y	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	9	1	1751	3	Y	10					10
							11	9									
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	8	1	1727	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	9	1	1774	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ	G-10	1689	-0-	1689	1689	8	1	1681	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

01	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	6	1	1095	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1065	-0-	-83	-0-	5	1	1060	3	N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	7	1	1240	3	N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	5	1	1132	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	5	1	1100	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	5	1	1056	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	9	1	1713	3	Y	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	8	1	1568	3	Y	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	10	1	1897	3	Y	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	9	1	1836	3	Y	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1735	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	DLQ	G-10	1862	-0-	1862	1862	9	1	1852	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

01	4774	X	4593	-0-	-181	-0-	23	1	4570	3	N	-0-					-0-
02	4312	X	3950	-0-	-362	-0-	19	1	3931	3	N	-0-					-0-
03	4743	X	4336	-0-	-407	-0-	23	1	4313	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	4031	-0-	-559	-0-	19	1	4012	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	4308	-0-	-280	-0-	21	1	4287	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	4346	-0-	-94	-0-	22	1	4324	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	16	1	3140	3	N	-0-					-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	13	1	2756	3	N	-0-					-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	16	1	2949	3	N	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	14	1	2898	3	N	-0-					-0-
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	14	1	2751	3	N	-0-					-0-
*06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	13	1	2595	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6355	X	6344	-0-	-11	-0-	209	1	6135	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5381	-0-	-51	-0-	177	1	5204	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5814	-0-	-76	-0-	192	1	5622	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5665	-0-	-485	-0-	188	1	5477	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5895	-0-	-460	-0-	212	1	5683	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5663	-0-	-487	-0-	185	1	5478	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3317	X	3104	-0-	-213	-0-	102	1	3002	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2778	-0-	-190	-0-	91	1	2687	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	103	1	3013	2	N	-0-					-0-
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	103	1	2997	2	N	-0-					-0-
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	116	1	3107	2	N	-0-					-0-
*06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	101	1	2994	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	13	1	2650	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2403	-0-	-33	-0-	12	1	2391	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	14	1	2604	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2554	-0-	-26	-0-	12	1	2542	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	13	1	2596	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2479	-0-	2479	2479	12	1	2467	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1642	-0-	-66	-0-	8	1	1634	3	N	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	10	1	1801	3	N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	8	1	1771	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	9	1	1786	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	9	1	1710	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	8	1	1522	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1321	-0-	-79	-0-	6	1	1315	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	8	1	1416	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	6	1	1305	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1195	-0-	-262	-0-	6	1	1189	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1051	-0-	-329	-0-	5	1	1046	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	9	1	1781	3	Y	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1451	3	Y	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	9	1	1607	3	Y	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	7	1	1546	3	Y	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1575	-0-	1575	1575	8	1	1567	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	7	1	1484	3	N	-0-			-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	3	N	-0-			-0-
03	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	8	1	1494	3	N	-0-			-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	7	1	1461	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	7	1	1471	3	N	-0-			-0-
*06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	7	1	1434	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	8	1	1566	3	N	-0-			-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	7	1	1363	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	7	1	1413	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	7	1	1399	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	7	1	1458	3	N	-0-			-0-
*06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	7	1	1403	3	N	-0-			-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

01	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	9	1	1700	3	N	-0-			-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	7	1	1516	3	N	-0-			-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	10	1	1828	3	N	-0-			-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	8	1	1659	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	7	1	1389	3	N	-0-			-0-
06	1770	N	922	-0-	-848	-0-	5	1	917	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

01	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	12	1	2376	3	Y	-0-			-0-
02	2184	N	2174	-0-	-10	-0-	11	1	2163	3	Y	-0-			-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	12	1	2352	3	Y	-0-			-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	11	1	2316	3	Y	-0-			-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	12	1	2426	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2382	-0-	2382	2382	12	1	2370	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

01	2666	N	2361	-0-	-305	-0-	78	1	2283	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	1975	-0-	-237	-0-	65	1	1910	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	78	1	2270	2	N	-0-			-0-
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	76	1	2219	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	1840	-0-	-361	-0-	66	1	1774	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	1177	-0-	-1103	-0-	38	1	1139	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

01	3069	X	2555	-0-	-514	-0-	13	1	2542	3	Y	-0-			-0-
02	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	11	1	2240	3	Y	-0-			-0-
03	2666	X	2214	-0-	-452	-0-	12	1	2202	3	Y	-0-			-0-
04	2580	X	2059	-0-	-521	-0-	10	1	2049	3	Y	-0-			-0-
05	2573	X	2120	-0-	-453	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2186	-0-	2186	2186	11	1	2175	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	3	Y	-0-					60
02	2128	N	2089	-0-	-39	-0-	10	1	2079	3	Y	-0-					60
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	13	1	2397	3	Y	-0-					60
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	12	1	2481	3	Y	-0-					60
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	13	1	2671	3	Y	-0-					60
06	DLQ G-10		2586	-0-	2586	2586	13	1	2573	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	20	1	3930	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3554	-0-	-86	-0-	17	1	3537	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3915	-0-	-115	-0-	21	1	3894	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3798	-0-	-42	-0-	18	1	3780	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3891	-0-	-77	-0-	19	1	3872	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3732	-0-	3732	3732	18	1	3714	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2852	X	2233	-0-	-619	-0-	11	1	2222	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	2128	-0-	-448	-0-	10	1	2118	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	12	1	2183	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	13	1	2720	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2621	-0-	-231	-0-	13	1	2608	3	N	-0-					-0-
*06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	13	1	2537	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	22	1	4351	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3830	-0-	-90	-0-	19	1	3811	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	22	1	4261	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3937	-0-	-293	-0-	18	1	3919	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4094	-0-	-277	-0-	20	1	4074	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4063	-0-	4063	4063	20	1	4043	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	22	1	4363	3	N	-0-					-0-
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	21	1	4225	3	N	-0-					-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	24	1	4631	3	N	-0-					-0-
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	22	1	4743	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	146	-0-	-2365	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
*06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	19	1	3751	3	N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	14	1	2785	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2592	-0-	-12	-0-	13	1	2579	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	15	1	2820	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2671	-0-	-29	-0-	13	1	2658	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3138	-0-	38	38	15	1	3123	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2891	-0-	2891	2929	14	1	2877	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	8	1	1587	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1331	-0-	-153	-0-	6	1	1325	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	6	1	1290	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	7	1	1385	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1528	8	1	1520	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	3			N	-0-					10
02	336	N	143	-0-	-193	-0-	143	1			N	-0-					10
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	7	1	1388	3	N	-0-					10
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	10	1	2186	3	N	-0-					10
05	3100	N	3421	-0-	321	321	17	1	3404	3	N	-0-					10
*06	3000	N	3246	-0-	246	567	16	1	3230	3	N	-0-					10

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	45	1	1333	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1116	-0-	-4	-0-	37	1	1079	2	Y	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	41	1	1203	2	Y	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	41	1	1210	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	44	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1223	40	1	1183	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

01	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	11 24	1 9	2108	3	Y	22	27	1			-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	1919	3	Y	2	2	1			-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	2140	3	Y	2					2
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	2086	3	Y	5					7
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	2123	3	Y	8					15
06	DLQ G-10		2087	-0-	2087	2087	10 3	1 9	2074	3	Y	3					18

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

01	2883	N	2872	-0-	-11	-0-	95	1	2777	2	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2461	-0-	-87	-0-	81	1	2380	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	89	1	2608	2	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2637	-0-	-153	-0-	87	1	2550	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2712	-0-	-16	-0-	97	1	2615	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2704	-0-	2704	2704	88	1	2616	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	18	1	3491	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2968	-0-	-196	-0-	14	1	2954	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	18	1	3464	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3231	-0-	-159	-0-	15	1	3216	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3164	-0-	-339	-0-	16	1	3148	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2882	-0-	2882	2882	14	1	2868	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

01	3751	X	3739	-0-	-12	-0-	19	1	3720	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3023	-0-	-365	-0-	15	1	3008	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	19	1	3672	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3563	-0-	-67	-0-	17	1	3546	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	18	1	3613	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3457	-0-	3457	3457	17	1	3440	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	12	1	2304	3	Y	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	9	1	1892	3	Y	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	3	Y	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	10	1	2019	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1931	-0-	1931	1931	10	1	1921	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	10	1	1909	3	Y	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	9	1	1681	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	8	1	1618	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	8	1	1555	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1733	-0-	1733	1733	9	1	1724	3	Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	16	1	3149	3	Y	-0-					-0-
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	14	1	2876	3	Y	-0-					-0-
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	17	1	3156	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	14	1	3043	3	Y	-0-					-0-
*05	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	15	1	3117	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3037	-0-	3037	3037	15	1	3022	3	Y	-0-					-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	18	1	3518	3	Y	10					12
							11	9									
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	16	1	3275	3	Y	-0-	11	1			1
03	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	18	1	3398	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
04	3420	X	2975	-0-	-445	-0-	14	1	2959	3	Y	2					7
							2	9									
05	3534	X	3128	-0-	-406	-0-	15	1	3113	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		2860	-0-	2860	2860	14	1	2846	3	Y	-0-					7

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	N	992	-0-	-248	-0-	5	1	976	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	12	1	1			11
							13	9									
03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	6	1	1146	3	Y	10	21	1			-0-
							11	9									
04	960	N	957	-0-	-3	-0-	5	1	951	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1240	N	992	-0-	-248	-0-	5	1	987	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		908	-0-	908	908	5	1	903	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	14	1	2770	3	Y	1					3
							1	9									
02	2632	N	2514	-0-	-118	-0-	12	1	2498	3	Y	4					7
							4	9									
03	2852	N	2706	-0-	-146	-0-	14	1	2685	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
04	2700	N	2543	-0-	-157	-0-	12	1	2530	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	13	1	2694	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2496	-0-	2496	2496	12	1	2484	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	9	1	1877	3	N	-0-					2
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	N	-0-					2
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	10	1	1969	3	N	-0-					2
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	9	1	1891	3	N	-0-					2
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	9	1	1924	3	N	-0-					2
*06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	9	1	1862	3	N	-0-					2

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

01	5673	X	5662	-0-	-11	-0-	28	1	5634	3	Y	-0-					-0-
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	25	1	5137	3	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5651	-0-	-22	-0-	30	1	5621	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5463	-0-	-27	-0-	26	1	5437	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	5504	-0-	-169	-0-	27	1	5477	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5350	-0-	5350	5350	26	1	5324	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	18	1	3551	3	Y	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	16	1	3215	3	Y	-0-					-0-
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	19	1	3516	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3116	-0-	-124	-0-	15	1	3101	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	15	1	3032	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2916	-0-	2916	2916	14	1	2902	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

01	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	15	1	3076	3	Y	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	14	1	2878	3	Y	-0-					-0-
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	17	1	3244	3	Y	-0-					-0-
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	16	1	3347	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2994	-0-	-137	-0-	15	1	2979	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2482	-0-	2482	2482	12	1	2470	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

01	899	N	589	-0-	-310	-0-	3	1	586	3	Y	-0-					18
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					18
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	13	1	1809	3	Y	-0-	16	1			2
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	9	1	1423	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	9	1	1432	3	Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	1245	-0-	1245	1245	8	1	1234	3	Y	3					5
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2945	X	2569	-0-	-376	-0-	13	1	2556	3	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2346	-0-	-202	-0-	11	1	2335	3	Y	-0-					-0-
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	14	1	2613	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2371	-0-	-119	-0-	11	1	2360	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	12	1	2483	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2347	-0-	2347	2347	12	1	2335	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	19	1	3788	3	N	-0-					-0-
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	17	1	3548	3	N	-0-					-0-
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	21	1	3971	3	N	-0-					-0-
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	18	1	3872	3	N	-0-					-0-
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	19	1	3952	3	N	-0-					-0-
*06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	19	1	3744	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	15	1	3045	3	Y	-0-					-0-
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	14	1	2778	3	Y	-0-					-0-
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	16	1	3073	3	Y	-0-					-0-
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	14	1	2936	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	14	1	2885	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	12	1	2402	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	19	1	3844	3	Y	-0-					10
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	17	1	3420	3	Y	-0-					10
03	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	20	1	3732	3	Y	-0-					10
04	3660	X	3646	-0-	-14	-0-	17	1	3629	3	Y	-0-					10
*05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	18	1	3754	3	Y	11					21
							12	9									
06	DLQ G-10		3622	-0-	3622	3622	18	1	3594	3	Y	9					30
							10	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	15	1	2970	3	N	-0-					40
02	2828	X	2774	-0-	-54	-0-	13	1	2761	3	N	-0-					40
03	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	15	1	2920	3	N	-0-					40
04	3030	X	2808	-0-	-222	-0-	13	1	2795	3	N	-0-					40
05	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	13	1	2734	3	N	-0-					40
06	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	14	1	2738	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1116	N	961	-0-	-155	-0-	6	1	955	3	Y	-0-					28
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	5	1	833	3	Y	-0-					28
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	7	1	938	3	Y	-0-					28
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	6	1	920	3	Y	-0-					28
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	6	1	981	3	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	9	1	1391	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2181	-0-	-144	-0-		11 1	2170	3	N	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-		10 1	1993	3	N	-0-					-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-		12 1	2241	3	N	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-		10 1	2093	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2190	-0-	-42	-0-		11 1	2179	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2128	-0-	-62	-0-		11 1	2117	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-		10 1	2028	3	Y	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-		9 1	1840	3	Y	20					20
								22 9									
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-		11 1	2010	3	Y	7	27	1			-0-
								8 9									
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-		9 1	1851	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
*05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-		9 1	1826	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1758	-0-	1758	1758		9 1	1749	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-		13 1	2507	3	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2270	-0-	-82	-0-		11 1	2259	3	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2455	-0-	-87	-0-		13 1	2442	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2365	-0-	-65	-0-		11 1	2354	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2406	-0-	-105	-0-		12 1	2394	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2289	-0-	2289	2289		11 1	2278	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-		19 1	3769	3	Y	-0-					-0-
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-		18 1	3751	3	Y	-0-					-0-
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-		20 1	3873	3	Y	-0-					-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-		18 1	3738	3	Y	-0-					-0-
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-		19 1	3782	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3615	-0-	3615	3615		18 1	3597	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2727	-0-	-63	-0-		90 1	2637	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2428	-0-	-92	-0-		80 1	2348	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2637	-0-	-184	-0-		87 1	2550	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2623	-0-	-17	-0-		87 1	2536	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-		99 1	2660	2	N	-0-					-0-
*06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-		84 1	2482	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2394	-0-	-179	-0-		12 1	2382	3	Y	-0-					-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-		11 1	2329	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2509	-0-	-2	-0-		13 1	2496	3	Y	-0-					-0-
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-		11 1	2374	3	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2366	-0-	-207	-0-		12 1	2354	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2293	-0-	2293	2293		11 1	2282	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5084	X	4837	-0-	-247	-0-	159	1	4678	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4113	-0-	-479	-0-	135	1	3978	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4401	-0-	-435	-0-	145	1	4256	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4384	-0-	-296	-0-	145	1	4239	2	N	-0-					-0-
*05	4836	X	4179	-0-	-657	-0-	150	1	4029	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4320	-0-	-360	-0-	141	1	4179	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	1	1	151	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					7
02	1904	N	1781	-0-	-123	-0-	9	1	1772	3	Y	-0-					7
03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	10	1	1926	3	Y	-0-					7
04	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	8	1	1633	3	Y	3					10
							3	9									
*05	1984	N	1565	-0-	-419	-0-	8	1	1556	3	Y	1					11
							1	9									
06	DLQ G-10		1589	-0-	1589	1589	8	1	1579	3	Y	2					13
							2	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1337	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	874	-0-	-246	-0-	4	1	870	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	508	-0-	-763	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	629	-0-	-601	-0-	3	1	626	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	598	-0-	-363	-0-	3	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		506	-0-	506	506	3	1	503	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2759	X	2506	-0-	-253	-0-	83	1	2423	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2308	-0-	-184	-0-	76	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	93	1	2726	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2373	-0-	-297	-0-	79	1	2294	2	N	-0-					-0-
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	99	1	2663	2	N	-0-					-0-
*06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	105	1	3120	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3410	X	3319	-0-	-91	-0-	17	1	3302	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2917	-0-	-79	-0-	14	1	2903	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	16	1	3093	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3025	-0-	-185	-0-	14	1	3011	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	15	1	3041	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2464	-0-	2464	2464	12	1	2452	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	16	1	3167	3	N	-0-			-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	15	1	3033	3	N	-0-			-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	18	1	3315	3	N	-0-			-0-
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	13	1	2672	3	N	-0-			-0-
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	16	1	3192	3	N	-0-			-0-
*06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	15	1	3049	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-			-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	-0-			-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	3	Y	-0-			-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	3	Y	-0-			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	433	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		417	-0-	417	417	2	1	415	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

01	5270	X	5050	-0-	-220	-0-	25	1	5025	3	Y	-0-			-0-
02	4760	X	4379	-0-	-381	-0-	21	1	4358	3	Y	-0-			-0-
03	5270	X	4898	-0-	-372	-0-	26	1	4872	3	Y	-0-			-0-
04	5100	X	4858	-0-	-242	-0-	23	1	4835	3	Y	-0-			-0-
05	5084	X	4963	-0-	-121	-0-	24	1	4939	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4665	-0-	4665	4665	23	1	4642	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	10	1	1900	3	N	-0-			-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	8	1	1666	3	N	-0-			-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	10	1	1866	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	8	1	1741	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	9	1	1734	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	8	1	1649	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

01	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	16	1	3235	3	Y	-0-			-0-
02	3276	X	3089	-0-	-187	-0-	15	1	3074	3	Y	-0-			-0-
03	3472	X	3058	-0-	-414	-0-	16	1	3042	3	Y	-0-			-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	16	1	3399	3	Y	-0-			-0-
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	18	1	3606	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3304	-0-	3304	3304	16	1	3288	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

01	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	16	1	3275	3	N	-0-			-0-
02	3248	X	3222	-0-	-26	-0-	16	1	3206	3	N	-0-			-0-
03	3596	X	3586	-0-	-10	-0-	19	1	3567	3	N	-0-			-0-
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	16	1	3482	3	N	-0-			-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	17	1	3550	3	N	-0-			-0-
06	3480	X	3462	-0-	-18	-0-	17	1	3445	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	8	1	1646	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	7	1	1491	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	9	1	1613	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1405	-0-	-185	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1223	-0-	1223	1223	6	1	1217	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	14	1	2747	3	Y	-0-					18
*02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	12	1	2447	3	Y	6					24
							7	9									
*03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	14	1	2730	3	Y	-0-					24
*04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	13	1	2825	3	Y	-0-					24
*05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	14	1	2872	3	Y	-0-	24	1			-0-
06	DLQ	G-10	2721	-0-	2721	2721	13	1	2707	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	17	1	3314	3	N	-0-					-0-
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	15	1	2970	3	N	-0-					-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	17	1	3289	3	N	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	15	1	3217	3	N	-0-					-0-
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	16	1	3227	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	3087	-0-	-3	-0-	15	1	3072	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	5	1	1077	3	Y	2					2
							2	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	6					8
							7	9									
04	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	6	1	1228	3	Y	4					12
							4	9									
05	1209	N	978	-0-	-231	-0-	5	1	972	3	Y	1					13
							1	9									
06	DLQ	G-10	1085	-0-	1085	1085	5	1	1080	3	Y	-0-					13

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	28	1	5503	3	Y	15	27	1			-0-
							17	9									
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	26	1	5308	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	31	1	5849	3	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	27	1	5741	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	30	1	6146	3	Y	3					5
							3	9									
*06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	27	1	5526	3	Y	4					9
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	16	1	3246	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	2844	-0-	-404	-0-	14	1	2830	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	16	1	3096	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	2926	-0-	-464	-0-	14	1	2912	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	15	1	2989	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	14	1	2893	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	45	1	1324	2	N	-0-					1
02	1232	N	1223	-0-	-9	-0-	40	1	1183	2	N	-0-					1
03	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	43	1	1264	2	N	-0-					1
04	1320	N	1200	-0-	-120	-0-	40	1	1160	2	N	-0-					1
05	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	44	1	1184	2	N	-0-					1
06	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	38	1	1140	2	N	-0-					1

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4526	X	4450	-0-	-76	-0-	22	1	4418	3	Y	9					15
							10	9									
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	21	1	4205	3	Y	20	35	1			-0-
							22	9									
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	25	1	4649	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	21	1	4542	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4650	-0-	-31	-0-	23	1	4627	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4064	-0-	4064	4064	20	1	4044	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5704	X	5025	-0-	-679	-0-	25	1	4996	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	5152	X	5129	-0-	-23	-0-	25	1	5104	3	Y	-0-					-0-
03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	33	1	6199	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	5158	-0-	-2	-0-	24	1	5120	3	Y	13					13
							14	9									
*05	5673	X	5206	-0-	-467	-0-	25	1	5179	3	Y	2					15
							2	9									
06	DLQ G-10		5203	-0-	5203	5203	26	1	5168	3	Y	8					23
							9	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-					7
02	2352	N	2242	-0-	-110	-0-	11	1	2231	3	Y	-0-					7
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	13	1	2391	3	Y	-0-					7
04	2520	N	2352	-0-	-168	-0-	11	1	2341	3	Y	-0-					7
05	2480	N	2428	-0-	-52	-0-	12	1	2416	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		2317	-0-	2317	2317	11	1	2306	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9982	X	9901	-0-	-81	-0-	49	1	9852	3	Y	-0-					-0-
02	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	43	1	8917	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	9889	X	9433	-0-	-456	-0-	49	1	9381	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	9570	X	9439	-0-	-131	-0-	44	1	9395	3	Y	-0-					-0-
05	9951	X	9605	-0-	-346	-0-	47	1	9558	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8986	-0-	8986	8986	44	1	8942	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	61	1	1780	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1331	-0-	-293	-0-	44	1	1287	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1581	-0-	-248	-0-	52	1	1529	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	56	1	1642	2	Y	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	57	1	1533	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	51	1	1515	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3227	X	2940	-0-	-287	-0-	15	1	2921	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	15	1	2983	3	Y	-0-					-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	17	1	3208	3	Y	-0-					-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	14	1	3059	3	Y	-0-					-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	15	1	3032	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2926	-0-	2926	2926	15	1	2911	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	867	-0-	-187	-0-	5	1	862	3	Y	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	6	1	1348	3	Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	6	1	1207	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		871	-0-	871	871	4	1	867	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5642	X	5446	-0-	-196	-0-	27	1	5419	3	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4981	-0-	-3	-0-	24	1	4957	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5422	-0-	-96	-0-	28	1	5394	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5236	-0-	-104	-0-	24	1	5212	3	Y	-0-					-0-
*05	5518	X	5355	-0-	-163	-0-	26	1	5329	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5104	-0-	5104	5104	25	1	5079	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	86	1	2510	2	N	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	77	1	2255	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	84	1	2446	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	83	1	2434	2	N	-0-					-0-
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	93	1	2498	2	N	-0-					-0-
*06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	81	1	2414	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3720	X	2826	-0-	-894	-0-	14	1	2812	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	2427	-0-	-877	-0-	12	1	2415	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	2581	-0-	-891	-0-	14	1	2567	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2900	-0-	-190	-0-	14	1	2886	3	N	-0-					-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	16	1	3296	3	N	-0-					-0-
*06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	16	1	3132	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	7	1	1321	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1198	-0-	-6	-0-	6	1	1192	3	N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	7	1	1306	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	6	1	1232	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	6	1	1264	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	6	1	1212	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4340	X	3927	-0-	-413	-0-	20	1	3907	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3760	-0-	-76	-0-	18	1	3742	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4092	-0-	-124	-0-	21	1	4071	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3933	-0-	-117	-0-	18	1	3915	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4043	-0-	-111	-0-	20	1	4023	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3890	-0-	3890	3890	19	1	3871	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4743	X	3868	-0-	-875	-0-	19	1	3849	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3806	-0-	-366	-0-	18	1	3788	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4161	-0-	-458	-0-	22	1	4139	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	4034	-0-	-196	-0-	19	1	4015	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	20	1	4145	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3890	-0-	3890	3890	19	1	3871	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	36	1	7138	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	6664	X	6554	-0-	-110	-0-	32	1	6521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	7378	X	7238	-0-	-140	-0-	38	1	7200	3	Y	-0-					-0-
04	7110	X	7006	-0-	-104	-0-	33	1	6973	3	Y	-0-					-0-
05	7285	X	7134	-0-	-151	-0-	35	1	7099	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6871	-0-	6871	6871	34	1	6837	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	20	1	3927	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3595	-0-	-17	-0-	17	1	3578	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	21	1	3921	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	18	1	3785	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3885	-0-	-83	-0-	19	1	3866	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3745	-0-	-95	-0-	19	1	3726	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	10	1	2050	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1847	-0-	-141	-0-	9	1	1838	3	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	11	1	2071	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	9	1	1924	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	9	1	1890	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1845	-0-	1845	1845	9	1	1836	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3441	X	2824	-0-	-617	-0-	14	1	2810	3	Y	-0-					6
02	2968	X	2611	-0-	-357	-0-	13	1	2572	3	Y	24	30	1			-0-
							26	9									
03	3007	X	2753	-0-	-254	-0-	14	1	2736	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2910	X	2724	-0-	-186	-0-	13	1	2711	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	13	1	2733	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2558	-0-	2558	2558	13	1	2545	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	26	1	5219	3	N	-0-					-0-
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	23	1	4754	3	N	-0-					-0-
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	28	1	5279	3	N	-0-					-0-
04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	23	1	4935	3	N	-0-					-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	23	1	4604	3	N	-0-					-0-
*06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	19	1	3723	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	15	1	2904	3	Y	-0-					6
02	2576	N	2523	-0-	-53	-0-	12	1	2507	3	Y	4					10
							4	9									
03	3100	N	3134	-0-	34	34	16	1	3118	3	Y	-0-					10
04	3000	N	3126	-0-	126	160	15	1	3111	3	Y	-0-					10
05	3100	N	3286	-0-	186	346	16	1	3270	3	Y	-0-					10
06	DLQ	G-10	3145	-0-	3145	3491	16	1	3129	3	Y	-0-					10

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7905	X	7186	-0-	-719	-0-	36	1	7150	3	Y	-0-					-0-
02	7056	X	6073	-0-	-983	-0-	29	1	6044	3	Y	-0-					-0-
03	7595	X	6607	-0-	-988	-0-	35	1	6572	3	Y	-0-					-0-
04	7320	X	6464	-0-	-856	-0-	30	1	6434	3	Y	-0-					-0-
05	7378	X	6550	-0-	-828	-0-	32	1	6518	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	6369	-0-	6369	6369	32	1	6337	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	10	1	1946	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1626	-0-	-418	-0-	8	1	1618	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1783	-0-	-387	-0-	9	1	1774	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1622	-0-	-268	-0-	8	1	1614	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1435	-0-	-363	-0-	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1333	-0-	1333	1333	7	1	1326	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	4	1	767	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	3	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	4	1	763	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	3	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	4	1	724	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	707	-0-	707	707	4	1	703	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	16	1	3122	3	Y	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	15	1	3154	3	Y	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	19	1	3572	3	Y	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	16	1	3333	3	Y	-0-					-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	16	1	3346	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3158	-0-	3158	3158	16	1	3142	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2201	N	1506	-0-	-695	-0-	8	1	1498	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1781	-0-	-95	-0-	9	1	1772	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	9	1	1648	3	N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1705	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1433	-0-	-551	-0-	7	1	1426	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	381	-0-	-1209	-0-	2	1	379	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	7	1	1432	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1276	-0-	-96	-0-	6	1	1270	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	7	1	1389	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	6	1	1316	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	7	1	1366	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1287	-0-	1287	1287	6	1	1281	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	9	1	1835	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	8	1	1585	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	9	1	1823	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	10	1	1927	3	N	-0-					-0-
*06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	10	1	1914	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1718	-0-	-102	-0-	8	1	1710	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	10	1	1841	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	8	1	1735	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	9	1	1764	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1705	-0-	1705	1705	8	1	1697	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8618	X	7324	-0-	-1294	-0-	37	1	7287	3	Y	-0-					-0-
02	7644	X	7121	-0-	-523	-0-	35	1	7086	3	Y	-0-					-0-
03	8401	X	7625	-0-	-776	-0-	40	1	7585	3	Y	-0-					-0-
04	7740	X	7617	-0-	-123	-0-	36	1	7581	3	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7812	-0-	-62	-0-	38	1	7774	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	6871	-0-	6871	6871	34	1	6837	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	10	1	2075	3	Y	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	10	1	1889	3	Y	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	9	1	1937	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	9	1	1873	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1890	-0-	1890	1890	9	1	1881	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

01	2325	N	1681	-0-	-644	-0-	8	1	1673	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1600	-0-	-444	-0-	8	1	1592	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	10	1	1894	3	Y	-0-					-0-
*04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	10	1	2215	3	Y	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	9	1	1788	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1080	5	1	1075	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	16	1	3092	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2597	-0-	-175	-0-	13	1	2584	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2940	-0-	-129	-0-	15	1	2925	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2777	-0-	-193	-0-	13	1	2764	3	Y	-0-					-0-
*05	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	14	1	2816	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2655	-0-	2655	2655	13	1	2642	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	8	1	1570	3	Y	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	6	1	1291	3	Y	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	3	Y	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	799	-0-	-193	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		952	-0-	952	952	5	1	947	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	7	1	1466	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	5	1	1081	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	800	-0-	-440	-0-	4	1	796	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	920	-0-	-280	-0-	4	1	916	3	Y	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	6	1	1243	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		425	-0-	425	425	2	1	423	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

01	3534	X	3428	-0-	-106	-0-	17	1	3411	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2958	-0-	-206	-0-	14	1	2944	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	16	1	3022	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3070	-0-	-260	-0-	14	1	3056	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2865	-0-	-576	-0-	14	1	2851	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2571	-0-	2571	2571	13	1	2558	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	33	1	6511	3	N	-0-					-0-
02	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	30	1	6193	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	6166	-0-	-158	-0-	32	1	6134	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	5503	-0-	-617	-0-	26	1	5477	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	6251	-0-	-73	-0-	31	1	6220	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	5709	-0-	-411	-0-	28	1	5681	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	21	1	4122	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3601	-0-	-179	-0-	17	1	3584	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	21	1	3909	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3763	-0-	-287	-0-	18	1	3745	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	19	1	3822	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3657	-0-	3657	3657	18	1	3639	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	10	1	1967	3	Y	-0-					8
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	9	1	1753	3	Y	-0-					8
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	11	1	2080	3	Y	-0-					8
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	10	1	2044	3	Y	-0-					8
*05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	10	1	2060	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2026	-0-	2026	2026	10	1	2016	3	Y	-0-					8

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	2	1	418	3	N	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	2	1	359	3	N	-0-					-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	2	1	379	3	N	-0-					-0-
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	2	1	354	3	N	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	2	1	357	3	N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	2	1	307	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	3	Y	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	8	1	1656	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1135	-0-	-1128	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	933	-0-	-1137	-0-	4	1	929	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	766	-0-	-1063	-0-	4	1	762	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		920	-0-	920	920	5	1	915	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	16	1	3236	3	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2926	-0-	-126	-0-	14	1	2912	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2964	-0-	-415	-0-	16	1	2948	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	14	1	2970	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2906	-0-	-349	-0-	14	1	2892	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2739	-0-	2739	2739	14	1	2725	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	5	1	924	3	Y	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	4	1	874	3	Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	913	3	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	871	3	Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	5	1	926	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		851	-0-	851	851	4	1	847	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	9	1	1812	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	8	1	1613	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	9	1	1711	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	8	1	1751	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	9	1	1746	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1673	-0-	1673	1673	8	1	1665	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	6	1	1266	3	N	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	9	1	1628	3	N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	7	1	1585	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	7	1	1385	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	7	1	1324	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1451	3	Y	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	9	1	1639	3	Y	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	7	1	1582	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	8	1	1566	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1432	-0-	1432	1432	7	1	1425	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4030	X	3813	-0-	-217	-0-	19	1	3794	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3574	-0-	-66	-0-	17	1	3557	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	21	1	3887	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3775	-0-	-95	-0-	18	1	3757	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3852	-0-	-147	-0-	19	1	3833	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3746	-0-	3746	3746	19	1	3727	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	3	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	517	-0-	-10	-0-	3	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	519	-0-	519	519	3	1	516	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	20	1	4047	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	18	1	3595	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	21	1	3937	3	Y	-0-					-0-
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	19	1	4017	3	Y	-0-					-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	20	1	4084	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3957	-0-	3957	3957	20	1	3937	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	12	1	2397	3	N	-0-					8
02	2072	N	1754	-0-	-318	-0-	9	1	1745	3	N	-0-					8
03	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	12	1	2219	3	N	-0-					8
04	2340	N	2147	-0-	-193	-0-	10	1	2137	3	N	-0-					8
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	11	1	2192	3	N	-0-					8
06	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	11	1	2106	3	N	-0-					8

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	19	1	3869	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3607	-0-	-33	-0-	17	1	3581	3	Y	8					8
							9	9									
03	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	20	1	3818	3	Y	27					35
							30	9									
04	3900	X	3700	-0-	-200	-0-	17	1	3683	3	Y	-0-	35	1			-0-
*05	3999	X	3731	-0-	-268	-0-	18	1	3711	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		3618	-0-	3618	3618	18	1	3600	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	57	1	1684	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1483	-0-	-141	-0-	49	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	51	1	1500	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	54	1	1564	2	N	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	62	1	1676	2	N	-0-					-0-
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	55	1	1622	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	N	979	-0-	-261	-0-	5	1	974	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	805	-0-	-63	-0-	4	1	801	3	Y	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	6	1	1078	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	5	1	954	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	5	1	1018	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		964	-0-	964	964	5	1	959	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	971	-0-	-114	-0-	5	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	935	-0-	-115	-0-	4	1	931	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	969	-0-	-178	-0-	5	1	964	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1138	-0-	1138	1138	6	1	1132	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6727	X	6228	-0-	-499	-0-	31	1	6197	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	5561	-0-	-515	-0-	27	1	5534	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	6075	-0-	-497	-0-	32	1	6043	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5903	-0-	-337	-0-	28	1	5875	3	Y	-0-					-0-
05	6231	X	5992	-0-	-239	-0-	29	1	5963	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3853	-0-	3853	3853	19	1	3834	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3689	X	2838	-0-	-851	-0-	14	1	2824	3	Y	-0-			-0-
02	3304	X	2052	-0-	-1252	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-			-0-
03	3565	X	2025	-0-	-1540	-0-	11	1	2014	3	Y	-0-			-0-
04	3450	X	1787	-0-	-1663	-0-	8	1	1779	3	Y	-0-			-0-
05	3472	X	1698	-0-	-1774	-0-	8	1	1690	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1526	-0-	1526	1526	8	1	1518	3	Y	-0-			-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	2	1	453	3	Y	-0-			-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	Y	-0-			-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	-0-			-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	2	1	461	3	Y	-0-			-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		447	-0-	447	447	2	1	445	3	Y	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	7	1	1468	3	N	-0-			-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	7	1	1493	3	N	-0-			-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	9	1	1666	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1148	-0-	-292	-0-	5	1	1143	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	944	-0-	-730	-0-	5	1	939	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	955	-0-	-665	-0-	5	1	950	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	19	1	3739	3	N	-0-			-0-
02	3388	X	2922	-0-	-466	-0-	14	1	2908	3	N	-0-			-0-
03	3751	X	3070	-0-	-681	-0-	16	1	3054	3	N	-0-			-0-
04	3630	X	2872	-0-	-758	-0-	13	1	2859	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	2952	-0-	-799	-0-	14	1	2938	3	N	-0-			-0-
06	3630	X	2338	-0-	-1292	-0-	12	1	2326	3	N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4061	X	4012	-0-	-49	-0-	20	1	3992	3	Y	-0-			-0-
02	3668	X	3576	-0-	-92	-0-	17	1	3559	3	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3860	-0-	-170	-0-	20	1	3840	3	Y	-0-			-0-
04	3900	X	3633	-0-	-267	-0-	17	1	3616	3	Y	-0-			-0-
05	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	18	1	3633	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3617	-0-	3617	3617	18	1	3599	3	Y	-0-			-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2883	N	2657	-0-	-226	-0-	88	1	2569	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	2331	-0-	-217	-0-	77	1	2254	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2571	-0-	-188	-0-	85	1	2486	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2480	-0-	-100	-0-	82	1	2398	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	91	1	2449	2	N	-0-					-0-
*06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	81	1	2415	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6014	X	5865	-0-	-149	-0-	29	1	5836	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	5251	-0-	-181	-0-	25	1	5226	3	N	-0-					-0-
03	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	30	1	5776	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5590	-0-	-200	-0-	26	1	5564	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5594	-0-	-265	-0-	27	1	5567	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5271	-0-	-399	-0-	26	1	5245	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	17	1	3307	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2994	-0-	-2	-0-	15	1	2979	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	17	1	3265	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3174	-0-	-36	-0-	15	1	3159	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3259	-0-	-58	-0-	16	1	3243	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3114	-0-	3114	3114	15	1	3099	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	2	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	64	-0-	-215	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	105	-0-	-165	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		755	-0-	755	755	4	1	751	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	13	1	2629	3	N	-0-					-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	11	1	2240	3	N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	12	1	2329	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2066	-0-	-184	-0-	10	1	2056	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	1934	-0-	-391	-0-	9	1	1925	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	1824	-0-	-426	-0-	9	1	1815	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	11	1	2201	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1894	-0-	-122	-0-	9	1	1885	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2022	-0-	-210	-0-	11	1	2011	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	9	1	1963	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	10	1	1934	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1994	-0-	1994	1994	10	1	1984	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	8	1	1575	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	281	-0-	-923	-0-	1	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	16	-0-	-1286	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	17	-0-	-1513	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	7	1	1390	3	N	-0-			-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	6	1	1306	3	N	-0-			-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	8	1	1487	3	N	-0-			-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	6	1	1369	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	7	1	1360	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	7	1	1304	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	8	1	1671	3	Y	-0-			-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	3	Y	-0-			-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	9	1	1613	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	7	1	1481	3	Y	-0-			-0-
05	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1035	5	1	1030	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	13	1	2526	3	Y	-0-			-0-
02	2240	N	2238	-0-	-2	-0-	11	1	2227	3	Y	-0-			-0-
03	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	13	1	2428	3	Y	-0-			-0-
04	2460	N	2358	-0-	-102	-0-	11	1	2347	3	Y	-0-			-0-
05	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	12	1	2381	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	11	1	2299	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	77	1	2264	2	N	-0-			-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	70	1	2044	2	N	-0-			-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	67	1	1961	2	N	-0-			-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	89	1	2599	2	N	-0-			-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	75	1	2014	2	N	-0-			-0-
*06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	72	1	2132	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	100	1	2937	2	N	-0-			-0-
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	92	1	2713	2	N	-0-			-0-
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	99	1	2894	2	N	-0-			-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	97	1	2818	2	N	-0-			-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	107	1	2880	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2878	-0-	-2	-0-	94	1	2784	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	35	1	6879	3	N	-0-			-0-
02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	31	1	6431	3	N	-0-			-0-
03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	37	1	7107	3	N	-0-			-0-
04	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	33	1	7094	3	N	-0-			-0-
05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	36	1	7308	3	N	-0-			-0-
*06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	36	1	7159	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9424	X	8567	-0-	-857	-0-	43	1	8524	3	Y	-0-					-0-
02	8400	X	7624	-0-	-776	-0-	37	1	7587	3	Y	-0-					-0-
03	9176	X	8302	-0-	-874	-0-	44	1	8258	3	Y	-0-					-0-
04	8730	X	8240	-0-	-490	-0-	38	1	8202	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	8028	-0-	-745	-0-	39	1	7989	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7933	-0-	7933	7933	39	1	7894	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2945	X	2549	-0-	-396	-0-	84	1	2465	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2049	-0-	-387	-0-	67	1	1982	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2135	-0-	-562	-0-	71	1	2064	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2133	-0-	-477	-0-	71	1	2062	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1931	-0-	-332	-0-	69	1	1862	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1693	-0-	-377	-0-	55	1	1638	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	10	1	1920	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1645	-0-	-63	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	9	1	1775	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	8	1	1723	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	8	1	1651	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	14	1	2832	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2600	-0-	-144	-0-	13	1	2587	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2267	-0-	-771	-0-	12	1	2255	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	11	1	2348	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1825	-0-	-1058	-0-	9	1	1816	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1967	-0-	1967	1967	10	1	1957	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	24	1	4816	3	Y	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	21	1	4304	3	Y	-0-					-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	24	1	4627	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4463	-0-	-37	-0-	21	1	4442	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	22	1	4497	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4436	-0-	4436	4436	22	1	4414	3	Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3565	X	3021	-0-	-544	-0-	15	1	3006	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2694	-0-	-386	-0-	13	1	2681	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2767	-0-	-581	-0-	15	1	2752	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2780	-0-	-370	-0-	13	1	2767	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	13	1	2541	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2551	-0-	2551	2551	13	1	2538	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1953	N	1463	-0-	-490	-0-	5	1	1458	3	N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	10	1	1961	3	N	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	10	1	1978	3	N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	9	1	1910	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	10	1	1936	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	9	1	1857	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	18	1	3614	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	3278	-0-	-166	-0-	16	1	3262	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	19	1	3551	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3349	-0-	-251	-0-	16	1	3333	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	17	1	3402	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3333	-0-	-177	-0-	17	1	3316	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2821	N	2375	-0-	-446	-0-	12	1	2363	3	Y	-0-					-0-
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	12	1	2552	3	Y	-0-					-0-
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	14	1	2695	3	Y	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	12	1	2630	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2674	-0-	-178	-0-	13	1	2661	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2420	-0-	2420	2420	12	1	2408	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2759	N	2605	-0-	-154	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2325	-0-	-195	-0-	11	1	2314	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	14	1	2613	3	Y	-0-					-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	12	1	2518	3	Y	-0-					-0-
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	13	1	2696	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2723	-0-	2723	2723	14	1	2709	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	23	1	4514	3	Y	-0-					-0-
02	4088	X	4049	-0-	-39	-0-	20	1	4029	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	23	1	4371	3	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4106	-0-	-274	-0-	19	1	4087	3	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4178	-0-	-348	-0-	20	1	4158	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3810	-0-	3810	3810	19	1	3791	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	79	1	2308	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2103	-0-	-81	-0-	69	1	2034	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	74	1	2163	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2194	-0-	-116	-0-	73	1	2121	2	N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	84	1	2247	2	N	-0-					-0-
*06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	73	1	2156	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	3	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		515	-0-	515	515	3	1	512	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	14	1	2874	3	Y	11	18	1			-0-
							12	9									
02	2772	X	2668	-0-	-104	-0-	13	1	2644	3	Y	10	1	1			9
							11	9									
03	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	16	1	2948	3	Y	14	23	1			-0-
							15	9									
04	2970	X	2791	-0-	-179	-0-	13	1	2777	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2964	3	Y	2					2
							2	9									
06	DLQ G-10		2948	-0-	2948	2948	15	1	2923	3	Y	9					11
							10	9									

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	26	1	5152	3	Y	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	24	1	4857	3	Y	-0-					-0-
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	28	1	5292	3	Y	-0-					-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	24	1	5092	3	Y	-0-					-0-
05	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	25	1	5159	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4813	-0-	4813	4813	24	1	4789	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	10	1	2039	3	Y	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	9	1	1908	3	Y	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	11	1	2100	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1861	-0-	-119	-0-	9	1	1852	3	Y	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	10	1	2106	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	10	1	2012	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	4326	-0-	1226	1226	143	1	4183	2	N	-0-					-0-
02	5004	X	3778	-0-	-1226	-0-	124	1	3654	2	N	-0-					-0-
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	154	1	4494	2	N	-0-					-0-
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	171	1	4979	2	N	-0-					-0-
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	148	1	3978	2	N	-0-					-0-
*06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	134	1	3966	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	8	1	1509	3	Y	9	47	1			-0-
							10	9									
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	6	1	1157	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	8	1	1450	3	Y	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	7	1	1547	3	Y	-0-					-0-
*05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	7	1	1498	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	5	1	1071	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	63	1	1857	2	N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	59	1	1735	2	N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	65	1	1886	2	N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	63	1	1833	2	N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	71	1	1919	2	N	-0-					-0-
*06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1845	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3410	X	3117	-0-	-293	-0-	16	1	3101	3	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2834	-0-	-218	-0-	14	1	2820	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	16	1	3120	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2997	-0-	-243	-0-	14	1	2980	3	Y	3					3
							3	9									
05	3193	X	3083	-0-	-110	-0-	15	1	3068	3	Y	-0-					3
06	DLQ	G-10	2954	-0-	2954	2954	15	1	2936	3	Y	3					6
							3	9									

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3720	X	3052	-0-	-668	-0-	15	1	3037	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2662	-0-	-306	-0-	13	1	2649	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	15	1	2879	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2737	-0-	-323	-0-	13	1	2724	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2637	-0-	-401	-0-	13	1	2624	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2373	-0-	2373	2373	12	1	2361	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	28	1	5632	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4778	-0-	-234	-0-	23	1	4755	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5161	-0-	-326	-0-	27	1	5134	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4902	-0-	-528	-0-	23	1	4879	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4989	-0-	-622	-0-	24	1	4965	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3755	-0-	3755	3755	19	1	3736	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	18	1	3482	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3246	-0-	-30	-0-	16	1	3230	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3511	-0-	-116	-0-	18	1	3493	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	16	1	3384	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	17	1	3476	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3312	-0-	3312	3312	16	1	3296	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5549	X	5280	-0-	-269	-0-	26	1	5254	3	Y	-0-					-0-
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	24	1	5006	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5419	-0-	-99	-0-	28	1	5391	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5202	-0-	-138	-0-	24	1	5178	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5302	-0-	-247	-0-	26	1	5276	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5017	-0-	5017	5017	25	1	4992	3	Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5487	X	5076	-0-	-411	-0-	25	1	5051	3	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4466	-0-	-350	-0-	22	1	4444	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5209	-0-	-30	-0-	27	1	5182	3	Y	-0-					-0-
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	25	1	5279	3	Y	-0-					-0-
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	29	1	5883	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5750	-0-	5750	5750	28	1	5722	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	43	1	1256	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1098	-0-	-78	-0-	36	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	42	1	1225	2	N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	50	1	1338	2	N	-0-					-0-
*06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	44	1	1318	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	14	1	4282	3	N	-0-					-0-
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	19	1	3927	3	N	-0-					-0-
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	22	1	4209	3	N	-0-					-0-
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	19	1	4116	3	N	-0-					-0-
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	20	1	4115	3	N	-0-					-0-
*06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	20	1	3965	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	193	1	6315	3	Y	-0-					-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	27	1	5531	3	Y	-0-					-0-
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	36	1	6869	3	Y	-0-					-0-
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	79	1	6985	3	Y	-0-					-0-
05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	35	1	7117	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6559	-0-	6559	6559	32	1	6527	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	41	1	8182	3	Y	8					11
							9	9									
02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	36	1	7477	3	Y	2					13
							2	9									
03	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	43	1	8246	3	Y	7	20	1			-0-
							8	9									
04	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	37	1	7931	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	40	1	8045	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7668	-0-	7668	7668	38	1	7629	3	Y	1					1
							1	9									

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	N	967	-0-	-242	-0-	32	1	935	2	N	-0-					-0-
02	952	N	808	-0-	-144	-0-	27	1	781	2	N	-0-					-0-
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	27	1	799	2	N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	41	1	1107	2	N	-0-					-0-
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	41	1	1224	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	6	1	1143	3	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	6	1	1167	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	5	1	1089	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	5	1	1077	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	999	-0-	-141	-0-	5	1	994	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	15	1	2941	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	2744	X	2677	-0-	-67	-0-	13	1	2663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	15	1	2868	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2717	-0-	-193	-0-	13	1	2704	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2389	-0-	-587	-0-	12	1	2377	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2557	-0-	2557	2557	13	1	2544	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

01	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	7	1	1415	3	Y	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	7	1	1412	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	7	1	1462	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	7	1	1518	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1460	-0-	1460	1460	7	1	1453	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

01	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	19	1	3728	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3267	-0-	-121	-0-	16	1	3251	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	19	1	3523	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3427	-0-	-203	-0-	16	1	3411	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3524	-0-	-227	-0-	17	1	3507	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3081	-0-	3081	3081	15	1	3066	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	13	1	2606	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2388	-0-	-76	-0-	12	1	2373	3	Y	3					3
							3	9									
03	2666	N	2637	-0-	-29	-0-	14	1	2594	3	Y	26					29
							29	9									
04	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	11	1	2440	3	Y	-0-	29	1			-0-
*05	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	12	1	2516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		2330	-0-	2330	2330	12	1	2318	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

01	58	J	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	3	Y	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	7	1	1481	3	Y	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	8	1	1591	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	8	1	1549	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1321	-0-	1321	1321	7	1	1314	3	Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

01	4371	X	4357	-0-	-14	-0-	144	1	4213	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3934	-0-	-14	-0-	129	1	3805	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	142	1	4159	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4087	-0-	-143	-0-	135	1	3952	2	N	-0-					-0-
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	161	1	4324	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4214	-0-	-16	-0-	137	1	4077	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

01	2666	N	2522	-0-	-144	-0-	13	1	2509	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2167	-0-	-73	-0-	10	1	2145	3	Y	11					11
							12	9									
03	2573	N	2383	-0-	-190	-0-	12	1	2363	3	Y	7	18	1			-0-
							8	9									
04	2430	N	2303	-0-	-127	-0-	11	1	2291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	12	1	2335	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2112	-0-	2112	2112	10	1	2095	3	Y	6					6
							7	9									

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

01	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	7	1	1461	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1467	-0-	-73	-0-	7	1	1460	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	8	1	1591	3	N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	8	1	1711	3	N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	8	1	1672	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

01	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	8	1	1647	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1502	-0-	-150	-0-	7	1	1495	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	9	1	1610	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	7	1	1520	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1482	-0-	1482	1482	7	1	1475	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	11	1	2273	3	Y	-0-	67	1			-0-
02	1792	N	1779	-0-	-13	-0-	9	1	1764	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	12	1	2247	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1951	-0-	-269	-0-	9	1	1942	3	Y	-0-					-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	10	1	1983	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1831	-0-	1831	1831	9	1	1822	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3689	X	3196	-0-	-493	-0-	16	1	3180	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	2618	-0-	-714	-0-	13	1	2605	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	3084	-0-	-543	-0-	16	1	3068	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3135	-0-	-255	-0-	15	1	3120	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	2961	-0-	-542	-0-	15	1	2946	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	2918	-0-	-172	-0-	14	1	2904	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015 - WELL PLUGGED

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	3	1	670	3	Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	3	1	694	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	3	1	701	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		647	-0-	647	647	3	1	644	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	6	1	1122	3	Y	-0-			-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	7	1	1260	3	Y	-0-			-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	5	1	1048	3	Y	-0-			-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	6	1	1300	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	920	-0-	920	920	5	1	915	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

01	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	7	1	1087	3	Y	-0-			7
02	1092	N	955	-0-	-137	-0-	6	1	949	3	Y	-0-			7
03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	8	1	1067	3	Y	-0-			7
04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	6	1	981	3	Y	-0-			7
05	1054	N	877	-0-	-177	-0-	6	1	871	3	Y	-0-			7
06	DLQ	G-10	501	-0-	501	501	3	1	498	3	Y	-0-			7

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

01	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	16	1	3127	3	Y	-0-			-0-
02	3192	X	2988	-0-	-204	-0-	15	1	2973	3	Y	-0-			-0-
03	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	17	1	3239	3	Y	-0-			-0-
04	3420	X	2972	-0-	-448	-0-	14	1	2958	3	Y	-0-			-0-
05	3317	X	2995	-0-	-322	-0-	15	1	2980	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	3015	-0-	3015	3015	15	1	3000	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

01	5332	X	5223	-0-	-109	-0-	26	1	5197	3	Y	-0-			-0-
02	4760	X	4610	-0-	-150	-0-	22	1	4588	3	Y	-0-			-0-
03	5270	X	5254	-0-	-16	-0-	28	1	5226	3	Y	-0-			-0-
04	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	24	1	5139	3	Y	-0-			-0-
05	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	27	1	5494	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	5121	-0-	5121	5121	25	1	5096	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	33	1	6670	3	N	-0-			-0-
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	28	1	5820	3	N	-0-			-0-
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	33	1	6184	3	N	-0-			-0-
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	28	1	5991	3	N	-0-			-0-
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	30	1	6052	3	N	-0-			-0-
*06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	29	1	5839	3	N	-0-			-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

01	4247	X	4214	-0-	-33	-0-	21	1	4193	3	N	-0-			-0-
02	3836	X	3777	-0-	-59	-0-	18	1	3759	3	N	-0-			-0-
03	4247	X	4045	-0-	-202	-0-	21	1	4024	3	N	-0-			-0-
04	4110	X	3772	-0-	-338	-0-	18	1	3754	3	N	-0-			-0-
05	4247	X	3718	-0-	-529	-0-	18	1	3700	3	N	-0-			-0-
06	4080	X	3573	-0-	-507	-0-	18	1	3555	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	15	1	2950	3	Y	-0-					-0-
02	2772	N	2713	-0-	-59	-0-	13	1	2700	3	Y	-0-					-0-
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	15	1	2869	3	Y	-0-					-0-
04	2880	N	2755	-0-	-125	-0-	13	1	2742	3	Y	-0-					-0-
05	3007	N	2744	-0-	-263	-0-	13	1	2731	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2697	-0-	2697	2697	13	1	2683	3	Y	1					1
							1	9									

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	23	1	4479	3	N	-0-					12
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	20	1	4191	3	N	-0-					12
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	24	1	4483	3	N	-0-					12
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	20	1	4155	3	N	-0-					12
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	21	1	4275	3	N	-0-					12
*06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	20	1	4040	3	N	-0-					12

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	107	1	3129	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2997	-0-	-83	-0-	99	1	2898	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	109	1	3182	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3193	-0-	-107	-0-	106	1	3087	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3374	-0-	-36	-0-	121	1	3253	2	N	-0-					-0-
*06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	105	1	3114	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	27	1	788	2	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	738	2	N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	33	1	949	2	N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	45	1	1209	2	N	-0-					-0-
*06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	48	1	1432	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	37	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	991	2	N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	36	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	37	1	1078	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	38	1	1008	2	N	1					1
							1	9									
06	1050	N	945	-0-	-105	-0-	31	1	914	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	51	1	1496	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1377	-0-	-23	-0-	45	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	48	1	1415	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	48	1	1392	2	N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	55	1	1479	2	N	-0-					-0-
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	47	1	1379	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	6	1	1106	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	5	1	1037	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	5	1	1061	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		992	-0-	992	992	5	1	987	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1205	-0-	-139	-0-	6	1	1199	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	7	1	1300	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	6	1	1222	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	6	1	1188	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	6	1	1107	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

01	5363	X	4959	-0-	-404	-0-	163	1	4796	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4400	-0-	-416	-0-	145	1	4255	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4776	-0-	-432	-0-	158	1	4618	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4684	-0-	-116	-0-	155	1	4529	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4855	-0-	-105	-0-	174	1	4681	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4642	-0-	-158	-0-	151	1	4491	2	N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	4	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	5	1	905	3	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	3	1	735	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	3	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		176	-0-	176	176	1	1	175	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	16	1	3269	3	Y	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	3	Y	-0-					-0-
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	17	1	3261	3	Y	-0-					-0-
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	15	1	3109	3	Y	-0-					-0-
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	15	1	3137	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3183	-0-	3183	3183	16	1	3167	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1239	-0-	-105	-0-	6	1	1233	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	7	1	1337	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	6	1	1292	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1344	-0-	1344	1344	7	1	1337	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	5	1	990	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	848	-0-	-104	-0-	4	1	844	3	Y	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	1020	3	Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	5	1	1004	3	Y	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	5	1	1019	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		983	-0-	983	983	5	1	978	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2449	N	2306	-0-	-143	-0-	12	1	2294	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	2164	-0-	-20	-0-	11	1	2153	3	N	-0-					-0-
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	12	1	2315	3	N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	10	1	2220	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	11	1	2251	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	11	1	2124	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	4	1	767	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	3	1	665	3	Y	3					3
							3	9									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	Y	2					5
							2	9									
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	4	1	737	3	Y	-0-					5
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	4	1	736	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		681	-0-	681	681	3	1	678	3	Y	-0-					5

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	31	1	6201	3	Y	-0-					-0-
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	27	1	5616	3	Y	-0-					-0-
03	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	33	1	6317	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5353	-0-	-557	-0-	25	1	5328	3	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5694	-0-	-413	-0-	28	1	5666	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5366	-0-	5366	5366	27	1	5339	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	19	1	3684	3	N	-0-					-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	16	1	3318	3	N	-0-					-0-
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	19	1	3621	3	N	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	16	1	3478	3	N	-0-					-0-
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	17	1	3545	3	N	-0-					-0-
*06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	16	1	3259	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	6	1	1230	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1127	-0-	-77	-0-	6	1	1121	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	6	1	1222	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	6	1	1190	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	6	1	1209	3	N	-0-					-0-
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	6	1	1203	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	24	1	4724	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4306	-0-	-90	-0-	21	1	4285	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4722	-0-	-145	-0-	25	1	4697	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4457	-0-	-253	-0-	21	1	4436	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4532	-0-	-335	-0-	22	1	4510	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4328	-0-	4328	4328	21	1	4307	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10389	X	5841	-0-	-4548	-0-	29	1	5812	3	N	-0-					-0-
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	24	1	4931	3	N	-0-					-0-
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	25	1	4730	3	N	-0-					-0-
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	18	1	3902	3	N	-0-					-0-
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	18	1	3706	3	N	-0-					-0-
*06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	18	1	3600	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	17	1	3419	3	N	-0-					-0-
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	14	1	2935	3	N	-0-					-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	17	1	3148	3	N	-0-					-0-
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	14	1	3069	3	N	-0-					-0-
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2966	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	14	1	2723	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	8	1	1573	3	Y	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	7	1	1464	3	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	8	1	1504	3	Y	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	7	1	1438	3	Y	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1371	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	860	-0-	860	860	4	1	856	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6107	X	5937	-0-	-170	-0-	30	1	5907	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	29	1	5929	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	33	1	6174	3	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	28	1	6034	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	30	1	6139	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5774	-0-	5774	5774	29	1	5745	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	17	1	3316	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	2810	-0-	-270	-0-	14	1	2796	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	16	1	3013	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	2927	-0-	-373	-0-	14	1	2913	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	15	1	2960	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	2802	-0-	-438	-0-	14	1	2788	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	14	1	2711	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	12	1	2428	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	14	1	2595	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2152	-0-	-488	-0-	10	1	2142	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2128	-0-	-569	-0-	10	1	2118	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2299	-0-	2299	2299	11	1	2288	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	11	1	2091	3	Y	-0-					1
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	10	1	2014	3	Y	-0-					1
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	11	1	2031	3	Y	-0-					1
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	10	1	2065	3	Y	-0-					1
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	11	1	2187	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		2075	-0-	2075	2075	10	1	2065	3	Y	-0-					1

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	17	1	3395	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	2775	-0-	-529	-0-	13	1	2762	3	N	-0-					-0-
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	21	1	3981	3	N	-0-					-0-
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	18	1	3905	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	17	1	3422	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3417	-0-	-123	-0-	17	1	3400	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	7	1	1470	3	Y	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	Y	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	6	1	1338	3	Y	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	7	1	1499	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	7	1	1471	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	4289	-0-	-299	-0-	141	1	4148	2	N	-0-					-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	138	1	4045	2	N	-0-					-0-
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	149	1	4363	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4110	-0-	-210	-0-	136	1	3974	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4600	-0-	-19	-0-	165	1	4435	2	N	-0-					-0-
*06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	146	1	4338	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	5	1	1018	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	6	1	1100	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	5	1	1079	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	5	1	1040	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	966	-0-	-114	-0-	5	1	961	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	9	1	1824	3	Y	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	8	1	1584	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	9	1	1623	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	7	1	1565	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1622	-0-	1622	1622	8	1	1614	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	15	1	3073	3	Y	-0-					-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	13	1	2621	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	13	1	2552	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	11	1	2443	3	Y	-0-					-0-
05	2914	N	2414	-0-	-500	-0-	12	1	2402	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2208	-0-	2208	2208	11	1	2197	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

01	961	N	899	-0-	-62	-0-	5	1	894	3	Y	-0-					7
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	3	Y	-0-					7
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	4	1	768	3	Y	-0-					7
04	870	N	565	-0-	-305	-0-	3	1	562	3	Y	-0-					7
05	1085	N	542	-0-	-543	-0-	3	1	539	3	Y	-0-					7
06	DLQ	G-10	330	-0-	330	330	2	1	328	3	Y	-0-					7

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

01	2697	N	1921	-0-	-776	-0-	10	1	1911	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	1559	-0-	-961	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3293	-0-	193	193	17	1	3276	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3102	-0-	102	295	15	1	3087	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3538	-0-	438	733	17	1	3521	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3818	-0-	3818	4551	19	1	3799	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

01	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	55	1	1625	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1717	-0-	-47	-0-	56	1	1661	2	N	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	62	1	1809	2	N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	66	1	1941	2	N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	70	1	1890	2	N	-0-					-0-
*06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	60	1	1773	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	121	1	3555	2	N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	115	1	3372	2	N	-0-					-0-
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	127	1	3708	2	N	-0-					-0-
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	125	1	3657	2	N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	137	1	3670	2	N	-0-					-0-
*06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	119	1	3528	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4960	X	4562	-0-	-398	-0-	150	1	4412	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4018	-0-	-462	-0-	132	1	3886	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4557	-0-	-279	-0-	151	1	4406	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4432	-0-	-158	-0-	147	1	4285	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4594	-0-	-118	-0-	165	1	4429	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4422	-0-	4422	4422	144	1	4278	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6417	X	6398	-0-	-19	-0-	211	1	6187	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	191	1	5605	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6129	-0-	-71	-0-	203	1	5926	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	6066	-0-	-114	-0-	201	1	5865	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5966	-0-	-451	-0-	214	1	5752	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5961	-0-	-249	-0-	194	1	5767	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4123	X	3916	-0-	-207	-0-	129	1	3787	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3553	-0-	-171	-0-	117	1	3436	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	129	1	3780	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3802	-0-	-38	-0-	126	1	3676	2	N	-0-					-0-
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	142	1	3818	2	N	-0-					-0-
*06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	124	1	3691	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	17	1	3298	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	2957	-0-	-403	-0-	14	1	2943	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	3132	-0-	-495	-0-	16	1	3116	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3019	-0-	-401	-0-	14	1	3005	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	3082	-0-	-452	-0-	15	1	3067	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2680	-0-	-530	-0-	13	1	2667	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	5	1	1061	3	Y	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	4	1	872	3	Y	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	936	3	Y	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	4	1	910	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	4	1	895	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		860	-0-	860	860	4	1	856	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	N	-0-					2
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	N	-0-					2
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	3	1	614	3	N	-0-					2
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	4	1	806	3	N	-0-					2
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	5	1	972	3	N	-0-					2
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	5	1	924	3	N	-0-					2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	9	1	1778	3	Y	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	8	1	1640	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	9	1	1690	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	8	1	1649	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	8	1	1665	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1678	-0-	1678	1678	8	1	1670	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	39	1	1140	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	1014	-0-	-134	-0-	33	1	981	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	35	1	1026	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	843	-0-	-297	-0-	28	1	815	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	2	N	-0-			-0-
*06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	37	1	1087	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

01	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	48	1	1405	2	N	-0-			-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	41	1	1201	2	N	-0-			-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	1311	2	N	-0-			-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	53	1	1533	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	38	1	1008	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1129	-0-	-191	-0-	37	1	1092	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	95	1	2775	2	N	-0-			-0-
02	2576	N	2566	-0-	-10	-0-	84	1	2482	2	N	-0-			-0-
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	97	1	2839	2	N	-0-			-0-
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	96	1	2817	2	N	-0-			-0-
05	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	111	1	2977	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	3136	-0-	136	136	102	1	3034	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	133	1	3893	2	N	-0-			-0-
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	117	1	3427	2	N	-0-			-0-
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	119	1	3474	2	N	-0-			-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	115	1	3369	2	N	-0-			-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	111	1	2975	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2008	-0-	-902	-0-	65	1	1943	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	29	1	5740	3	N	-0-			-0-
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	24	1	4956	3	N	-0-			-0-
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	28	1	5371	3	N	-0-			-0-
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	24	1	5166	3	N	-0-			-0-
05	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	27	1	5571	3	N	-0-			-0-
*06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	27	1	5421	3	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

01	6882	X	5990	-0-	-892	-0-	30	1	5960	3	N	-0-			-0-
02	6216	X	5746	-0-	-470	-0-	28	1	5718	3	N	-0-			-0-
03	6541	X	6219	-0-	-322	-0-	33	1	6186	3	N	-0-			-0-
04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	30	1	6464	3	N	-0-			-0-
05	6355	X	6220	-0-	-135	-0-	30	1	6190	3	N	-0-			-0-
06	6150	X	6142	-0-	-8	-0-	30	1	6112	3	N	-0-			-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	11	1	2108	3	N	-0-			-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	9	1	1923	3	N	-0-			-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	11	1	2093	3	N	-0-			-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	9	1	2001	3	N	-0-			-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	10	1	2072	3	N	-0-			-0-
*06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	41	1	1208	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	45	1	1306	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	44	1	1273	2	N	-0-					-0-
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	106	1	2838	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3991	-0-	991	991	130	1	3861	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	61	1	1790	2	N	-0-					-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	54	1	1588	2	N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	59	1	1725	2	N	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	57	1	1668	2	N	-0-					-0-
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	93	1	2487	2	N	-0-					-0-
*06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	90	1	2677	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	7	1	1508	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	8	1	1448	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	8	1	1596	3	Y	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	8	1	1716	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	21	1	4226	3	N	-0-					-0-
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	19	1	3858	3	N	-0-					-0-
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	21	1	4029	3	N	-0-					-0-
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	17	1	3723	3	N	-0-					-0-
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	20	1	4083	3	N	-0-					-0-
*06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	18	1	3591	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	7	1	1426	3	Y	-0-					3
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	6	1	1287	3	Y	-0-					3
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-					3
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	6	1	1367	3	Y	-0-					3
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1381	-0-	1381	1381	7	1	1374	3	Y	-0-					3

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	37	1	1097	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	988	-0-	-20	-0-	33	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	35	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	34	1	986	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	970	-0-	-115	-0-	35	1	935	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	916	-0-	-104	-0-	30	1	886	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	93	1	2740	2	N	-0-					-0-
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	85	1	2509	2	N	-0-					-0-
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	89	1	2615	2	N	-0-					-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	84	1	2451	2	N	-0-					-0-
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	103	1	2774	2	N	-0-					-0-
*06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	87	1	2596	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	121	1	3543	2	N	-0-					-0-
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	92	1	2704	2	N	-0-					-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	97	1	2828	2	N	-0-					-0-
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	93	1	2712	2	N	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	116	1	3117	2	N	-0-					-0-
*06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	105	1	3110	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	68	1	1992	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1838	-0-	-122	-0-	60	1	1778	2	N	-0-					-0-
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	71	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	69	1	2015	2	N	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	77	1	2066	2	N	-0-					-0-
*06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	68	1	2008	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	70	1	2048	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1881	-0-	-23	-0-	62	1	1819	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	65	1	1912	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	65	1	1900	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	69	1	1859	2	N	-0-					-0-
*06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	64	1	1887	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	961	N	920	-0-	-41	-0-	30	1	890	2	N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	2	N	-0-					-0-
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	31	1	908	2	N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	30	1	888	2	N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	36	1	954	2	N	-0-					-0-
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	32	1	943	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	33	1	965	2	N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	28	1	824	2	N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	33	1	958	2	N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	32	1	926	2	N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	50	1	1332	2	N	-0-					-0-
*06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	53	1	1563	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	58	1	1697	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1578	-0-	-18	-0-	52	1	1526	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	54	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	59	1	1719	2	N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	64	1	1711	2	N	-0-					-0-
*06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	55	1	1628	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6820	X	6714	-0-	-106	-0-	34	1	6680	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5946	-0-	-158	-0-	29	1	5917	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6158	-0-	-538	-0-	32	1	6126	3	Y	-0-					-0-
04	6510	X	6131	-0-	-379	-0-	29	1	6102	3	Y	-0-					-0-
05	6727	X	6210	-0-	-517	-0-	30	1	6180	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6605	-0-	6605	6605	33	1	6572	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	19	1	3846	3	N	-0-					-0-
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	16	1	3369	3	N	-0-					-0-
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	19	1	3614	3	N	-0-					-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	17	1	3655	3	N	-0-					-0-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	18	1	3612	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3292	-0-	-218	-0-	16	1	3276	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

01	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	38	1	7544	3	Y	-0-					-0-
02	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	33	1	6797	3	Y	-0-					-0-
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	38	1	7198	3	Y	-0-					-0-
*04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	33	1	6976	3	Y	-0-					-0-
*05	7223	X	7073	-0-	-150	-0-	35	1	7038	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6619	-0-	6619	6619	33	1	6586	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	6	1	1123	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	5	1	1001	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	6	1	1042	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	5	1	1030	3	N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	6	1	1215	3	N	-0-					-0-
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1122	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

01	7533	X	6830	-0-	-703	-0-	34	1	6796	3	Y	-0-					-0-
02	6804	X	6158	-0-	-646	-0-	30	1	6128	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	6699	-0-	-741	-0-	35	1	6664	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6378	-0-	-792	-0-	30	1	6348	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	6451	-0-	-710	-0-	32	1	6419	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6098	-0-	6098	6098	30	1	6068	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

01	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	17	1	3329	3	N	-0-					-0-
02	3220	X	2930	-0-	-290	-0-	14	1	2916	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3106	-0-	-366	-0-	16	1	3090	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	2994	-0-	-246	-0-	14	1	2980	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	14	1	2878	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	2728	-0-	-512	-0-	14	1	2714	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	91	1	2675	2	Y	-0-					-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	81	1	2394	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2566	-0-	-100	-0-	85	1	2481	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2451	-0-	-129	-0-	81	1	2370	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2486	-0-	-180	-0-	89	1	2397	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2465	-0-	2465	2465	80	1	2385	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	36	1	7166	3	N	-0-					-0-
02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	32	1	6619	3	N	-0-					-0-
03	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	38	1	7239	3	N	-0-					-0-
04	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	32	1	6860	3	N	-0-					-0-
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	34	1	6942	3	N	-0-					-0-
*06	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	32	1	6505	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	3	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	3	1	614	3	Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		615	-0-	615	615	3	1	612	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	2	1	385	3	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		405	-0-	405	405	2	1	403	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3875	X	3115	-0-	-760	-0-	16	1	3099	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	2713	-0-	-787	-0-	13	1	2700	3	N	-0-					-0-
03	3875	X	2766	-0-	-1109	-0-	15	1	2751	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	2652	-0-	-1038	-0-	12	1	2640	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	2611	-0-	-675	-0-	13	1	2598	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2395	-0-	-605	-0-	12	1	2383	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	121	1	3543	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3055	-0-	-165	-0-	100	1	2955	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	111	1	3247	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3468	-0-	-72	-0-	115	1	3353	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	118	1	3174	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3168	-0-	-372	-0-	103	1	3065	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	56	1	1637	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1432	-0-	-108	-0-	47	1	1385	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	47	1	1361	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	50	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	54	1	1461	2	N	-0-					-0-
*06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	46	1	1357	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	14	1	2690	3	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2475	-0-	-185	-0-	12	1	2463	3	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	14	1	2581	3	Y	-0-					-0-
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	12	1	2652	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2665	-0-	-63	-0-	13	1	2652	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2471	-0-	2471	2471	12	1	2459	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	188	1	5529	2	N	-0-					-0-
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	181	1	5329	2	N	-0-					-0-
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	197	1	5774	2	N	-0-					-0-
04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	171	1	4990	2	N	-0-					-0-
05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	188	1	5063	2	N	-0-					-0-
*06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	166	1	4940	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4154	X	4123	-0-	-31	-0-	21	1	4102	3	Y	-0-					-0-
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	18	1	3782	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3994	-0-	-129	-0-	21	1	3973	3	Y	-0-					-0-
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	20	1	4189	3	Y	-0-					-0-
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	22	1	4379	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3965	-0-	3965	3965	20	1	3945	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	15	1	2936	3	Y	-0-					-0-
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	14	1	2773	3	Y	-0-					-0-
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	16	1	2944	3	Y	-0-					-0-
04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	14	1	2883	3	Y	-0-					-0-
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	14	1	2905	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2703	-0-	2703	2703	13	1	2690	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	5	1	1050	3	N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	5	1	921	3	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	952	-0-	-68	-0-	4	1	948	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	966	-0-	-57	-0-	5	1	961	3	N	-0-					-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	5	1	906	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	18	1	3640	3	N	-0-					-0-
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	18	1	3643	3	N	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	21	1	4033	3	N	-0-					-0-
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	18	1	3868	3	N	-0-					-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	20	1	4084	3	N	-0-					-0-
*06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	21	1	4141	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	17	1	3327	3	Y	-0-					10
02	3248	X	3086	-0-	-162	-0-	15	1	3070	3	Y	1					11
							1	9									
03	3534	X	3390	-0-	-144	-0-	18	1	3371	3	Y	1					12
							1	9									
04	3420	X	3220	-0-	-200	-0-	15	1	3205	3	Y	-0-					12
05	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	16	1	3198	3	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		3256	-0-	3256	3256	16	1	3239	3	Y	1					13
							1	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

01	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	37	1	1076	2	N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	38	1	1108	2	N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	43	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	41	1	1208	2	N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	46	1	1247	2	N	-0-					-0-
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	42	1	1234	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

01	10726	X	8937	-0-	-1789	-0-	45	1	8892	3	Y	-0-					-0-
02	9660	X	7426	-0-	-2234	-0-	36	1	7390	3	Y	-0-					-0-
03	9486	X	7714	-0-	-1772	-0-	40	1	7674	3	Y	-0-					-0-
04	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	45	1	9557	3	Y	-0-					-0-
05	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	49	1	9884	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8683	-0-	8683	8683	43	1	8640	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

01	4619	X	4267	-0-	-352	-0-	21	1	4246	3	N	-0-					-0-
02	4172	X	3813	-0-	-359	-0-	19	1	3794	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4146	-0-	-411	-0-	22	1	4124	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	3971	-0-	-409	-0-	19	1	3952	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	4108	-0-	-294	-0-	20	1	4088	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3874	-0-	-266	-0-	19	1	3855	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

01	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	10	1	1973	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1798	-0-	-50	-0-	9	1	1789	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	10	1	1866	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	9	1	1830	3	N	-0-					-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	10	1	2107	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	39	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	35	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	37	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	35	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	40	1	1079	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	34	1	1002	2	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	341	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

01	4154	X	4016	-0-	-138	-0-	20	1	3996	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3644	-0-	-24	-0-	18	1	3626	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3932	-0-	-67	-0-	21	1	3911	3	Y	-0-					-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	19	1	3948	3	Y	-0-					-0-
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	20	1	4094	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4120	-0-	4120	4120	20	1	4100	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

01	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	9	1	1821	3	Y	2					2
							2	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	9	1	1770	3	Y	-0-					2
03	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	10	1	1927	3	Y	-0-					2
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	9	1	1860	3	Y	-0-					2
05	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	9	1	1813	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1798	-0-	1798	1798	9	1	1789	3	Y	-0-					2

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	20	1	3909	3	Y	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	17	1	3504	3	Y	-0-					-0-
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	21	1	3906	3	Y	-0-					-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	18	1	3768	3	Y	-0-					-0-
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	19	1	3821	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3728	-0-	3728	3728	18	1	3710	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7347	X	6711	-0-	-636	-0-	221	1	6490	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5980	-0-	-656	-0-	197	1	5783	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6502	-0-	-690	-0-	215	1	6287	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6308	-0-	-322	-0-	209	1	6099	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6491	-0-	-298	-0-	233	1	6258	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6201	-0-	-279	-0-	202	1	5999	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

01	2883	N	2865	-0-	-18	-0-	94	1	2771	2	Y	-0-					-0-
02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	87	1	2559	2	Y	-0-					-0-
03	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	97	1	2834	2	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2738	-0-	-22	-0-	91	1	2647	2	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2837	-0-	-46	-0-	102	1	2735	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2680	-0-	2680	2680	87	1	2593	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

01	868	N	756	-0-	-112	-0-	4	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	469	-0-	-203	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	4	1	724	3	Y	9					9
							10	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	4	1	865	3	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	4	1	836	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		895	-0-	895	895	4	1	885	3	Y	5					5
							6	9									

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

01	6789	X	5978	-0-	-811	-0-	197	1	5781	2	Y	-0-					-0-
02	6132	X	5779	-0-	-353	-0-	190	1	5589	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6242	-0-	-485	-0-	206	1	6036	2	Y	-0-					-0-
04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	211	1	6166	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	6124	-0-	-262	-0-	220	1	5904	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5928	-0-	5928	5928	193	1	5735	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

01	12617	X	12147	-0-	-470	-0-	400	1	11747	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10731	-0-	-553	-0-	353	1	10378	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	11857	-0-	-574	-0-	392	1	11465	2	N	-0-					-0-
04	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	394	1	11508	2	N	-0-					-0-
05	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	457	1	12269	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	11434	-0-	-326	-0-	373	1	11061	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

01	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-					3
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	6	1	1209	3	Y	-0-					3
03	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	7	1	1270	3	Y	-0-					3
04	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-					3
05	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	6	1	1157	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1155	-0-	1155	1155	6	1	1148	3	Y	1					4
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	123	1	3613	2	N	-0-					-0-
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	111	1	3260	2	N	-0-					-0-
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	118	1	3451	2	N	-0-					-0-
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	118	1	3431	2	N	-0-					-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	131	1	3520	2	N	-0-					-0-
*06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	113	1	3340	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	25	1	4983	3	N	-0-					-0-
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	21	1	4404	3	N	-0-					-0-
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	24	1	4553	3	N	-0-					-0-
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	21	1	4472	3	N	-0-					-0-
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	23	1	4714	3	N	-0-					-0-
*06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	23	1	4589	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	4	1	242	2	Y	-0-					-0-
							757	3									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					-0-
							662	3									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	4	1	258	2	Y	-0-					-0-
							805	3									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	Y	-0-					-0-
							746	3									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	4					4
							729	3	4	9							
06	DLQ G-10		992	-0-	992	992	4	1	232	2	Y	33					37
							720	3	36	9							

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1612	N	1445	-0-	-167	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1311	-0-	-5	-0-	1294	3	17	9	Y	15					15
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1457	3	65	9	Y	59					74
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1410	3	9	9	Y	8	71	1			11
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1593	3	25	9	Y	23	3	1			31
*06	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	1466	3	12	9	Y	11	27	1			15

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4774	X	4426	-0-	-348	-0-	146	1	4280	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3907	-0-	-293	-0-	128	1	3779	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	144	1	4225	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4147	-0-	-173	-0-	137	1	4010	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4218	-0-	-215	-0-	151	1	4067	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3718	-0-	-572	-0-	121	1	3597	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6820	X	5185	-0-	-1635	-0-	34	1	5136	3	Y	14					188
							15	9									
02	6160	X	4780	-0-	-1380	-0-	31	1	4721	3	Y	25	187	1			26
							28	9									
03	5921	X	5261	-0-	-660	-0-	37	1	5212	3	Y	11					37
							12	9									
04	5100	X	4904	-0-	-196	-0-	30	1	4822	3	Y	47	84	1			-0-
							52	9									
05	5301	X	5065	-0-	-236	-0-	33	1	5028	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	DLQ G-10		4967	-0-	4967	4967	33	1	4906	3	Y	25					25
							28	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	31	1	6094	3	N	-0-					-0-
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	21	1	4334	3	N	-0-					-0-
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	24	1	4495	3	N	-0-					-0-
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	28	1	6020	3	N	-0-					-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	26	1	5261	3	N	-0-					-0-
*06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	23	1	4555	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	20	1	577	2	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	N	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	17	1	496	2	N	-0-					-0-
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	16	1	471	2	N	-0-					-0-
05	527	N	360	-0-	-167	-0-	13	1	347	2	N	-0-					-0-
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	14	1	423	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

01	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	6	1	1220	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1105	-0-	-127	-0-	5	1	1100	3	N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	7	1	1243	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	5	1	1161	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	6	1	1181	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	6	1	1142	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	92	1	2690	2	N	-0-					-0-
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	74	1	2167	2	N	-0-					-0-
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	79	1	2301	2	N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	73	1	2120	2	N	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	79	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	66	1	1948	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4278	X	4153	-0-	-125	-0-	21	1	4132	3	Y	-0-			-0-
02	3892	X	3793	-0-	-99	-0-	18	1	3775	3	Y	-0-			-0-
03	4309	X	3886	-0-	-423	-0-	20	1	3866	3	Y	-0-			-0-
04	4170	X	3790	-0-	-380	-0-	18	1	3772	3	Y	-0-			-0-
05	4247	X	3759	-0-	-488	-0-	18	1	3741	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	3575	-0-	3575	3575	18	1	3557	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	27	1	5339	3	N	-0-			-0-
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	23	1	4805	3	N	-0-			-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	27	1	5188	3	N	-0-			-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	21	1	4402	3	N	-0-			-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	24	1	4845	3	N	-0-			-0-
*06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	23	1	4540	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5580	X	5549	-0-	-31	-0-	28	1	5521	3	Y	-0-			-0-
02	5040	X	5013	-0-	-27	-0-	24	1	4989	3	Y	-0-			-0-
03	5580	X	5416	-0-	-164	-0-	28	1	5388	3	Y	-0-			-0-
04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	25	1	5413	3	Y	-0-			-0-
05	5580	X	5505	-0-	-75	-0-	27	1	5478	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	5268	-0-	5268	5268	26	1	5242	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2759	N	2692	-0-	-67	-0-	13	1	2679	3	N	-0-			-0-
02	2492	N	2469	-0-	-23	-0-	12	1	2457	3	N	-0-			-0-
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	14	1	2697	3	N	-0-			-0-
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	12	1	2605	3	N	-0-			-0-
05	2728	N	2669	-0-	-59	-0-	13	1	2656	3	N	-0-			-0-
06	2610	N	2447	-0-	-163	-0-	12	1	2435	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	46	1	1344	2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	41	1	1201	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	43	1	1250	2	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	40	1	1160	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	43	1	1162	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1056	-0-	1056	1056	34	1	1022	2	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4898	X	4077	-0-	-821	-0-	134	1	3943	2	Y	-0-			-0-
02	4424	X	3874	-0-	-550	-0-	127	1	3747	2	Y	-0-			-0-
03	4526	X	4065	-0-	-461	-0-	134	1	3931	2	Y	-0-			-0-
04	4380	X	3882	-0-	-498	-0-	129	1	3753	2	Y	-0-			-0-
05	4464	X	4417	-0-	-47	-0-	159	1	4258	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	4238	-0-	4238	4238	138	1	4100	2	Y	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1110	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	988	-0-	-76	-0-	5	1	983	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	6	1	1092	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	5	1	1051	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	990	-0-	-95	-0-	5	1	985	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	962	-0-	-88	-0-	5	1	957	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	111	1	3260	2	N	-0-					-0-
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	97	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	109	1	3185	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	106	1	3104	2	N	-0-					-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	115	1	3101	2	N	-0-					-0-
*06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	102	1	3017	2	N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	10	1	3064	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2825	-0-	25	25	14	1	2811	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3096	-0-	-4	21	16	1	3080	3	N	-0-					-0-
04	2989	N	2968	-0-	-21	-0-	14	1	2954	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	15	1	3073	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2992	-0-	-8	-0-	15	1	2977	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	115	1	3364	2	N	-0-					-0-
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	101	1	2980	2	N	-0-					-0-
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	110	1	3214	2	N	-0-					-0-
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	106	1	3106	2	N	-0-					-0-
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	116	1	3118	2	N	-0-					-0-
*06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	93	1	2761	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	147	1	4311	2	N	-0-					-0-
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	130	1	3827	2	N	-0-					-0-
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	142	1	4158	2	N	-0-					-0-
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	137	1	4005	2	N	-0-					-0-
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	153	1	4102	2	N	-0-					-0-
*06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	133	1	3954	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4929	X	3985	-0-	-944	-0-	20	1	3965	3	Y	-0-					-0-
02	4452	X	3566	-0-	-886	-0-	17	1	3549	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4398	-0-	-345	-0-	23	1	4375	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4113	-0-	-297	-0-	19	1	4094	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4017	-0-	-385	-0-	20	1	3997	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4289	-0-	4289	4289	21	1	4268	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	7	1	1294	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1160	-0-	-72	-0-	6	1	1154	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	5	1	1018	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3813	X	2991	-0-	-822	-0-	15	1	2976	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2699	-0-	-549	-0-	13	1	2686	3	Y	-0-					-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	16	1	3102	3	Y	-0-					-0-
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	15	1	3216	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	14	1	2794	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3073	-0-	3073	3073	15	1	3058	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6045	X	5792	-0-	-253	-0-	29	1	5763	3	Y	-0-			-0-
02	5348	X	5293	-0-	-55	-0-	26	1	5267	3	Y	-0-			-0-
03	5921	X	5798	-0-	-123	-0-	30	1	5768	3	Y	-0-			-0-
04	5730	X	5606	-0-	-124	-0-	26	1	5580	3	Y	-0-			-0-
05	5859	X	5650	-0-	-209	-0-	28	1	5622	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	5415	-0-	5415	5415	27	1	5388	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

01	9238	X	8488	-0-	-750	-0-	42	1	8446	3	N	-0-			-0-
02	8176	X	7417	-0-	-759	-0-	36	1	7381	3	N	-0-			-0-
03	8897	X	8029	-0-	-868	-0-	42	1	7987	3	N	-0-			-0-
04	8520	X	7600	-0-	-920	-0-	36	1	7564	3	N	-0-			-0-
05	8494	X	7729	-0-	-765	-0-	38	1	7691	3	N	-0-			-0-
06	8220	X	7375	-0-	-845	-0-	36	1	7339	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

01	7316	X	7258	-0-	-58	-0-	36	1	7222	3	Y	-0-			-0-
02	6552	X	6371	-0-	-181	-0-	31	1	6340	3	Y	-0-			-0-
03	7161	X	6540	-0-	-621	-0-	34	1	6506	3	Y	-0-			-0-
04	7020	X	6517	-0-	-503	-0-	30	1	6487	3	Y	-0-			-0-
05	7254	X	6524	-0-	-730	-0-	32	1	6492	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	6226	-0-	6226	6226	31	1	6195	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

01	3844	X	3581	-0-	-263	-0-	18	1	3563	3	N	-0-			-0-
02	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	15	1	3159	3	N	-0-			-0-
03	3844	X	3362	-0-	-482	-0-	18	1	3344	3	N	-0-			-0-
04	3630	X	3304	-0-	-326	-0-	15	1	3289	3	N	-0-			-0-
05	3627	X	3407	-0-	-220	-0-	17	1	3390	3	N	-0-			-0-
06	3480	X	3015	-0-	-465	-0-	15	1	3000	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

01	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	24	1	4702	3	N	-0-			-0-
02	4620	X	4092	-0-	-528	-0-	20	1	4072	3	N	-0-			-0-
03	4960	X	4325	-0-	-635	-0-	23	1	4302	3	N	-0-			-0-
04	4740	X	4237	-0-	-503	-0-	20	1	4217	3	N	-0-			-0-
05	4743	X	4286	-0-	-457	-0-	21	1	4265	3	N	-0-			-0-
06	4560	X	4126	-0-	-434	-0-	20	1	4106	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	18	1	3635	3	N	-0-			-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	16	1	3313	3	N	-0-			-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	19	1	3619	3	N	-0-			-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	16	1	3469	3	N	-0-			-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	N	-0-			-0-
*06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	16	1	3253	3	N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	15	1	2894	3	Y	-0-			-0-
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	13	1	2635	3	Y	-0-			-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	15	1	2890	3	Y	-0-			-0-
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	13	1	2826	3	Y	-0-			-0-
05	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	14	1	2911	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	2815	-0-	2815	2815	14	1	2801	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	21	1	4272	3	Y	-0-					-0-
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	20	1	4028	3	Y	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	23	1	4352	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3909	-0-	-81	-0-	18	1	3891	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3824	-0-	-299	-0-	19	1	3805	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3585	-0-	3585	3585	18	1	3567	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4123	X	3896	-0-	-227	-0-	19	1	3877	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3583	-0-	-141	-0-	17	1	3566	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3915	-0-	-208	-0-	21	1	3894	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3722	-0-	-238	-0-	17	1	3705	3	N	-0-					-0-
*05	3968	X	3810	-0-	-158	-0-	19	1	3791	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3566	-0-	-274	-0-	18	1	3548	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	3	1	671	3	N	-0-					-0-
02	700	N	531	-0-	-169	-0-	3	1	528	3	N	-0-					-0-
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	3	1	580	3	N	-0-					-0-
04	660	N	539	-0-	-121	-0-	3	1	536	3	N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	3	1	558	3	N	-0-					-0-
06	570	N	466	-0-	-104	-0-	2	1	464	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7006	X	6246	-0-	-760	-0-	31	1	6215	3	Y	-0-					-0-
02	6160	X	5460	-0-	-700	-0-	26	1	5434	3	Y	-0-					-0-
03	6727	X	5905	-0-	-822	-0-	31	1	5874	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	5151	-0-	-1269	-0-	24	1	5127	3	Y	-0-					-0-
05	6634	X	4749	-0-	-1885	-0-	23	1	4726	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4828	-0-	4828	4828	24	1	4804	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	4	1	721	3	N	-0-					-0-
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	3	1	650	3	N	-0-					-0-
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	4	1	691	3	N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	3	1	674	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	N	-0-					-0-
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	28	1	5603	3	N	-0-					-0-
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	24	1	4923	3	N	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	28	1	5379	3	N	-0-					-0-
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	25	1	5336	3	N	-0-					-0-
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	25	1	5015	3	N	-0-					-0-
*06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	21	1	4274	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6882	X	6166	-0-	-716	-0-	31	1	6105	3	Y	27	65	1			-0-
							30	9									
02	6216	X	5694	-0-	-522	-0-	28	1	5657	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
03	6882	X	6330	-0-	-552	-0-	33	1	6280	3	Y	15					18
							17	9									
04	6540	X	6178	-0-	-362	-0-	29	1	6131	3	Y	16					34
							18	9									
*05	6541	X	6284	-0-	-257	-0-	31	1	6222	3	Y	28					62
							31	9									
06	DLQ G-10		5859	-0-	5859	5859	29	1	5820	3	Y	9					71
							10	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	32	1	6385	3	N	-0-					-0-
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	24	1	4880	3	N	-0-					-0-
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	30	1	5689	3	N	-0-					-0-
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	25	1	5331	3	N	-0-					-0-
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	28	1	5668	3	N	-0-					-0-
*06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	27	1	5365	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

01	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	98	1	2871	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2629	-0-	-171	-0-	86	1	2543	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	95	1	2777	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	91	1	2662	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	102	1	2732	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2692	-0-	2692	2692	88	1	2604	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

01	4495	X	4241	-0-	-254	-0-	140	1	4101	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3589	-0-	-471	-0-	118	1	3471	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3836	-0-	-566	-0-	127	1	3709	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3744	-0-	-366	-0-	124	1	3620	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3841	-0-	-406	-0-	138	1	3703	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3746	-0-	-364	-0-	122	1	3624	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	3	1	673	3	Y	-0-					5
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	610	3	Y	-0-					5
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	665	3	Y	-0-					5
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	3	1	686	3	Y	-0-					5
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	3	1	695	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		498	-0-	498	498	3	1	495	3	Y	-0-					5

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1	9	Y	1					1
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	738	3	42	9	Y	38					39
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-	30	1			9
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	3	1	9	Y	1	1	1			9
06	DLQ G-10		758	-0-	758	758	750	3	8	9	Y	7					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

01	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	67	1	1957	2	N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	61	1	1806	2	N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	84	1	2464	2	N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	81	1	2355	2	N	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	77	1	2061	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1982	-0-	-478	-0-	65	1	1917	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

01	4836	X	4695	-0-	-141	-0-	155	1	4540	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4118	-0-	-222	-0-	135	1	3983	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4306	-0-	-344	-0-	142	1	4164	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4136	-0-	-394	-0-	137	1	3999	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4369	-0-	-312	-0-	157	1	4212	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4488	-0-	-42	-0-	146	1	4342	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

01	15531	X	13716	-0-	-1815	-0-	452	1	13264	2	N	-0-					-0-
02	13664	X	12074	-0-	-1590	-0-	397	1	11677	2	N	-0-					-0-
03	14663	X	13175	-0-	-1488	-0-	435	1	12740	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	12710	-0-	-1120	-0-	421	1	12289	2	N	-0-					-0-
05	13857	X	12702	-0-	-1155	-0-	456	1	12246	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	12311	-0-	-949	-0-	401	1	11910	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	207	1	6070	2	N	-0-					-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	184	1	5419	2	N	-0-					-0-
03	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	202	1	5915	2	N	-0-					-0-
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	196	1	5734	2	N	-0-					-0-
05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	219	1	5886	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5831	-0-	-19	-0-	190	1	5641	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

01	5425	X	5389	-0-	-36	-0-	27	1	5362	3	N	-0-					-0-
02	4844	X	4820	-0-	-24	-0-	23	1	4797	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	5084	-0-	-341	-0-	27	1	5057	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	5043	-0-	-207	-0-	24	1	5019	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	5017	-0-	-408	-0-	25	1	4992	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	4911	-0-	-309	-0-	24	1	4887	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	144	1	4223	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3546	-0-	-206	-0-	117	1	3429	2	N	-0-					-0-
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	141	1	4128	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3974	-0-	-46	-0-	132	1	3842	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	144	1	3864	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3761	-0-	-259	-0-	123	1	3638	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	149	1	3962	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3582	-0-	-86	-0-	116	1	3466	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	127	1	3793	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3775	-0-	-215	-0-	186	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	177	1	3697	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3675	-0-	-315	-0-	163	1	3512	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	5	1	901	3	N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	N	-0-					-0-
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	5	1	866	3	N	-0-					-0-
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	4	1	860	3	N	-0-					-0-
05	930	N	803	-0-	-127	-0-	4	1	799	3	N	-0-					-0-
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	4	1	812	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	23	1	4565	3	N	-0-					-0-
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	20	1	4178	3	N	-0-					-0-
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	24	1	4468	3	N	-0-					-0-
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	21	1	4363	3	N	-0-					-0-
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	26	1	5313	3	N	-0-					-0-
*06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	24	1	4782	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	130	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	126	1	3698	2	N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	133	1	3900	2	N	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	131	1	3830	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	142	1	3803	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3509	-0-	-331	-0-	114	1	3395	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1944	-0-	-16	-0-	9	1	1935	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	11	1	2108	3	N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	10	1	2067	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	10	1	2113	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	10	1	2017	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	23	1	4614	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4266	-0-	-354	-0-	21	1	4245	3	Y	-0-					-0-
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	30	1	5681	3	Y	-0-					-0-
04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	23	1	4801	3	Y	-0-					-0-
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	24	1	4893	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4472	-0-	4472	4472	22	1	4450	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1251	-0-	-149	-0-	1212	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
03	899	N	599	-0-	-300	-0-	574	3	25	9	Y	23	3	1			20
04	1170	N	967	-0-	-203	-0-	959	3	8	9	Y	7	19	1			8
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1421	3	7	9	Y	6	1	1			13
06	DLQ G-10		576	-0-	576	576	576	3			Y	-0-					13

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

01	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	71	1	1925	2	N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	77	1	2231	2	N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	110	1	2175	2	N	-0-					-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	103	1	2123	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2112	-0-	-108	-0-	99	1	2013	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	108	1	2903	2	N	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	100	1	2804	2	N	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	111	1	3083	2	N	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	154	1	3085	2	N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	148	1	3130	2	N	-0-					-0-
*06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	150	1	3131	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

01	5022	X	4967	-0-	-55	-0-	278	1	4689	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4419	-0-	-117	-0-	246	1	4173	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4840	-0-	-182	-0-	275	1	4565	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4607	-0-	-253	-0-	261	1	4346	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4856	-0-	-135	-0-	296	1	4560	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4822	-0-	4822	4822	381	1	4441	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	124	1	3648	2	N	-0-					-0-
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	101	1	2961	2	N	-0-					-0-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	113	1	3303	2	N	-0-					-0-
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	113	1	3298	2	N	-0-					-0-
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	124	1	3341	2	N	-0-					-0-
*06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	107	1	3181	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

01	961	N	936	-0-	-25	-0-	5	1	931	3	N	-0-					-0-
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	4	1	850	3	N	-0-					-0-
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	5	1	937	3	N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	4	1	927	3	N	-0-					-0-
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	5	1	907	3	N	-0-					-0-
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	913	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4123	X	3919	-0-	-204	-0-	129	1	3790	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3466	-0-	-258	-0-	114	1	3352	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3677	-0-	-446	-0-	122	1	3555	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3732	-0-	-108	-0-	124	1	3608	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	134	1	3613	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3553	-0-	-227	-0-	116	1	3437	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					5
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	2	1	382	3	Y	-0-					5
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	Y	-0-					5
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	3	Y	-0-					5
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	2	1	400	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		362	-0-	362	362	2	1	360	3	Y	-0-					5

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	26	1	773	2	N	-0-					-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	23	1	663	2	N	-0-					-0-
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	26	1	748	2	N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	25	1	735	2	N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	29	1	767	2	N	-0-					-0-
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	23	1	694	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	189	1	5553	2	N	-0-					-0-
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	165	1	4848	2	N	-0-					-0-
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	179	1	5243	2	N	-0-					-0-
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	174	1	5066	2	N	-0-					-0-
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	191	1	5135	2	N	-0-					-0-
*06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	163	1	4836	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8742	X	8494	-0-	-248	-0-	42	1	8452	3	Y	-0-					-0-
02	7812	X	7620	-0-	-192	-0-	37	1	7583	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8507	-0-	-142	-0-	45	1	8462	3	Y	-0-					-0-
04	8370	X	8120	-0-	-250	-0-	38	1	8082	3	Y	-0-					-0-
05	8525	X	8384	-0-	-141	-0-	41	1	8295	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
06	DLQ G-10		8047	-0-	8047	8047	40	1	8004	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	69	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1887	-0-	-17	-0-	62	1	1825	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	69	1	2014	2	N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	72	1	2090	2	N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	77	1	2081	2	N	-0-					-0-
*06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

01	6696	X	6158	-0-	-538	-0-	31	1	6127	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5477	-0-	-571	-0-	27	1	5450	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	5416	-0-	-1280	-0-	28	1	5388	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5025	-0-	-1215	-0-	23	1	5002	3	N	-0-					-0-
05	6355	X	5215	-0-	-1140	-0-	26	1	5189	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5150	-0-	-820	-0-	25	1	5125	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

01	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	94	1	2751	2	N	-0-					-0-
02	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	83	1	2433	2	N	-0-					-0-
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	100	1	2917	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3033	-0-	33	33	100	1	2933	2	N	-0-					-0-
05	2937	N	2904	-0-	-33	-0-	104	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	2850	N	2709	-0-	-141	-0-	88	1	2621	2	N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

01	2511	X	1247	-0-	-1264	-0-	6	1	1241	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	1129	-0-	-1139	-0-	6	1	1123	3	N	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	10	1	1983	3	N	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	9	1	1857	3	N	-0-					-0-
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	11	1	2275	3	N	-0-					-0-
*06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	10	1	2061	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

01	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	21	1	4117	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3592	-0-	-328	-0-	17	1	3575	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	3688	-0-	-652	-0-	19	1	3669	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	3346	-0-	-854	-0-	16	1	3330	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	3179	-0-	-1006	-0-	16	1	3163	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	2886	-0-	-1104	-0-	14	1	2872	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

01	8463	X	8251	-0-	-212	-0-	272	1	7979	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	7452	-0-	-192	-0-	245	1	7207	2	N	-0-					-0-
03	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	285	1	8351	2	N	-0-					-0-
04	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	275	1	8034	2	N	-0-					-0-
05	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	306	1	8218	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7817	-0-	-373	-0-	255	1	7562	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	419	1	2098	2	N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	375	1	1736	2	N	-0-					-0-
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	428	1	2475	2	N	-0-					-0-
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	410	1	2211	2	N	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	55	1	2243	2	N	-0-					-0-
*06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	404	1	1985	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3813	X	3451	-0-	-362	-0-	114	1	3337	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3282	-0-	-162	-0-	108	1	3174	2	Y	-0-					-0-
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	140	1	4087	2	Y	-0-					-0-
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	154	1	4501	2	Y	-0-					-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	175	1	4694	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4334	-0-	4334	4334	141	1	4193	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	4	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	814	3	Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	4	1	894	3	Y	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	862	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		787	-0-	787	787	4	1	783	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-	74	1			-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	6	1	1232	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	6	1	1227	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	10	1	3018	3	N	-0-					-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	13	1	2735	3	N	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	16	1	2992	3	N	-0-					-0-
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	14	1	2891	3	N	-0-					-0-
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	10	1	3001	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2846	-0-	-4	-0-	14	1	2832	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	112	1	3290	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	3070	-0-	-10	-0-	101	1	2969	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	109	1	3191	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	108	1	3155	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3379	-0-	-31	-0-	121	1	3258	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	105	1	3102	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	145	1	4266	2	N	-0-			-0-
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	127	1	3738	2	N	-0-			-0-
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	139	1	4057	2	N	-0-			-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	128	1	3735	2	N	-0-			-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	125	1	3356	2	N	-0-			-0-
*06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	118	1	3512	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	157	1	4604	2	N	-0-			-0-
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	140	1	4133	2	N	-0-			-0-
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	156	1	4558	2	N	-0-			-0-
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	151	1	4411	2	N	-0-			-0-
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	172	1	4609	2	N	-0-			-0-
*06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	147	1	4355	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6572	X	6183	-0-	-389	-0-	31	1	6152	3	Y	-0-			-0-
02	5936	X	4631	-0-	-1305	-0-	22	1	4609	3	Y	-0-			-0-
03	6293	X	934	-0-	-5359	-0-	5	1	929	3	Y	-0-			-0-
04	6090	X	5361	-0-	-729	-0-	25	1	5336	3	Y	-0-			-0-
05	6169	X	6084	-0-	-85	-0-	30	1	6054	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5761	-0-	5761	5761	29	1	5732	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	6	1	1283	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	6	1	1133	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	7	1	1254	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	6	1	1223	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	6	1	1247	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	6	1	1187	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	31	1	6136	3	Y	-0-			-0-
02	5320	X	4830	-0-	-490	-0-	23	1	4807	3	Y	-0-			-0-
03	5890	X	5875	-0-	-15	-0-	31	1	5844	3	Y	-0-			-0-
04	5700	X	5580	-0-	-120	-0-	26	1	5554	3	Y	-0-			-0-
05	5890	X	5742	-0-	-148	-0-	28	1	5714	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5482	-0-	5482	5482	27	1	5455	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1054	N	951	-0-	-103	-0-	31	1	920	2	N	-0-			-0-
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	30	1	887	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	33	1	970	2	N	-0-			-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	33	1	956	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	36	1	972	2	N	-0-			-0-
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	931	2	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	11	1	2110	3	N	-0-			-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	18	1	3680	3	N	-0-			-0-
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	24	1	4561	3	N	-0-			-0-
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	20	1	4274	3	N	-0-			-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	21	1	4350	3	N	-0-			-0-
*06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	21	1	4140	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	15	1	3080	3	N	-0-					-0-
02	3024	X	2978	-0-	-46	-0-	14	1	2964	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	17	1	3200	3	N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	15	1	3140	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3178	-0-	-108	-0-	16	1	3162	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	2994	-0-	-186	-0-	15	1	2979	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	34	1	6755	3	Y	-0-					5
02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	27	1	5529	3	Y	-0-					5
03	6541	X	6322	-0-	-219	-0-	33	1	6289	3	Y	-0-					5
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	31	1	6553	3	Y	-0-					5
05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	34	1	6908	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		5808	-0-	5808	5808	29	1	5779	3	Y	-0-					5

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	296	-0-	-789	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
02	924	N	662	-0-	-262	-0-	3	1	659	3	N	-0-					-0-
03	930	N	570	-0-	-360	-0-	3	1	567	3	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	N	-0-					-0-
05	744	N	348	-0-	-396	-0-	2	1	346	3	N	-0-					-0-
06	540	N	449	-0-	-91	-0-	2	1	447	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5394	X	4956	-0-	-438	-0-	25	1	4931	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	3497	-0-	-1375	-0-	17	1	3480	3	Y	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	28	1	5379	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5017	-0-	-203	-0-	23	1	4994	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4994	-0-	-276	-0-	24	1	4970	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4782	-0-	4782	4782	24	1	4758	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	19	1	3804	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3416	-0-	-84	-0-	17	1	3399	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	20	1	3772	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3631	-0-	-59	-0-	17	1	3614	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3699	-0-	-114	-0-	18	1	3681	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3491	-0-	3491	3491	17	1	3474	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	139	1	4070	2	N	-0-					-0-
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	112	1	3298	2	N	-0-					-0-
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	129	1	3780	2	N	-0-					-0-
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	123	1	3596	2	N	-0-					-0-
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	137	1	3673	2	N	-0-					-0-
*06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	117	1	3460	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	682	N	517	-0-	-165	-0-	2	1	515	3	N	-0-			-0-
02	560	N	468	-0-	-92	-0-	2	1	466	3	N	-0-			-0-
03	620	N	279	-0-	-341	-0-	2	1	277	3	N	-0-			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	2	1	518	3	N	-0-			-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	N	-0-			-0-
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4929	X	4631	-0-	-298	-0-	153	1	4478	2	Y	-0-			-0-
02	4452	X	4168	-0-	-284	-0-	137	1	4031	2	Y	-0-			-0-
03	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	155	1	4525	2	Y	-0-			-0-
04	4770	X	4552	-0-	-218	-0-	151	1	4401	2	Y	-0-			-0-
05	4929	X	4390	-0-	-539	-0-	158	1	4232	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4621	-0-	4621	4621	151	1	4470	2	Y	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	497	1	3665	2	N	-0-			-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	436	1	2940	2	N	-0-			-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	459	1	2551	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	440	1	2329	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	452	1	2161	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2366	-0-	-514	-0-	425	1	1941	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	69	1	1171	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1047	-0-	-157	-0-	58	1	989	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	71	1	1179	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	62	1	1028	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	68	1	1053	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	90	1	1048	2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	15	1	2938	3	Y	-0-			-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	13	1	2668	3	Y	-0-			-0-
03	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	15	1	2848	3	Y	-0-			-0-
04	2850	N	2786	-0-	-64	-0-	13	1	2773	3	Y	-0-			-0-
05	2976	N	2511	-0-	-465	-0-	12	1	2499	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2642	-0-	2642	2642	13	1	2629	3	Y	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	N	963	-0-	-246	-0-	32	1	931	2	N	-0-			-0-
02	952	N	685	-0-	-267	-0-	23	1	662	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	938	-0-	-147	-0-	31	1	907	2	N	-0-			-0-
04	930	N	787	-0-	-143	-0-	26	1	761	2	N	-0-			-0-
05	744	N	590	-0-	-154	-0-	21	1	569	2	N	-0-			-0-
06	900	N	638	-0-	-262	-0-	21	1	617	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	N	-0-			-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	2	N	-0-			-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	57	1	1666	2	N	-0-			-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	56	1	1633	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	62	1	1674	2	N	-0-			-0-
*06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	53	1	1564	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	129	1	3777	2	Y	-0-					-0-
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	111	1	3271	2	Y	-0-					-0-
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	124	1	3616	2	Y	-0-					-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	118	1	3435	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	149	1	4005	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3243	-0-	3243	3243	106	1	3137	2	Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3596	X	3049	-0-	-547	-0-	15	1	3034	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3157	-0-	-91	-0-	15	1	3142	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	18	1	3401	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3180	-0-	-300	-0-	15	1	3165	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3207	-0-	-296	-0-	16	1	3191	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2862	-0-	2862	2862	14	1	2848	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	10	1	1929	3	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1818	-0-	-58	-0-	9	1	1809	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	10	1	1942	3	Y	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	9	1	1934	3	Y	-0-					-0-
*05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	10	1	2040	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1993	-0-	1993	1993	10	1	1983	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	N	957	-0-	-66	-0-	32	1	925	2	N	-0-					-0-
02	868	N	831	-0-	-37	-0-	27	1	804	2	N	-0-					-0-
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	33	1	953	2	N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	30	1	887	2	N	-0-					-0-
05	930	N	818	-0-	-112	-0-	29	1	789	2	N	-0-					-0-
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	32	1	960	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	98	-0-	-274	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
02	224	N	37	-0-	-187	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4712	X	4708	-0-	-4	-0-	24	1	4684	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4219	-0-	-37	-0-	20	1	4199	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4622	-0-	-90	-0-	24	1	4598	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4449	-0-	-111	-0-	21	1	4428	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4530	-0-	-182	-0-	22	1	4508	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4375	-0-	4375	4375	22	1	4353	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	107	1	3140	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2875	-0-	-289	-0-	95	1	2780	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	99	1	2907	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2940	-0-	-300	-0-	97	1	2843	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2786	-0-	-562	-0-	100	1	2686	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2631	-0-	2631	2631	86	1	2545	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	70	1	2059	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1856	-0-	-76	-0-	61	1	1795	2	N	-0-					-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	68	1	1983	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	68	1	1981	2	N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	76	1	2047	2	N	-0-					-0-
*06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	69	1	2055	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5642	X	5621	-0-	-21	-0-	28	1	5593	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	5031	-0-	-65	-0-	24	1	5007	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	5557	-0-	-85	-0-	29	1	5528	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	5346	-0-	-114	-0-	25	1	5321	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	5436	-0-	-175	-0-	27	1	5409	3	N	-0-					-0-
06	5430	X	5188	-0-	-242	-0-	26	1	5162	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	7	1	1288	3	N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	7	1	1269	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	6	1	1204	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	6	1	1253	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	6	1	1195	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4278	X	3704	-0-	-574	-0-	19	1	3685	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3241	-0-	-371	-0-	16	1	3225	3	Y	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	20	1	3872	3	Y	-0-					-0-
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	18	1	3914	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	18	1	3614	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3591	-0-	3591	3591	18	1	3573	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5487	X	4852	-0-	-635	-0-	160	1	4692	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4361	-0-	-595	-0-	143	1	4218	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	166	1	4858	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4897	-0-	-23	-0-	162	1	4735	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	5061	-0-	-23	-0-	182	1	4879	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4830	-0-	-30	-0-	157	1	4673	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2728	X	2471	-0-	-257	-0-	138	1	2333	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2175	-0-	-289	-0-	121	1	2054	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2399	-0-	-205	-0-	136	1	2263	2	N	-0-					-0-
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	144	1	2400	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2330	-0-	-150	-0-	142	1	2188	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2276	-0-	-34	-0-	180	1	2096	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	6	1	1646	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1506	-0-	-90	-0-	7	1	1499	3	N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	8	1	1551	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	7	1	1470	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	5	1	1449	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1385	-0-	-115	-0-	7	1	1378	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

01	6727	X	6652	-0-	-75	-0-	33	1	6619	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	6066	-0-	-10	-0-	29	1	6037	3	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6425	-0-	-302	-0-	34	1	6391	3	Y	-0-					-0-
04	6450	X	6408	-0-	-42	-0-	30	1	6378	3	Y	-0-					-0-
05	6727	X	6423	-0-	-304	-0-	31	1	6392	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6037	-0-	6037	6037	30	1	6007	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

01	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	53	1	1560	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1530	-0-	-94	-0-	50	1	1480	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	49	1	1442	2	N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	53	1	1542	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	60	1	1621	2	N	-0-					-0-
*06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	55	1	1619	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

01	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	144	1	4239	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3942	-0-	-174	-0-	130	1	3812	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4301	-0-	-256	-0-	142	1	4159	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	138	1	4040	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4329	-0-	-135	-0-	155	1	4174	2	N	-0-					-0-
*06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	144	1	4279	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

01	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	8 6	1 9	1565	3	Y	5	8	1			-0-
02	1512	N	1302	-0-	-210	-0-	6 1	1 9	1295	3	Y	1	1	1			-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	9	1	1679	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	7	1	1427	3	Y	-0-					-0-
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	8	1	1579	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1548	-0-	1548	1548	8	1	1540	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

01	4340	X	3021	-0-	-1319	-0-	100	1	2921	2	N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	140	1	4112	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4217	-0-	-92	-0-	139	1	4078	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	121	1	3522	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4048	-0-	-478	-0-	145	1	3903	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3315	-0-	-1065	-0-	108	1	3207	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-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-			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	7	1	1384	3	Y	-0-			-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-			-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	8	1	1432	3	Y	-0-			-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	7	1	1378	3	Y	-0-			-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	7	1	1422	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1349	-0-	1349	1349	7	1	1342	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	Y	-0-			-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	Y	-0-			-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	3	Y	-0-			-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	3	1	628	3	Y	-0-			-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	3	1	698	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		618	-0-	618	618	3	1	615	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	29	1	5872	3	Y	-0-			-0-
02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	28	1	5768	3	Y	-0-			-0-
03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	31	1	5931	3	Y	-0-			-0-
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	28	1	5928	3	Y	-0-			-0-
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	30	1	6058	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5868	-0-	5868	5868	29	1	5839	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	17	1	5107	3	N	-0-			-0-
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	15	1	4595	3	N	-0-			-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	18	1	5104	3	N	-0-			-0-
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	15	1	4951	3	N	-0-			-0-
05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	16	1	5013	3	N	-0-			-0-
*06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	24	1	4858	3	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	129	1	3791	2	N	-0-			-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	111	1	3265	2	N	-0-			-0-
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	131	1	3829	2	N	-0-			-0-
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	124	1	3634	2	N	-0-			-0-
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	148	1	3973	2	N	-0-			-0-
*06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	121	1	3591	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	1					9
							518	3	1	9							
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	Y	6					15
							501	3	7	9							
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					15
							768	3									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	Y	-0-					15
							687	3									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	4	1	233	2	Y	9					24
							725	3	10	9							
06	DLQ G-10		893	-0-	893	893	3	1	216	2	Y	3					27
							671	3	3	9							

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2604	X	2013	-0-	-591	-0-	66	1	1947	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	1827	-0-	-21	-0-	60	1	1767	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1989	-0-	-57	-0-	66	1	1923	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	64	1	1863	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	63	1	1701	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1611	-0-	-309	-0-	53	1	1558	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	23	1	4615	3	N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	21	1	4246	3	N	-0-					-0-
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	24	1	4607	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4390	-0-	-20	-0-	21	1	4369	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	22	1	4416	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	4058	-0-	-352	-0-	20	1	4038	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	7	1	1479	3	Y	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	3	Y	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	8	1	1510	3	Y	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	7	1	1452	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	7	1	1488	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1422	-0-	1422	1422	7	1	1415	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3689	X	3633	-0-	-56	-0-	728	1	2905	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3227	-0-	-105	-0-	657	1	2570	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3429	-0-	-260	-0-	727	1	2702	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3440	-0-	-130	-0-	703	1	2737	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3419	-0-	-270	-0-	726	1	2693	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3217	-0-	-293	-0-	703	1	2514	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1168	3	Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	5	1	1103	3	Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	5	1	1151	3	Y	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1131	-0-	1131	1131	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					7
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1357	3	Y	6					13
							7	9									
03	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	8	1	1473	3	Y	-0-					13
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-	12	1			1
*05	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	7	1	1453	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	DLQ G-10		1424	-0-	1424	1424	7	1	1417	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	33	1	955	2	N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	28	1	834	2	N	-0-					-0-
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	31	1	912	2	N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	35	1	1011	2	N	-0-					-0-
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	33	1	893	2	N	-0-					-0-
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	29	1	859	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1922	N	1437	-0-	-485	-0-	47	1	1390	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1284	-0-	-312	-0-	42	1	1242	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	47	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	54	1	1572	2	N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	76	1	2048	2	N	-0-					-0-
*06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	60	1	1791	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	7	1	2143	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1930	-0-	-58	-0-	6	1	1924	3	N	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	7	1	2094	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	6	1	2012	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	7	1	2093	3	N	-0-					-0-
*06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	7	1	2068	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	868	N	843	-0-	-25	-0-	4	1	839	3	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	4	1	768	3	Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	4	1	827	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		788	-0-	788	788	4	1	784	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	7	1	1469	3	Y	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	8	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	7	1	1423	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1382	-0-	1382	1382	7	1	1375	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	153	1	4488	2	N	-0-					-0-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	133	1	3922	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	136	1	3967	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	4029	-0-	-51	-0-	133	1	3896	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	147	1	3951	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3959	-0-	-121	-0-	129	1	3830	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713	N	641	-0-	-72	-0-	3	1	630	3	Y	7					32
							8	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					32
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	5	1	884	3	Y	-0-					32
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	4	1	857	3	Y	4					36
							4	9									
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	8	1	1705	3	Y	16					52
							18	9									
06	DLQ G-10		1621	-0-	1621	1621	8	1	1613	3	Y	-0-					52

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3007	X	1769	-0-	-1238	-0-	58	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	919	-0-	-1797	-0-	30	1	889	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	77	1	2266	2	N	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	97	1	2823	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2540	-0-	-467	-0-	91	1	2449	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	1709	-0-	-571	-0-	56	1	1653	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	115	1	3370	2	N	-0-					-0-
02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	64	1	1877	2	N	-0-					-0-
03	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	70	1	2060	2	N	-0-					-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	69	1	2003	2	N	-0-					-0-
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	90	1	2409	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1338	-0-	-192	-0-	44	1	1294	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5859	X	4821	-0-	-1038	-0-	159	1	4662	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3863	-0-	-757	-0-	127	1	3736	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4321	-0-	-639	-0-	143	1	4178	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3477	-0-	-1203	-0-	115	1	3362	2	N	-0-					-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	175	1	4694	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	1748	-0-	-2932	-0-	57	1	1691	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	12	1	2387	3	Y	3					3
							3	9									
02	2212	N	2147	-0-	-65	-0-	10	1	2135	3	Y	2					5
							2	9									
03	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	12	1	2331	3	Y	7	12	1			-0-
							8	9									
04	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	10	1	2208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	11	1	2232	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2130	-0-	2130	2130	11	1	2119	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	417	1	2094	3	Y	-0-					5
02	2352	N	2084	-0-	-268	-0-	375	1	1709	3	Y	-0-					5
03	2604	N	2339	-0-	-265	-0-	416	1	1897	3	Y	24	29	1			-0-
							26	9									
04	2430	N	2332	-0-	-98	-0-	402	1	1928	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	416	1	1914	3	Y	2					3
							2	9									
06	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	402	1	1787	3	Y	1					4
							1	9									

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	9	1	1734	3	Y	25	35	1			-0-
							28	9									
02	1624	N	1567	-0-	-57	-0-	8	1	1550	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
03	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	9	1	1694	3	Y	5					10
							6	9									
04	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	8	1	1669	3	Y	23					33
							25	9									
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	8	1	1719	3	Y	8	36	1			5
							9	9									
06	DLQ G-10		1699	-0-	1699	1699	8	1	1671	3	Y	18	2	1			21
							20	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	118	1	3476	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3182	-0-	-122	-0-	105	1	3077	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	116	1	3399	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3456	-0-	-24	-0-	114	1	3342	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3560	-0-	-36	-0-	128	1	3432	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3398	-0-	-82	-0-	111	1	3287	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	N	187	-0-	-650	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
02	476	N	160	-0-	-316	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	2	N	-0-					-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1426	N	909	-0-	-517	-0-	5	1	904	3	N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	3	N	-0-					-0-
03	992	N	808	-0-	-184	-0-	4	1	804	3	N	-0-					-0-
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	4	1	757	3	N	-0-					-0-
05	899	N	745	-0-	-154	-0-	4	1	741	3	N	-0-					-0-
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	4	1	704	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	7	1	1371	3	Y	2					14
							2	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1086	3	Y	1					15
							1	9									
03	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	7	1	1226	3	Y	1					16
							1	9									
04	1230	N	965	-0-	-265	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					16
05	1209	N	720	-0-	-489	-0-	4	1	715	3	Y	1					17
							1	9									
06	DLQ G-10		891	-0-	891	891	4	1	887	3	Y	-0-					17

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

01	8184	X	8026	-0-	-158	-0-	40	1	7986	3	Y	-0-					-0-
02	7392	X	6825	-0-	-567	-0-	33	1	6792	3	Y	-0-					-0-
03	8184	X	7561	-0-	-623	-0-	40	1	7521	3	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7252	-0-	-668	-0-	34	1	7218	3	Y	-0-					-0-
05	8122	X	7440	-0-	-682	-0-	36	1	7404	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7050	-0-	7050	7050	35	1	7015	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

01	2201	N	1747	-0-	-454	-0-	9	1	1738	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1364	-0-	-652	-0-	7	1	1357	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1414	-0-	-539	-0-	7	1	1407	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1278	-0-	-402	-0-	6	1	1272	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	6	1	1294	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	6	1	1272	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	46	1	1358	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1264	-0-	-24	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	43	1	1271	2	N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	48	1	1393	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	50	1	1329	2	N	-0-					-0-
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	41	1	1221	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	28	1	5489	3	N	-0-					-0-
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	20	1	4139	3	N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	19	1	3554	3	N	-0-					-0-
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	17	1	3529	3	N	-0-					-0-
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	20	1	4014	3	N	-0-					-0-
*06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	18	1	3600	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

01	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	4	1	1084	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1052	-0-	-12	-0-	3	1	1049	3	N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	6	1	1117	3	N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	5	1	1069	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	5	1	1103	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	5	1	1044	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	6	1	1231	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	8	1	1422	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	7	1	1507	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1361	-0-	1361	1361	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	4	1	800	3	Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	Y	5					5
							6	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	746	3	Y	18					23
							20	9									
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	Y	4					27
							4	9									
06	DLQ G-10		771	-0-	771	771	4	1	766	3	Y	1					28
							1	9									

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6355	X	5779	-0-	-576	-0-	29	1	5750	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	5597	-0-	-171	-0-	27	1	5570	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	6141	-0-	-245	-0-	32	1	6109	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	5913	-0-	-267	-0-	28	1	5885	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5855	-0-	-345	-0-	29	1	5826	3	N	-0-					-0-
*06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	31	1	6153	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7440	X	6463	-0-	-977	-0-	32	1	6431	3	N	-0-					-0-
02	6636	X	6080	-0-	-556	-0-	30	1	6050	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	6466	-0-	-726	-0-	34	1	6432	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	6167	-0-	-763	-0-	29	1	6138	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	6310	-0-	-417	-0-	31	1	6279	3	N	-0-					-0-
*06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	32	1	6492	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	11	1	2128	3	N	-0-					-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	9	1	1870	3	N	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	10	1	1970	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	3	N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	11	1	2189	3	N	-0-					-0-
*06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	10	1	2024	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	909	-0-	-269	-0-	5	1	904	3	N	-0-					-0-
02	952	N	787	-0-	-165	-0-	4	1	783	3	N	-0-					-0-
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	5	1	961	3	N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	4	1	1351	3	N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	8	1	1641	3	N	-0-					-0-
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	8	1	1520	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	18	1	5346	3	Y	-0-					-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	25	1	5067	3	Y	-0-					-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	29	1	5558	3	Y	-0-					-0-
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	25	1	5395	3	Y	-0-					-0-
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	28	1	5783	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5432	-0-	5432	5432	27	1	5405	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

01	4960	X	4944	-0-	-16	-0-	25	1	4919	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	4478	-0-	-2	-0-	22	1	4456	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4924	-0-	-36	-0-	26	1	4898	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4749	-0-	-51	-0-	22	1	4727	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	4601	-0-	-359	-0-	23	1	4578	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4683	-0-	-117	-0-	23	1	4660	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

01	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	866	-0-	-170	-0-	831	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	1178	N	831	-0-	-347	-0-	828	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1010	-0-	1010	1010	957	3	53	9	Y	48					48

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	Y	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	3	Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	5	1	956	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	5	1	1080	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		992	-0-	992	992	5	1	985	3	Y	2					2
							2	9									

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1115	3	Y	-0-					28
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	5	1	1044	3	Y	-0-					28
03	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					28
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	5	1	1032	3	Y	1					29
							1	9									
05	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	5	1	1068	3	Y	-0-					29
06	DLQ G-10		957	-0-	957	957	5	1	952	3	Y	-0-					29

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

01	2387	N	2149	-0-	-238	-0-	71	1	2078	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1755	-0-	-317	-0-	58	1	1697	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	64	1	1882	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1632	-0-	-438	-0-	54	1	1578	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	86	1	2301	2	N	-0-					-0-
*06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	74	1	2190	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	83	1	2431	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3425	-0-	625	625	113	1	3312	2	N	-0-					-0-
03	2524	N	1899	-0-	-625	-0-	63	1	1836	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	426	-0-	-2004	-0-	14	1	412	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	1051	-0-	-1832	-0-	38	1	1013	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	912	-0-	-1878	-0-	30	1	882	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

01	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	9	1	1748	3	Y	2					11
							2	9									
02	1596	N	1577	-0-	-19	-0-	8	1	1569	3	Y	-0-					11
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	9	1	1728	3	Y	-0-					11
04	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	8	1	1700	3	Y	-0-					11
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	9	1	1741	3	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		1696	-0-	1696	1696	8	1	1685	3	Y	3					14
							3	9									

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

01	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	14	1	2723	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	12	1	2460	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2726	-0-	-2	-0-	14	1	2712	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2629	-0-	-11	-0-	12	1	2617	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2657	-0-	-71	-0-	13	1	2644	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2572	-0-	2572	2572	13	1	2559	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8277	X	7764	-0-	-513	-0-	39	1	7725	3	N	-0-			-0-
02	7476	X	7150	-0-	-326	-0-	35	1	7115	3	N	-0-			-0-
03	8277	X	7721	-0-	-556	-0-	40	1	7681	3	N	-0-			-0-
04	7920	X	7570	-0-	-350	-0-	35	1	7535	3	N	-0-			-0-
05	7905	X	7614	-0-	-291	-0-	37	1	7577	3	N	-0-			-0-
06	7650	X	7388	-0-	-262	-0-	37	1	7351	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

01	558	N	493	-0-	-65	-0-	3	1	490	3	N	-0-			-0-
02	532	N	432	-0-	-100	-0-	2	1	430	3	N	-0-			-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	3	1	482	3	N	-0-			-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	2	1	469	3	N	-0-			-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	2	1	454	3	N	-0-			-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	2	1	452	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

01	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	9	1	1738	3	N	-0-			-0-
02	1652	N	1545	-0-	-107	-0-	8	1	1537	3	N	-0-			-0-
03	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	8	1	1581	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	7	1	1470	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	7	1	1485	3	N	-0-			-0-
06	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	7	1	1327	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	35	1	6871	3	N	-0-			-0-
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	31	1	6372	3	N	-0-			-0-
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	34	1	6492	3	N	-0-			-0-
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	29	1	6201	3	N	-0-			-0-
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	31	1	6313	3	N	-0-			-0-
*06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	29	1	5907	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

01	5642	X	4943	-0-	-699	-0-	25	1	4918	3	N	-0-			-0-
02	5096	X	4390	-0-	-706	-0-	21	1	4369	3	N	-0-			-0-
03	5642	X	4530	-0-	-1112	-0-	24	1	4506	3	N	-0-			-0-
04	4950	X	4575	-0-	-375	-0-	21	1	4554	3	N	-0-			-0-
05	4929	X	4333	-0-	-596	-0-	21	1	4312	3	N	-0-			-0-
06	4770	X	3917	-0-	-853	-0-	19	1	3898	3	N	-0-			-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

01	6572	X	6242	-0-	-330	-0-	31	1	6211	3	Y	-0-			-0-
02	5852	X	5471	-0-	-381	-0-	27	1	5444	3	Y	-0-			-0-
03	6479	X	6039	-0-	-440	-0-	32	1	6007	3	Y	-0-			-0-
04	6270	X	5819	-0-	-451	-0-	27	1	5792	3	Y	-0-			-0-
05	6293	X	5872	-0-	-421	-0-	29	1	5843	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5682	-0-	5682	5682	28	1	5654	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	827	-0-	-258	-0-	4	1	823	3	N	-0-			-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1027	3	N	-0-			-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	7	1	1284	3	N	-0-			-0-
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	4	1	740	3	N	-0-			-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	6	1	1221	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	468	-0-	-792	-0-	2	1	466	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

01	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	29	1	5864	3	N	-0-			-0-
02	5740	X	5012	-0-	-728	-0-	24	1	4988	3	N	-0-			-0-
03	6355	X	5321	-0-	-1034	-0-	28	1	5293	3	N	-0-			-0-
04	6000	X	4967	-0-	-1033	-0-	23	1	4944	3	N	-0-			-0-
05	5890	X	5193	-0-	-697	-0-	25	1	5168	3	N	-0-			-0-
06	5700	X	4949	-0-	-751	-0-	25	1	4924	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

01	2604	N	1810	-0-	-794	-0-	9	1	1801	3	N	-0-			-0-
02	1988	N	1481	-0-	-507	-0-	7	1	1474	3	N	-0-			-0-
03	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	9	1	1684	3	N	-0-			-0-
04	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	8	1	1602	3	N	-0-			-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	8	1	1704	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	7	1	1458	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	113	1	2499	2	N	-0-			-0-
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	89	1	2201	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	96	1	2312	2	N	-0-			-0-
04	2520	N	2137	-0-	-383	-0-	129	1	2008	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	2281	-0-	-261	-0-	116	1	2165	2	N	-0-			-0-
06	2340	N	1715	-0-	-625	-0-	118	1	1597	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

01	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	66	1	1951	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1844	-0-	-4	-0-	61	1	1783	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	61	1	1796	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1816	-0-	-134	-0-	60	1	1756	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1694	-0-	-352	-0-	61	1	1633	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1627	-0-	-173	-0-	53	1	1574	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	5	1	1070	3	Y	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	5	1	931	3	Y	8					8
							9	9									
04	1050	N	869	-0-	-181	-0-	4	1	865	3	Y	-0-					8
05	1054	N	855	-0-	-199	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1091	-0-	1091	1091	5	1	1063	3	Y	21					29
							23	9									

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4371	X	4327	-0-	-44	-0-	22	1	4305	3	N	-0-					-0-
02	3948	X	3692	-0-	-256	-0-	18	1	3674	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4022	-0-	-349	-0-	21	1	4001	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3882	-0-	-348	-0-	18	1	3864	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	3843	-0-	-528	-0-	19	1	3824	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3666	-0-	-534	-0-	18	1	3648	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3007	X	2530	-0-	-477	-0-	13	1	2517	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2283	-0-	-405	-0-	11	1	2272	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	1243	-0-	-1733	-0-	6	1	1219	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2850	X	1570	-0-	-1280	-0-	7	1	1562	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2821	X	1414	-0-	-1407	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		876	-0-	876	876	4	1	872	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	530	-0-	-190	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	4	1	771	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		705	-0-	705	705	4	1	701	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6820	X	6817	-0-	-3	-0-	34	1	6783	3	N	-0-			-0-
02	6160	X	6086	-0-	-74	-0-	30	1	6056	3	N	-0-			-0-
03	6820	X	6658	-0-	-162	-0-	35	1	6623	3	N	-0-			-0-
04	6600	X	6416	-0-	-184	-0-	30	1	6386	3	N	-0-			-0-
05	6820	X	6532	-0-	-288	-0-	32	1	6500	3	N	-0-			-0-
06	6600	X	6284	-0-	-316	-0-	31	1	6253	3	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

01	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	14	1	2850	3	N	-0-			-0-
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	12	1	2497	3	N	-0-			-0-
03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	16	1	2982	3	N	-0-			-0-
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	14	1	2898	3	N	-0-			-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	12	1	2446	3	N	-0-			-0-
*06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	11	1	2227	3	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

01	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	57	1	11430	3	N	-0-			-0-
02	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	169	1	9980	3	N	-0-			-0-
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	475	1	6595	3	N	-0-			-0-
04	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	36	1	7617	3	N	-0-			-0-
05	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	50	1	10162	3	N	-0-			-0-
*06	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	42	1	8529	3	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

01	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	217	1	6357	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	4815	-0-	-449	-0-	158	1	4657	2	N	-0-			-0-
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	198	1	5787	2	N	-0-			-0-
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	194	1	5673	2	N	-0-			-0-
05	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	225	1	6036	2	N	-0-			-0-
*06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	193	1	5742	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	5	1	1070	3	Y	2			15
							2	9							
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	5	1	1015	3	Y	-0-			15
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	6	1	1046	3	Y	2			17
							2	9							
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	5	1	1154	3	Y	-0-			17
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1117	3	Y	1			18
							1	9							
06	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	5	1	1070	3	Y	1			19
							1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5270	X	4798	-0-	-472	-0-	158	1	4640	2	N	-0-			-0-
02	4760	X	4266	-0-	-494	-0-	140	1	4126	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	4619	-0-	-651	-0-	153	1	4466	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4522	-0-	-338	-0-	150	1	4372	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4679	-0-	-281	-0-	168	1	4511	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	144	1	4285	2	N	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	15	1	2979	3	Y	-0-			-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	13	1	2602	3	Y	-0-			-0-
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	15	1	2896	3	Y	-0-			-0-
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	13	1	2800	3	Y	-0-			-0-
05	2821	N	2710	-0-	-111	-0-	13	1	2697	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	13	1	2552	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2821	N	2454	-0-	-367	-0-	12	1	2442	3	Y	-0-			-0-
02	2548	N	2255	-0-	-293	-0-	11	1	2244	3	Y	-0-			-0-
03	2666	N	2621	-0-	-45	-0-	14	1	2607	3	Y	-0-			-0-
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	13	1	2831	3	Y	-0-			-0-
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	15	1	2960	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2844	-0-	2844	2844	14	1	2830	3	Y	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	511	1	6177	2	N	-0-			-0-
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	417	1	3626	2	N	-0-			-0-
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	568	1	1722	2	N	-0-			-0-
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	726	1	1597	2	N	-0-			-0-
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	742	1	2004	2	N	-0-			-0-
*06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	745	1	2476	2	N	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3565	X	3043	-0-	-522	-0-	170	1	2873	3	Y	-0-			-0-
02	3444	X	3283	-0-	-161	-0-	183	1	3100	3	Y	-0-			-0-
03	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	214	1	3550	3	Y	-0-			-0-
04	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	201	1	3347	3	Y	-0-			-0-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	221	1	3409	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3469	-0-	3469	3469	274	1	3195	3	Y	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4712	X	4456	-0-	-256	-0-	250	1	4206	3	N	-0-			-0-
02	4256	X	3983	-0-	-273	-0-	222	1	3761	3	N	-0-			-0-
03	4681	X	4325	-0-	-356	-0-	246	1	4079	3	N	-0-			-0-
04	4350	X	4117	-0-	-233	-0-	233	1	3884	3	N	-0-			-0-
05	4464	X	4420	-0-	-44	-0-	269	1	4151	3	N	-0-			-0-
06	4320	X	4199	-0-	-121	-0-	332	1	3867	3	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	90	1	2415	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1952	-0-	-8	-0-	69	1	1883	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2125	2	N	-0-			-0-
04	2430	N	1989	-0-	-441	-0-	95	1	1894	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	91	1	1932	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	89	1	1857	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4681	X	4598	-0-	-83	-0-	165	1	4433	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3962	-0-	-266	-0-	136	1	3826	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4237	-0-	-444	-0-	146	1	4091	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4058	-0-	-472	-0-	194	1	3864	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4118	-0-	-563	-0-	184	1	3934	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3902	-0-	-538	-0-	178	1	3724	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	169	1	783	3	Y	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	346	1	963	3	Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	180	1	909	3	Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	4	1	796	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		748	-0-	748	748	4	1	744	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

01	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	121	1	2041	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1914	-0-	-74	-0-	107	1	1807	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	119	1	1982	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2027	-0-	-73	-0-	115	1	1912	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	125	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1915	-0-	-125	-0-	151	1	1764	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

01	3100	X	2099	-0-	-1001	-0-	118	1	1981	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	55	-0-	-2745	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1939	-0-	-1161	-0-	401	1	1538	2	N	-0-					-0-
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	1062	1	2809	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2438	-0-	-631	-0-	214	1	2224	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3350	-0-	350	350	1142	1	2208	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	5	1	1023	3	N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	7	1	1299	3	N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	6	1	1248	3	N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	70	1	2045	2	N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	40	1	1797	2	N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	69	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1987	-0-	-53	-0-	66	1	1921	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	73	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1887	-0-	-123	-0-	62	1	1825	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2139	N	1686	-0-	-453	-0-	8	1	1678	3	N	-0-			-0-
02	2044	N	1541	-0-	-503	-0-	8	1	1533	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	1506	-0-	-509	-0-	8	1	1498	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	1033	-0-	-587	-0-	5	1	1028	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1076	-0-	-629	-0-	5	1	1071	3	N	-0-			-0-
06	1470	N	1056	-0-	-414	-0-	5	1	1051	3	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	118	1	3192	2	N	-0-			-0-
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	107	1	3049	2	N	-0-			-0-
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	116	1	3257	2	N	-0-			-0-
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	159	1	3166	2	N	-0-			-0-
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	150	1	3150	2	N	-0-			-0-
*06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	140	1	2898	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	168	1	2836	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	2544	-0-	-32	-0-	142	1	2402	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	161	1	2673	2	N	-0-			-0-
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	158	1	2644	2	N	-0-			-0-
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	175	1	2700	2	N	-0-			-0-
*06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	220	1	2564	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	11	1	2225	3	Y	-0-			-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	Y	-0-			-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	12	1	2193	3	Y	-0-			-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	10	1	2121	3	Y	-0-			-0-
05	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	10	1	2072	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1868	-0-	1868	1868	9	1	1859	3	Y	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-			13
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-			13
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-			13
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	7	1	1500	3	Y	-0-			13
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	8	1	1537	3	Y	-0-			13
06	DLQ G-10		1527	-0-	1527	1527	8	1	1519	3	Y	-0-			13

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1891	N	1470	-0-	-421	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1172	-0-	-340	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-			-0-
03	1643	N	1099	-0-	-544	-0-	6	1	1093	3	Y	-0-			-0-
04	1410	N	970	-0-	-440	-0-	5	1	965	3	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	5	1	1054	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		866	-0-	866	866	4	1	862	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3999	X	3502	-0-	-497	-0-	115	1	3387	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3235	-0-	-321	-0-	106	1	3129	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3573	-0-	-209	-0-	118	1	3455	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3528	-0-	-132	-0-	117	1	3411	2	N	-0-					-0-
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	130	1	3503	2	N	-0-					-0-
*06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	118	1	3498	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	203	1	5956	2	N	-0-					-0-
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	179	1	5252	2	N	-0-					-0-
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	201	1	5893	2	N	-0-					-0-
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	197	1	5756	2	N	-0-					-0-
05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	200	1	5369	2	N	-0-					-0-
*06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	191	1	5664	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	15	1	3034	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	2553	-0-	-23	-0-	12	1	2541	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	14	1	2626	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2345	-0-	-595	-0-	11	1	2334	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	1996	-0-	-1042	-0-	10	1	1986	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2248	-0-	-692	-0-	11	1	2237	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

01	7564	X	7040	-0-	-524	-0-	232	1	6808	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6341	-0-	-491	-0-	208	1	6133	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7077	-0-	-487	-0-	234	1	6843	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6585	-0-	-645	-0-	218	1	6367	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6864	-0-	-514	-0-	246	1	6618	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6785	-0-	-55	-0-	221	1	6564	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

01	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	7	1	1467	3	Y	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	8	1	1650	3	Y	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	3	Y	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	8	1	1662	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1644	-0-	-185	-0-	8	1	1636	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1618	-0-	1618	1618	8	1	1610	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

01	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	10	1	1940	3	Y	1					11
							1	9									
02	1792	N	1758	-0-	-34	-0-	9	1	1749	3	Y	-0-					11
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	10	1	1983	3	Y	1					12
							1	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	9	1	1957	3	Y	-0-					12
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	10	1	1980	3	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		1941	-0-	1941	1941	10	1	1931	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	113	1	3011	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	98	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	108	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2938	-0-	-92	-0-	136	1	2802	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	135	1	2856	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2895	-0-	-135	-0-	130	1	2765	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	342	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	309	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	342	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	331	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	342	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		480	-0-	480	480	331	1	149	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	19	1	3867	3	N	-0-					-0-
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	17	1	3527	3	N	-0-					-0-
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	21	1	3986	3	N	-0-					-0-
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	18	1	3814	3	N	-0-					-0-
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	18	1	3728	3	N	-0-					-0-
*06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	18	1	3620	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	6	1	1266	3	Y	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	10	1	1904	3	Y	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	9	1	1875	3	Y	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	9	1	1831	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1686	-0-	1686	1686	8	1	1678	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	12	1	2422	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	11	1	2203	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2417	-0-	-1	-0-	13	1	2404	3	Y	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	11	1	2333	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	12	1	2370	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2286	-0-	2286	2286	11	1	2275	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	22	1	4388	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	4042	-0-	-102	-0-	20	1	4022	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4475	-0-	-113	-0-	23	1	4452	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	20	1	4271	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4377	-0-	-87	-0-	21	1	4356	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4229	-0-	4229	4229	21	1	4208	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2976	X	2089	-0-	-887	-0-	69	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2543	-0-	-5	-0-	84	1	2459	2	N	-0-					-0-
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	105	1	3061	2	N	-0-					-0-
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	92	1	2693	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2598	-0-	-223	-0-	93	1	2505	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2365	-0-	-605	-0-	77	1	2288	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

01	2201	N	1464	-0-	-737	-0-	48	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	65	1	1899	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	68	1	1974	2	N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	61	1	1777	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1873	-0-	-297	-0-	67	1	1806	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1683	-0-	-297	-0-	55	1	1628	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	5	1	1583	3	N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	7	1	1481	3	N	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	9	1	1765	3	N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	9	1	1899	3	N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	10	1	2087	3	N	-0-					-0-
*06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	10	1	2075	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					5
							169	3									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					5
							192	3									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					5
							189	3									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					5
							179	3									
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					5
							182	3									
06	DLQ G-10		206	-0-	206	206	1	1	50	2	Y	-0-					5
							155	3									

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	6	1	356	2	Y	7					12
							1107	3	8	9							
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	5	1	317	2	Y	1					13
							989	3	1	9							
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	6	1	343	2	Y	2					15
							1075	3	2	9							
04	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	5	1	322	2	Y	-0-					15
							1012	3									
05	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	5	1	332	2	Y	-0-					15
							1034	3									
06	DLQ G-10		1307	-0-	1307	1307	5	1	316	2	Y	3	18	1			-0-
							983	3	3	9							

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

01	4464	X	4211	-0-	-253	-0-	21	1	4167	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	3976	X	3838	-0-	-138	-0-	19	1	3817	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4247	X	3921	-0-	-326	-0-	21	1	3900	3	Y	-0-					-0-
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	20	1	4203	3	Y	-0-					-0-
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	21	1	4281	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4068	-0-	4068	4068	20	1	4048	3	Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	145	1	6474	2	N	-0-					-0-
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	133	1	5939	2	N	-0-					-0-
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	145	1	6418	2	N	-0-					-0-
04	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	149	1	6614	2	N	-0-					-0-
05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	158	1	6427	2	N	-0-					-0-
*06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	213	1	6331	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	5091	-0-	1991	1991	857	1	4234	2	N	-0-					-0-
02	5440	X	3449	-0-	-1991	-0-	732	1	2717	2	N	-0-					-0-
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	809	1	2810	2	N	-0-					-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	782	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	804	1	2453	2	N	-0-					-0-
*06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	784	1	2801	2	N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	6	1	957	3	Y	-0-					27
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	787	3	Y	-0-					27
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					27
04	930	N	829	-0-	-101	-0-	5	1	824	3	Y	-0-					27
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-	27	1			-0-
06	DLQ G-10		878	-0-	878	878	6	1	868	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	5	1	1055	3	Y	1					5
							1	9									
02	1008	N	992	-0-	-16	-0-	5	1	987	3	Y	-0-					5
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1138	3	Y	5					10
							6	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	5	1	1089	3	Y	-0-					10
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	5	1	1084	3	Y	-0-					10
*06	DLQ G-10		992	-0-	992	992	5	1	987	3	Y	-0-	8	1			2

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	496	1	5519	2	N	-0-					-0-
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	474	1	6160	2	N	-0-					-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	524	1	6732	2	N	-0-					-0-
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	485	1	5552	2	N	-0-					-0-
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	445	1	2966	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2548	-0-	-122	-0-	408	1	2140	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1539	3	Y	4					4
							4	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1807	3	Y	7					11
							8	9									
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	12	1	2223	3	Y	-0-					11
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	9	1	1918	3	Y	-0-					11
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	10	1	2012	3	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		1906	-0-	1906	1906	9	1	1896	3	Y	1					12
							1	9									

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8091	X	7952	-0-	-139	-0-	40	1	7912	3	Y	-0-					-0-
02	7308	X	7249	-0-	-59	-0-	35	1	7214	3	Y	-0-					-0-
03	8091	X	7887	-0-	-204	-0-	41	1	7846	3	Y	-0-					-0-
04	7710	X	7629	-0-	-81	-0-	36	1	7593	3	Y	-0-					-0-
*05	8029	X	7975	-0-	-54	-0-	39	1	7936	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7593	-0-	7593	7593	38	1	7555	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

01	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	6	1	1263	3	Y	-0-					10
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	6	1	1254	3	Y	-0-					10
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	7	1	1299	3	Y	2					12
							2	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	6	1	1283	3	Y	1					13
							1	9									
05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		1289	-0-	1289	1289	6	1	1283	3	Y	-0-					13

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	11	1	2190	3	Y	-0-					-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	11	1	2347	3	Y	-0-					-0-
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	15	1	2774	3	Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	11	1	2316	3	Y	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	11	1	2211	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2351	-0-	2351	2351	12	1	2339	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	21	1	4217	3	N	-0-					-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	18	1	3730	3	N	-0-					-0-
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	22	1	4113	3	N	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	18	1	3841	3	N	-0-					-0-
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	19	1	3808	3	N	-0-					-0-
*06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	18	1	3590	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

01	620	N	418	-0-	-202	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	261	-0-	-271	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		143	-0-	143	143	1	1	142	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

01	837	N	810	-0-	-27	-0-	3	1	194	2	Y	5					5
							607	3	6	9							
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	3	1	180	2	Y	14	17	1			2
							563	3	15	9							
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	3	1	197	2	Y	2	1	1			3
							618	3	2	9							
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					3
							596	3									
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	3	1	196	2	Y	8					11
							612	3	9	9							
06	DLQ G-10		751	-0-	751	751	3	1	176	2	Y	22					33
							548	3	24	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	19	1	3795	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3653	-0-	-15	-0-	18	1	3635	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3991	-0-	-70	-0-	21	1	3970	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3880	-0-	-50	-0-	18	1	3862	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3967	-0-	-94	-0-	19	1	3948	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3803	-0-	3803	3803	19	1	3784	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2914	N	2873	-0-	-41	-0-	14	1	2859	3	Y	-0-					-0-
02	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	12	1	2546	3	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2795	-0-	-57	-0-	15	1	2780	3	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	13	1	2664	3	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2734	-0-	-87	-0-	13	1	2721	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2666	-0-	2666	2666	13	1	2653	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	26	1	1626	2	N	62	168	1			82
							5081	3	68	9							
02	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	23	1	1483	2	N	46					128
							4639	3	51	9							
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	27	1	1628	2	N	56					184
							5094	3	62	9							
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	23	1	1556	2	N	33	170	1			47
							4883	3	36	9							
05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	25	1	1603	2	N	45					92
							5005	3	50	9							
*06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	24	1	1546	2	N	39					131
							4822	3	43	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	19	1	3743	3	Y	26	36	1			-0-
							29	9									
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	15	1	3085	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	20	1	3871	3	Y	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	17	1	3614	3	Y	-0-					-0-
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	18	1	3632	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3248	-0-	3248	3248	16	1	3232	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	N	378	-0-	-180	-0-	2	1	376	3	N	-0-					-0-
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	2	1	451	3	N	-0-					-0-
03	527	N	332	-0-	-195	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	2	1	355	3	N	-0-					-0-
05	496	N	250	-0-	-246	-0-	1	1	249	3	N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	1	1	262	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

01	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	6	1	1146	3	Y	-0-					5
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	6	1	1227	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1323	3	Y	18	2	1			22
							20	9									
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	6	1	1242	3	Y	8	21	1			9
							9	9									
05	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	7	1	1335	3	Y	9	1	1			17
							10	9									
06	DLQ	G-10	1288	-0-	1288	1288	6	1	1282	3	Y	-0-					17

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	48	1	1420	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1279	-0-	-37	-0-	42	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	46	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	50	1	1473	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	51	1	1373	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	43	1	1265	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	24	1	4762	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3986	-0-	-242	-0-	19	1	3936	3	Y	28					28
							31	9									
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	26	1	4932	3	Y	1					29
							1	9									
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	22	1	4599	3	Y	-0-					29
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	23	1	4660	3	Y	1					30
							1	9									
06	DLQ	G-10	4468	-0-	4468	4468	22	1	4446	3	Y	-0-					30

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

01	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	21	1	4259	3	Y	1					20
							1	9									
02	4004	X	3798	-0-	-206	-0-	18	1	3780	3	Y	-0-					20
03	4433	X	4234	-0-	-199	-0-	22	1	4212	3	Y	-0-					20
04	4260	X	4104	-0-	-156	-0-	19	1	4085	3	Y	-0-					20
05	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	20	1	4113	3	Y	-0-					20
06	DLQ	G-10	4057	-0-	4057	4057	20	1	4037	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-					17
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	5	1	1059	3	Y	-0-					17
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1144	3	Y	-0-					17
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1087	3	Y	-0-					17
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		1074	-0-	1074	1074	5	1	1069	3	Y	-0-					17

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

01	651	N	642	-0-	-9	-0-	3	1	627	3	Y	11					13
							12	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	3	1	565	3	Y	13					26
							14	9									
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	3	1	612	3	Y	17	18	1			25
							19	9									
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	3	1	580	3	Y	11	14	1			22
							12	9									
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	3	1	556	3	Y	7	15	1			14
							8	9									
06	DLQ G-10		526	-0-	526	526	3	1	516	3	Y	6	1	1			19
							7	9									

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	1314	1	3861	2	N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	496	1	3241	2	N	-0-					-0-
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	103	1	3003	2	N	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	111	1	3248	2	N	-0-					-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	107	1	2878	2	N	-0-					-0-
*06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	108	1	3204	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

01	1178	N	983	-0-	-195	-0-	32	1	951	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	879	-0-	-185	-0-	29	1	850	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	946	-0-	-170	-0-	31	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	30	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	914	-0-	-47	-0-	33	1	881	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		871	-0-	871	871	28	1	843	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	10	1	1914	3	Y	-0-					43
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	9	1	1780	3	Y	-0-					43
03	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	9	1	1777	3	Y	-0-					43
04	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	9	1	1842	3	Y	-0-					43
05	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	9	1	1830	3	Y	-0-					43
06	DLQ	G-10	1810	-0-	1810	1810	9	1	1801	3	Y	-0-					43

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

01	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	21	1	4099	3	Y	6					23
							7	9									
02	3892	X	3795	-0-	-97	-0-	18	1	3777	3	Y	-0-					23
03	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	22	1	4127	3	Y	-0-					23
04	4170	X	3995	-0-	-175	-0-	19	1	3976	3	Y	-0-					23
05	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	20	1	3974	3	Y	-0-					23
06	DLQ	G-10	3814	-0-	3814	3814	19	1	3795	3	Y	-0-					23

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	N	-0-					-0-
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	3	1	639	3	N	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	4	1	701	3	N	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	3	1	677	3	N	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	3	1	699	3	N	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	3	1	653	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	N	668	-0-	-107	-0-	3	1	665	3	N	-0-			-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	3	1	622	3	N	-0-			-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	N	-0-			-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	N	-0-			-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	N	-0-			-0-
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	46	1	1341	2	N	-0-			-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	47	1	1369	2	N	-0-			-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1537	2	N	-0-			-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	48	1	1389	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	48	1	1281	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1091	-0-	-439	-0-	36	1	1055	2	N	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4619	X	4293	-0-	-326	-0-	21	1	4272	3	Y	-0-			-0-
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	20	1	4157	3	Y	-0-			-0-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	24	1	4596	3	Y	-0-			-0-
04	4470	X	4443	-0-	-27	-0-	21	1	4422	3	Y	-0-			-0-
05	4619	X	4575	-0-	-44	-0-	22	1	4553	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4424	-0-	4424	4424	22	1	4402	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4030	X	4024	-0-	-6	-0-	20	1	4004	3	Y	-0-			-0-
02	3640	X	3572	-0-	-68	-0-	17	1	3555	3	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	21	1	3907	3	Y	-0-			-0-
04	3900	X	3811	-0-	-89	-0-	18	1	3793	3	Y	-0-			-0-
05	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	19	1	3840	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3634	-0-	3634	3634	18	1	3616	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12617	X	11527	-0-	-1090	-0-	380	1	11147	2	N	-0-			-0-
02	11256	X	10244	-0-	-1012	-0-	337	1	9907	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	10921	-0-	-1231	-0-	361	1	10560	2	N	-0-			-0-
04	11340	X	10834	-0-	-506	-0-	359	1	10475	2	N	-0-			-0-
05	11718	X	10867	-0-	-851	-0-	390	1	10477	2	N	-0-			-0-
06	11160	X	10626	-0-	-534	-0-	346	1	10280	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	73	1	2311	3	Y	-0-			-0-
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	66	1	2098	3	Y	-0-			-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	75	1	2271	3	Y	-0-			-0-
04	2250	N	2238	-0-	-12	-0-	71	1	2167	3	Y	-0-			-0-
05	2325	N	1922	-0-	-403	-0-	57	1	1865	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2025	-0-	2025	2025	60	1	1965	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	10	1	1913	3	Y	-0-			-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	8	1	1642	3	Y	-0-			-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	8	1	1669	3	Y	-0-			-0-
05	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	8	1	1665	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1651	-0-	1651	1651	8	1	1643	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	103	1	3030	2	N	-0-					-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	90	1	2633	2	N	-0-					-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	99	1	2910	2	N	-0-					-0-
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	98	1	2866	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	98	1	2630	2	N	-0-					-0-
*06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	90	1	2667	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

01	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	123	1	3608	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3310	-0-	-106	-0-	109	1	3201	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	122	1	3563	2	N	-0-					-0-
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	127	1	3708	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3675	-0-	-45	-0-	132	1	3543	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3341	-0-	-259	-0-	109	1	3232	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	17	1	3371	3	N	-0-					-0-
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	15	1	3164	3	N	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	18	1	3456	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	16	1	3314	3	N	-0-					-0-
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	17	1	3387	3	N	-0-					-0-
*06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	16	1	3279	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

01	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	4	1	251	2	Y	-0-					-0-
							786	3									
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	4	1	248	2	Y	-0-					-0-
							775	3									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	Y	-0-					-0-
							882	3									
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	4	1	271	2	Y	13					13
							850	3	14	9							
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	4	1	271	2	Y	8					21
							845	3	9	9							
06	DLQ G-10		1171	-0-	1171	1171	4	1	266	2	Y	67					88
							827	3	74	9							

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	Y	2					17
							369	3	2	9							
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	Y	21	23	1			15
							311	3	23	9							
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	2	2	1			15
							416	3	2	9							
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	Y	-0-					15
							481	3									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	17					32
							414	3	19	9							
06	DLQ G-10		669	-0-	669	669	2	1	155	2	Y	25					57
							484	3	28	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6138	X	5834	-0-	-304	-0-	29	1	5805	3	Y	-0-					-0-
02	5488	X	5226	-0-	-262	-0-	25	1	5201	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5692	-0-	-353	-0-	30	1	5662	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5466	-0-	-354	-0-	26	1	5440	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5598	-0-	-323	-0-	27	1	5571	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5313	-0-	5313	5313	26	1	5287	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

01	2635	N	2245	-0-	-390	-0-	11	1	2233	3	Y	1					8
							1	9									
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	13	1	2649	3	Y	-0-					8
03	2666	N	2646	-0-	-20	-0-	14	1	2632	3	Y	-0-					8
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	13	1	2658	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
05	2759	N	2747	-0-	-12	-0-	13	1	2733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		2522	-0-	2522	2522	13	1	2509	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	8	1	1606	3	Y	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	7	1	1453	3	Y	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	9	1	1610	3	Y	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	7	1	1557	3	Y	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1521	-0-	1521	1521	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	9	1	1695	3	Y	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	8	1	1641	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	8	1	1644	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	7	1	1471	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	130	1	3807	2	N	-0-					-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	105	1	3076	2	N	-0-					-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	114	1	3333	2	N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	108	1	3163	2	N	-0-					-0-
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	122	1	3268	2	N	-0-					-0-
*06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	106	1	3152	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	10	1	1943	3	N	-0-			-0-
02	1792	N	1789	-0-	-3	-0-	9	1	1780	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	10	1	1940	3	N	-0-			-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	9	1	1885	3	N	-0-			-0-
05	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	9	1	1923	3	N	-0-			-0-
06	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	9	1	1763	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	6	1	1282	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	996	-0-	-180	-0-	5	1	991	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	6	1	1106	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	5	1	1085	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	5	1	1093	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	5	1	1054	3	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	52	1	1529	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1120	-0-	-280	-0-	37	1	1083	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	48	1	1397	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	48	1	1398	2	N	-0-			-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	53	1	1429	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	40	1	1190	2	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	5	1	1551	3	N	-0-			-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	3	N	-0-			-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	N	-0-			-0-
04	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	6	1	1317	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	6	1	1266	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	6	1	1274	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	28	1	5529	3	N	-0-			-0-
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	26	1	5387	3	N	-0-			-0-
03	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	31	1	5819	3	N	-0-			-0-
04	5790	X	5459	-0-	-331	-0-	26	1	5433	3	N	-0-			-0-
05	5983	X	5480	-0-	-503	-0-	27	1	5453	3	N	-0-			-0-
06	5790	X	5460	-0-	-330	-0-	27	1	5433	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	10	1	2043	3	N	-0-			-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	10	1	1970	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	9	1	1827	3	N	-0-			-0-
05	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	9	1	1879	3	N	-0-			-0-
06	1920	N	1649	-0-	-271	-0-	8	1	1641	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	8	1	1553	3	N	-0-			-0-
02	1428	N	1412	-0-	-16	-0-	7	1	1405	3	N	-0-			-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	8	1	1551	3	N	-0-			-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	7	1	1506	3	N	-0-			-0-
05	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	8	1	1521	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1190	-0-	-310	-0-	6	1	1184	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	7	1	1474	3	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1291	-0-	-53	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-			-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	8	1	1461	3	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	7	1	1424	3	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	7	1	1393	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1396	-0-	1396	1396	7	1	1389	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	15	1	3015	3	N	-0-			-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	13	1	2721	3	N	-0-			-0-
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	16	1	3093	3	N	-0-			-0-
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	14	1	2995	3	N	-0-			-0-
05	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	15	1	3005	3	N	-0-			-0-
*06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	14	1	2791	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	28	1	5659	3	N	-0-			-0-
02	5124	X	5078	-0-	-46	-0-	25	1	5053	3	N	-0-			-0-
03	5673	X	5519	-0-	-154	-0-	29	1	5490	3	N	-0-			-0-
04	5490	X	5335	-0-	-155	-0-	25	1	5310	3	N	-0-			-0-
05	5673	X	5529	-0-	-144	-0-	27	1	5502	3	N	-0-			-0-
06	5490	X	5258	-0-	-232	-0-	26	1	5232	3	N	-0-			-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	203	1	5964	2	N	-0-			-0-
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	177	1	5218	2	N	-0-			-0-
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	193	1	5655	2	N	-0-			-0-
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	186	1	5435	2	N	-0-			-0-
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	200	1	5371	2	N	-0-			-0-
*06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	172	1	5095	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4278	X	4146	-0-	-132	-0-	137	1	4009	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3744	-0-	-120	-0-	123	1	3621	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	4141	-0-	-137	-0-	137	1	4004	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	4111	-0-	-29	-0-	136	1	3975	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	149	1	4015	2	N	-0-			-0-
*06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	131	1	3893	2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	16	1	3171	3	N	-0-			-0-
02	2856	X	2819	-0-	-37	-0-	14	1	2805	3	N	-0-			-0-
03	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	16	1	3047	3	N	-0-			-0-
04	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	14	1	2955	3	N	-0-			-0-
05	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	15	1	3116	3	N	-0-			-0-
06	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	15	1	3009	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	146	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3999	-0-	-201	-0-	131	1	3868	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4409	-0-	-210	-0-	146	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4248	-0-	-72	-0-	141	1	4107	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4327	-0-	-106	-0-	155	1	4172	2	N	-0-					-0-
*06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	141	1	4179	2	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

01	3968	X	3546	-0-	-422	-0-	18	1	3528	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3126	-0-	-458	-0-	15	1	3111	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	3374	-0-	-439	-0-	18	1	3356	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3458	-0-	-112	-0-	16	1	3442	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3214	-0-	-444	-0-	16	1	3198	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	3300	-0-	-120	-0-	16	1	3284	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

01	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	21	1	4256	3	Y	-0-					-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	19	1	3922	3	Y	-0-					-0-
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	24	1	4558	3	Y	-0-					-0-
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	20	1	4299	3	Y	-0-					-0-
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	22	1	4441	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4246	-0-	4246	4246	21	1	4225	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	17	1	3328	3	N	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	14	1	2886	3	N	-0-					-0-
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	17	1	3271	3	N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	14	1	3001	3	N	-0-					-0-
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	14	1	2845	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2088	-0-	-672	-0-	10	1	2078	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	7	1	1417	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

01	1953	N	1672	-0-	-281	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	10	1	1799	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	8	1	1610	3	Y	-0-					-0-
*05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1694	-0-	1694	1694	8	1	1686	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	10	1	1911	3	Y	-0-			-0-
02	1988	N	1694	-0-	-294	-0-	8	1	1686	3	Y	-0-			-0-
03	2108	N	1699	-0-	-409	-0-	9	1	1690	3	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1363	-0-	-497	-0-	6	1	1357	3	Y	-0-			-0-
05	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	9	1	1869	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1482	-0-	1482	1482	7	1	1475	3	Y	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

01	2821	N	2708	-0-	-113	-0-	89	1	2619	2	N	-0-			-0-
02	2548	N	2157	-0-	-391	-0-	71	1	2086	2	N	-0-			-0-
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	89	1	2600	2	N	-0-			-0-
04	2610	N	1753	-0-	-857	-0-	58	1	1695	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	1499	-0-	-888	-0-	54	1	1445	2	N	-0-			-0-
06	2610	N	1464	-0-	-1146	-0-	48	1	1416	2	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

01	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	12	1	2327	3	Y	-0-			-0-
02	2156	N	2142	-0-	-14	-0-	10	1	2132	3	Y	-0-			-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	12	1	2335	3	Y	-0-			-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	Y	-0-			-0-
05	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	11	1	2312	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	2246	-0-	2246	2246	11	1	2235	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

01	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	77	1	2252	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	2054	-0-	-130	-0-	68	1	1986	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	70	1	2040	2	N	-0-			-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	76	1	2232	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3245	-0-	145	145	116	1	3129	2	N	-0-			-0-
*06	2443	N	2298	-0-	-145	-0-	75	1	2223	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

01	5673	X	5353	-0-	-320	-0-	469	1	4884	2	Y	-0-			-0-
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	476	1	4949	2	Y	-0-			-0-
03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	522	1	5309	2	Y	-0-			-0-
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	502	1	5033	2	Y	-0-			-0-
05	5859	X	5585	-0-	-274	-0-	529	1	5056	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	5227	-0-	5227	5227	490	1	4737	2	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

01	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	99	1	2897	2	Y	-0-			-0-
02	2912	X	2713	-0-	-199	-0-	89	1	2624	2	Y	-0-			-0-
03	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	99	1	2900	2	Y	-0-			-0-
04	2970	X	2917	-0-	-53	-0-	97	1	2820	2	Y	-0-			-0-
05	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	109	1	2918	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	2894	-0-	2894	2894	94	1	2800	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6007	-0-	-534	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
02	5964	X	5502	-0-	-462	-0-	27	1	Y	-0-			-0-
03	6603	X	5892	-0-	-711	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
04	6390	X	5565	-0-	-825	-0-	26	1	Y	-0-			-0-
*05	6293	X	5796	-0-	-497	-0-	28	1	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5464	-0-	5464	5464	27	1	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-			-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-			-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-			-0-
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3145	-0-	3145	3145	16	1	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	123	1	N	-0-			-0-
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	91	1	N	-0-			-0-
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	116	1	N	-0-			-0-
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-			-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	122	1	N	-0-			-0-
*06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			3
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	3	1	Y	-0-			3
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			3
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			3
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	3	1	Y	-0-			3
06	DLQ G-10		630	-0-	630	630	3	1	Y	-0-			3

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	2			2
							2	9					
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	1			3
							1	9					
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			3
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			3
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			3
06	DLQ G-10		509	-0-	509	509	3	1	Y	-0-			3

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-
02	1372	N	640	-0-	-732	-0-	22	1	N	-0-			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-			-0-
05	713	N	623	-0-	-90	-0-	28	1	N	-0-			-0-
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	28	1	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	992	N	754	-0-	-238	-0-	31	1	723	2	N	-0-			-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	29	1	962	2	N	-0-			-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	32	1	1168	2	N	-0-			-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	858	-0-	-227	-0-	33	1	825	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	835	-0-	-335	-0-	33	1	802	2	N	-0-			-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

01	3999	X	3907	-0-	-92	-0-	20	1	3887	3	N	-0-			-0-
02	3612	X	3539	-0-	-73	-0-	17	1	3522	3	N	-0-			-0-
03	3999	X	3774	-0-	-225	-0-	20	1	3754	3	N	-0-			-0-
04	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	17	1	3644	3	N	-0-			-0-
05	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	18	1	3657	3	N	-0-			-0-
06	3780	X	3377	-0-	-403	-0-	17	1	3360	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

01	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	9	1	1712	3	N	-0-			-0-
02	1596	N	1249	-0-	-347	-0-	6	1	1243	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1457	-0-	-310	-0-	8	1	1449	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	1344	-0-	-336	-0-	6	1	1338	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	7	1	1381	3	N	-0-			-0-
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	7	1	1427	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

01	4030	X	3630	-0-	-400	-0-	12	1	3618	3	N	-0-			-0-
02	3584	X	3323	-0-	-261	-0-	11	1	3312	3	N	-0-			-0-
03	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	13	1	3774	3	N	-0-			-0-
04	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	11	1	3589	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	3565	-0-	-186	-0-	12	1	3553	3	N	-0-			-0-
06	3660	X	3397	-0-	-263	-0-	17	1	3380	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	11	1	2160	3	N	-0-			-0-
02	2016	N	1949	-0-	-67	-0-	9	1	1940	3	N	-0-			-0-
03	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	11	1	2119	3	N	-0-			-0-
04	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	10	1	2051	3	N	-0-			-0-
05	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	11	1	2133	3	N	-0-			-0-
06	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	10	1	1995	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

01	4495	X	4306	-0-	-189	-0-	22	1	4284	3	N	-0-			-0-
02	3976	X	3905	-0-	-71	-0-	19	1	3886	3	N	-0-			-0-
03	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	22	1	4264	3	N	-0-			-0-
04	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	19	1	4131	3	N	-0-			-0-
05	4309	X	4218	-0-	-91	-0-	21	1	4197	3	N	-0-			-0-
06	4170	X	4099	-0-	-71	-0-	20	1	4079	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	1242	-0-	-102	-0-	6	1	1236	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	7	1	1388	3	N	-0-			-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	7	1	1381	3	N	-0-			-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1451	3	N	-0-			-0-
*06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	7	1	1383	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	19	1	3760	3	N	-0-			-0-
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	17	1	3541	3	N	-0-			-0-
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	20	1	3848	3	N	-0-			-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	17	1	3708	3	N	-0-			-0-
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	18	1	3715	3	N	-0-			-0-
*06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	18	1	3616	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	17	1	3381	3	N	-0-			-0-
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	15	1	3170	3	N	-0-			-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	19	1	3640	3	N	-0-			-0-
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	17	1	3566	3	N	-0-			-0-
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	17	1	3483	3	N	-0-			-0-
*06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	17	1	3354	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	25	1	5056	3	N	-0-			-0-
02	4732	X	4538	-0-	-194	-0-	22	1	4516	3	N	-0-			-0-
03	5239	X	5009	-0-	-230	-0-	26	1	4983	3	N	-0-			-0-
04	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	24	1	5141	3	N	-0-			-0-
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	25	1	5146	3	N	-0-			-0-
06	4920	X	4902	-0-	-18	-0-	24	1	4878	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	23	1	4598	3	N	-0-			-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	20	1	4132	3	N	-0-			-0-
03	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	24	1	4528	3	N	-0-			-0-
04	4500	X	4381	-0-	-119	-0-	20	1	4361	3	N	-0-			-0-
05	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	22	1	4391	3	N	-0-			-0-
06	4470	X	4204	-0-	-266	-0-	21	1	4183	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	N	735	-0-	-102	-0-	4	1	731	3	Y	-0-			-0-
02	756	N	631	-0-	-125	-0-	3	1	628	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	579	-0-	-258	-0-	3	1	576	3	Y	-0-			-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-			-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	4	1	829	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		796	-0-	796	796	4	1	792	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4743	X	4526	-0-	-217	-0-	23	1	4503	3	Y	-0-			-0-
02	4340	X	4064	-0-	-276	-0-	20	1	4044	3	Y	-0-			-0-
03	4805	X	4655	-0-	-150	-0-	24	1	4631	3	Y	-0-			-0-
04	4650	X	4360	-0-	-290	-0-	20	1	4340	3	Y	-0-			-0-
05	4619	X	4362	-0-	-257	-0-	21	1	4341	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4183	-0-	4183	4183	21	1	4162	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	27	1	5363	3	Y	-0-					-0-
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	24	1	4840	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	28	1	5366	3	Y	-0-					-0-
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	24	1	5177	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5333	-0-	-30	-0-	26	1	5307	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5132	-0-	5132	5132	25	1	5107	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5394	X	5081	-0-	-313	-0-	25	1	5056	3	Y	-0-					-0-
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	24	1	4930	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5330	-0-	-64	-0-	28	1	5302	3	Y	-0-					-0-
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	25	1	5218	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5268	-0-	-126	-0-	26	1	5242	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5101	-0-	5101	5101	25	1	5076	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6076	X	5831	-0-	-245	-0-	29	1	5802	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	5336	-0-	-96	-0-	26	1	5310	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5852	-0-	-162	-0-	31	1	5821	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5700	-0-	-120	-0-	27	1	5673	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5856	-0-	-158	-0-	29	1	5827	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5615	-0-	5615	5615	28	1	5587	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	20	1	3933	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3613	-0-	-111	-0-	18	1	3595	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	21	1	3941	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3824	-0-	-106	-0-	18	1	3806	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3886	-0-	-113	-0-	19	1	3867	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3738	-0-	3738	3738	19	1	3719	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5797	X	5637	-0-	-160	-0-	28	1	5609	3	N	-0-					-0-
02	5208	X	5089	-0-	-119	-0-	25	1	5064	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5566	-0-	-200	-0-	29	1	5537	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5367	-0-	-153	-0-	25	1	5342	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	5479	-0-	-163	-0-	27	1	5452	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	5278	-0-	-182	-0-	26	1	5252	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

01	5239	X	4966	-0-	-273	-0-	25	1	4935	3	Y	5					5
							6	9									
02	4704	X	4501	-0-	-203	-0-	22	1	4470	3	Y	8					13
							9	9									
03	5208	X	4833	-0-	-375	-0-	25	1	4806	3	Y	2					15
							2	9									
04	5010	X	4584	-0-	-426	-0-	21	1	4563	3	Y	-0-					15
05	4991	X	4670	-0-	-321	-0-	23	1	4629	3	Y	16					31
							18	9									
06	DLQ	G-10	4669	-0-	4669	4669	23	1	4646	3	Y	-0-					31

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

01	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	10	1	2025	3	Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	9	1	1841	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	11	1	2030	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	9	1	1946	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	10	1	1953	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1877	-0-	1877	1877	9	1	1868	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

01	8618	X	7348	-0-	-1270	-0-	242	1	7106	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6878	-0-	-794	-0-	226	1	6652	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7320	-0-	-895	-0-	242	1	7078	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7053	-0-	-717	-0-	234	1	6819	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7229	-0-	-583	-0-	259	1	6970	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6766	-0-	-614	-0-	221	1	6545	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

01	5332	X	5117	-0-	-215	-0-	169	1	4948	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4701	-0-	-87	-0-	155	1	4546	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4835	-0-	-404	-0-	160	1	4675	2	N	-0-					-0-
04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	173	1	5045	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5032	-0-	-176	-0-	181	1	4851	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4427	-0-	-613	-0-	144	1	4283	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	11	1	2134	3	Y	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	10	1	1947	3	Y	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	12	1	2177	3	Y	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	10	1	2132	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	11	1	2157	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2157	-0-	2157	2157	11	1	2146	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	11	1	2212	3	Y	30					119
							33	9									
02	2044	N	1999	-0-	-45	-0-	10	1	1967	3	Y	20					139
							22	9									
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	11	1	2149	3	Y	61	172	1			28
							67	9									
04	2190	N	2074	-0-	-116	-0-	10	1	2041	3	Y	21					49
							23	9									
05	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	10	1	2088	3	Y	10	46	1			13
							11	9									
06	DLQ	G-10	1968	-0-	1968	1968	10	1	1952	3	Y	5	3	1			15
							6	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	141	1	4144	2	N	-0-					-0-
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	125	1	3670	2	N	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	136	1	3978	2	N	-0-					-0-
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	131	1	3834	2	N	-0-					-0-
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	145	1	3888	2	N	-0-					-0-
*06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	124	1	3686	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	13	1	2592	3	Y	2					9
							2	9									
02	2380	N	2292	-0-	-88	-0-	11	1	2269	3	Y	11					20
							12	9									
03	2635	N	2406	-0-	-229	-0-	13	1	2393	3	Y	-0-					20
*04	2520	N	2497	-0-	-23	-0-	12	1	2474	3	Y	10					30
							11	9									
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	13	1	2662	3	Y	-0-	30	1			-0-
06	DLQ	G-10	2799	-0-	2799	2799	14	1	2783	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	11	1	2106	3	Y	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	9	1	1836	3	Y	-0-					-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	11	1	1996	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	9	1	1937	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1940	-0-	1940	1940	10	1	1930	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4557	X	4554	-0-	-3	-0-	150	1	4404	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3927	-0-	-189	-0-	129	1	3798	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4163	-0-	-394	-0-	138	1	4025	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3992	-0-	-418	-0-	132	1	3860	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4044	-0-	-513	-0-	145	1	3899	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3855	-0-	-555	-0-	126	1	3729	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	4	1	793	3	Y	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	5	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	4	1	846	3	Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	4	1	812	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	817	-0-	817	817	4	1	813	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3534	X	3480	-0-	-54	-0-	17	1	3463	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	3171	-0-	-21	-0-	15	1	3156	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	18	1	3451	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3351	-0-	-69	-0-	16	1	3335	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3427	-0-	-76	-0-	17	1	3410	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3307	-0-	3307	3307	16	1	3291	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	17	1	3339	3	N	-0-					-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	15	1	3082	3	N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	18	1	3364	3	N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	15	1	3256	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	16	1	3332	3	N	-0-					-0-
*06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	16	1	3219	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	164	1	4815	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4406	-0-	-242	-0-	145	1	4261	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4857	-0-	-258	-0-	161	1	4696	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4826	-0-	-4	-0-	160	1	4666	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4941	-0-	-50	-0-	177	1	4764	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4703	-0-	4703	4703	153	1	4550	2	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5549	X	37	-0-	-5512	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	8	-0-	-5004	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	1119	-0-	-4430	-0-	37	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	3587	-0-	-1783	-0-	119	1	3468	2	N	-0-					-0-
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	173	1	4659	2	N	-0-					-0-
*06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	172	1	5114	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	12	1	2380	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2129	-0-	-83	-0-	10	1	2119	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	12	1	2283	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	10	1	2209	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	11	1	2198	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2140	-0-	2140	2140	11	1	2129	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2356	N	2288	-0-	-68	-0-	11	1	2277	3	N	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	10	1	2074	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	12	1	2205	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	10	1	2197	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	11	1	2217	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	11	1	2112	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4185	X	3842	-0-	-343	-0-	127	1	3715	2	N	-0-					-0-
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	122	1	3585	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	4027	-0-	-65	-0-	133	1	3894	2	N	-0-					-0-
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	144	1	4199	2	N	-0-					-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	148	1	3988	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3859	-0-	-101	-0-	126	1	3733	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	X	1596	-0-	-616	-0-	8	1	1588	3	N	-0-					-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	916	1	3249	3	N	-0-					-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	887	1	3512	3	N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	24	1	4900	3	N	-0-					-0-
*06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	359	1	8131	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	22	1	4427	3	N	-0-					-0-
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	20	1	4181	3	N	-0-					-0-
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	24	1	4538	3	N	-0-					-0-
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	21	1	4405	3	N	-0-					-0-
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	22	1	4424	3	N	-0-					-0-
*06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	21	1	4229	3	N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1361	3	6	9	Y	5					26
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1270	3	33	9	Y	30	35	1			21
03	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	977	3	34	9	Y	31	3	1			49
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1388	3	15	9	Y	14					63
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	3	12	9	Y	11	53	1			21
06	DLQ G-10		1380	-0-	1380	1380	1362	3	18	9	Y	16	3	1			34

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

01	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	18 22	1 9	3537	3	Y	20					59
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	16 74	1 9	3284	3	Y	67					126
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	19 54	1 9	3618	3	Y	49					175
04	3570	X	3558	-0-	-12	-0-	16 57	1 9	3485	3	Y	52	55	1			172
05	3689	X	3660	-0-	-29	-0-	18 37	1 9	3605	3	Y	34					206
06	DLQ G-10		3505	-0-	3505	3505	17 26	1 9	3462	3	Y	24	184	1			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	4	1	701	3	Y	-0-					8
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	600	3	Y	-0-					8
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	Y	19					27
							21	9									
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	3	1	583	3	Y	12					39
							13	9									
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	1	40	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		579	-0-	579	579	3	1	563	3	Y	12	2	1			10
							13	9									

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

01	651	N	479	-0-	-172	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	Y	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		632	-0-	632	632	50	1	582	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	74	1	1239	2	Y	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	76	1	1291	2	Y	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	84	1	1390	2	Y	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	Y	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	78	1	1196	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	97	1	1129	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	109	1	1834	2	Y	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	94	1	1592	2	Y	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	118	1	1962	2	Y	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	113	1	1881	2	Y	-0-					-0-
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	120	1	1851	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1901	-0-	1901	1901	150	1	1751	2	Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

01	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	66	1	1675	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	50	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1715	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	70	1	1468	2	N	-0-					-0-
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1525	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	230	1	6165	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5477	-0-	-11	-0-	189	1	5288	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5824	-0-	-252	-0-	202	1	5622	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5453	-0-	-427	-0-	260	1	5193	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5610	-0-	-466	-0-	253	1	5357	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5314	-0-	-566	-0-	242	1	5072	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	159	1	4339	2	N	-0-					-0-
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	138	1	3750	2	N	-0-					-0-
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	158	1	4295	2	N	-0-					-0-
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	204	1	3983	2	N	-0-					-0-
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	192	1	4286	2	N	-0-					-0-
*06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	186	1	4026	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	119	1	2989	2	N	-0-					-0-
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	87	1	2569	2	N	-0-					-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	99	1	3070	2	N	-0-					-0-
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	140	1	2675	2	N	-0-					-0-
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	129	1	2668	2	N	-0-					-0-
*06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	183	1	3858	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	17	1	3392	3	N	-0-					-0-
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	15	1	3063	3	N	-0-					-0-
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	18	1	3378	3	N	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	15	1	3274	3	N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	16	1	3313	3	N	-0-					-0-
*06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	16	1	3222	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	951	3	22	9	Y	20					20
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	902	3	4	9	Y	4	18	1			6
05	961	N	699	-0-	-262	-0-	691	3	8	9	Y	7	1	1			12
06	DLQ G-10		969	-0-	969	969	960	3	9	9	Y	8					20

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1195	3	7	9	Y	6					6
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1223	3	40	9	Y	36	41	1			1
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1262	3	24	9	Y	22	3	1			20
04	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1151	3	8	9	Y	7	20	1			7
05	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1145	3	9	9	Y	8	1	1			14
06	DLQ G-10		1161	-0-	1161	1161	1152	3	9	9	Y	8					22

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	148	1	4331	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3968	-0-	-64	-0-	130	1	3838	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4337	-0-	-96	-0-	143	1	4194	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4197	-0-	-123	-0-	139	1	4058	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4341	-0-	-123	-0-	156	1	4185	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4160	-0-	-160	-0-	136	1	4024	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	106	1	3112	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2847	-0-	-65	-0-	94	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	102	1	2975	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	99	1	2898	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	112	1	2995	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2901	-0-	-219	-0-	95	1	2806	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6138	X	5795	-0-	-343	-0-	29	1	5766	3	Y	-0-					20
02	5432	X	5193	-0-	-239	-0-	25	1	5144	3	Y	22	42	1			-0-
							24	9									
03	5983	X	5288	-0-	-695	-0-	28	1	5256	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	5790	X	5229	-0-	-561	-0-	24	1	5205	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5543	-0-	-347	-0-	27	1	5516	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5418	-0-	5418	5418	27	1	5391	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3038	X	607	-0-	-2431	-0-	3	1	604	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	41	-0-	-2619	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	322	-0-	-2623	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	112	-0-	-2738	-0-	1	1	111	3	N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	N	-0-					-0-
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	763	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	87	1	2550	2	N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	81	1	2385	2	N	-0-					-0-
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	89	1	2611	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2500	-0-	-50	-0-	83	1	2417	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2522	-0-	-206	-0-	91	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2503	-0-	-107	-0-	82	1	2421	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4991	X	4787	-0-	-204	-0-	158	1	4629	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4451	-0-	-57	-0-	146	1	4305	2	N	-0-					-0-
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	165	1	4829	2	N	-0-					-0-
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	171	1	5001	2	N	-0-					-0-
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	194	1	5202	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4665	-0-	-165	-0-	152	1	4513	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	8	1	1541	3	Y	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	9	1	1684	3	Y	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	8	1	1643	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	8	1	1685	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1601	-0-	1601	1601	8	1	1593	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	8	1	1627	3	Y	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	7	1	1450	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	7	1	1541	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	8	1	1562	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	7	1	1492	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	X	2121	-0-	-979	-0-	11	1	2110	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	1897	-0-	-679	-0-	9	1	1888	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	1900	-0-	-332	-0-	10	1	1890	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1752	-0-	-288	-0-	8	1	1744	3	N	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	10	1	2128	3	N	-0-					-0-
*06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	11	1	2133	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7843	X	7248	-0-	-595	-0-	239	1	7009	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6177	-0-	-851	-0-	203	1	5974	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6804	-0-	-822	-0-	225	1	6579	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6970	-0-	-290	-0-	231	1	6739	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7158	-0-	-344	-0-	257	1	6901	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6860	-0-	-160	-0-	224	1	6636	2	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	9	1	1724	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1568	-0-	-28	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	9	1	1707	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	8	1	1647	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	8	1	1657	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	8	1	1597	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	173	1	5091	2	N	-0-					-0-
02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	161	1	4732	2	N	-0-					-0-
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	181	1	5294	2	N	-0-					-0-
04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	191	1	5565	2	N	-0-					-0-
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	207	1	5562	2	N	-0-					-0-
*06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	176	1	5213	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6014	X	4006	-0-	-2008	-0-	20	1	3986	3	Y	-0-					-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	3	Y	-0-					-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	21	1	3990	3	Y	-0-					-0-
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	14	1	2975	3	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2494	-0-	-17	-0-	12	1	2482	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	12	1	2402	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	20	1	4038	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3874	-0-	-46	-0-	19	1	3855	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	21	1	3984	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3885	-0-	-135	-0-	18	1	3867	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	20	1	4029	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3736	-0-	-404	-0-	19	1	3717	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	6	1	1104	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	6	1	1060	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	5	1	1021	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	5	1	1058	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	5	1	1004	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	188	1	5518	2	N	-0-					-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	164	1	4837	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	173	1	5066	2	N	-0-					-0-
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	160	1	4669	2	N	-0-					-0-
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	181	1	4876	2	N	-0-					-0-
*06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	158	1	4687	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	9	1	1827	3	Y	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	8	1	1708	3	Y	7					7
							8	9									
03	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	10	1	1845	3	Y	-0-					7
04	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	8	1	1750	3	Y	-0-					7
05	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	9	1	1788	3	Y	1					8
							1	9									
06	DLQ G-10		1723	-0-	1723	1723	9	1	1712	3	Y	2					10
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	10	1	1903	3	Y	17	44	1			-0-
							19	9									
02	1792	N	1734	-0-	-58	-0-	8	1	1723	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	10	1	1871	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	9	1	1810	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	9	1	1845	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1802	-0-	1802	1802	9	1	1793	3	Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	153	1	4484	2	N	-0-					-0-
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	134	1	3944	2	N	-0-					-0-
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	146	1	4260	2	N	-0-					-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	141	1	4122	2	N	-0-					-0-
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	156	1	4200	2	N	-0-					-0-
*06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	134	1	3975	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4092	X	3994	-0-	-98	-0-	132	1	3862	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3581	-0-	-143	-0-	118	1	3463	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	129	1	3778	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3884	-0-	-106	-0-	129	1	3755	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	140	1	3761	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3737	-0-	-133	-0-	122	1	3615	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2387	X	1305	-0-	-1082	-0-	43	1	1262	2	N	-0-					-0-
*02	2156	X	1724	-0-	-432	-0-	57	1	1667	2	N	-0-					-0-
*03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	91	1	2676	2	N	-0-					-0-
*04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	86	1	2506	2	N	-0-					-0-
*05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	94	1	2525	2	N	-0-					-0-
*06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	80	1	2373	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	171	1	5027	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4511	-0-	-501	-0-	148	1	4363	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4752	-0-	-673	-0-	157	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4616	-0-	-634	-0-	153	1	4463	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4838	-0-	-494	-0-	174	1	4664	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4697	-0-	-343	-0-	153	1	4544	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	128	1	3754	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3533	-0-	-135	-0-	116	1	3417	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	127	1	3724	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3681	-0-	-189	-0-	122	1	3559	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3806	-0-	-193	-0-	137	1	3669	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3765	-0-	-15	-0-	123	1	3642	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	991	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	894	-0-	-226	-0-	29	1	865	2	N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	43	1	1255	2	N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	43	1	1242	2	N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	46	1	1224	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	41	1	1204	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	172	-0-	-293	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					15
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					15
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					15
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	3	Y	-0-					15
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	2	1	445	3	Y	-0-					15
06	DLQ	G-10	415	-0-	415	415	2	1	413	3	Y	-0-					15

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	21	1	4230	3	N	-0-					-0-
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	19	1	3854	3	N	-0-					-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	22	1	4228	3	N	-0-					-0-
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	19	1	4086	3	N	-0-					-0-
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	20	1	4161	3	N	-0-					-0-
*06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	19	1	3880	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	10	1	1940	3	Y	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	9	1	1757	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	10	1	1874	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	8	1	1615	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	9	1	1887	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1898	-0-	1898	1898	9	1	1889	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	16	1	3232	3	Y	-0-					-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	15	1	3031	3	Y	-0-					-0-
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	17	1	3281	3	Y	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	15	1	3152	3	Y	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	16	1	3237	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3160	-0-	3160	3160	16	1	3144	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	14	1	2789	3	Y	-0-					-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	12	1	2398	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	14	1	2614	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2516	-0-	-64	-0-	12	1	2504	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	13	1	2545	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2457	-0-	2457	2457	12	1	2445	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6045	X	5877	-0-	-168	-0-	29	1	5848	3	Y	-0-					-0-
02	5460	X	5323	-0-	-137	-0-	26	1	5297	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5814	-0-	-231	-0-	30	1	5784	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5673	-0-	-87	-0-	27	1	5646	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5697	-0-	-193	-0-	28	1	5669	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5416	-0-	5416	5416	27	1	5389	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4123	X	4059	-0-	-64	-0-	20	1	4039	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3655	-0-	-41	-0-	18	1	3637	3	N	-0-					-0-
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	22	1	4106	3	N	-0-					-0-
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	18	1	3924	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3873	-0-	-188	-0-	19	1	3854	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3755	-0-	-235	-0-	19	1	3736	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	28	1	5651	3	N	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	23	1	4620	3	N	-0-					-0-
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	20	1	3761	3	N	-0-					-0-
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	25	1	5372	3	N	-0-					-0-
05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	27	1	5469	3	N	-0-					-0-
*06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	25	1	5002	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8463	X	8091	-0-	-372	-0-	40	1	8039	3	Y	11					25
							12	9									
02	7532	X	7371	-0-	-161	-0-	36	1	7316	3	Y	17					42
							19	9									
03	8339	X	8080	-0-	-259	-0-	42	1	7993	3	Y	41					83
							45	9									
04	8040	X	7779	-0-	-261	-0-	36	1	7718	3	Y	23					106
							25	9									
05	8153	X	7930	-0-	-223	-0-	39	1	7885	3	Y	5					111
							6	9									
06	DLQ G-10		7676	-0-	7676	7676	38	1	7619	3	Y	17					128
							19	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

01	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	207	1	6067	2	N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	175	1	5140	2	N	-0-					-0-
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	155	1	4548	2	N	-0-					-0-
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	181	1	5291	2	N	-0-					-0-
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	193	1	5176	2	N	-0-					-0-
*06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	162	1	4806	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

01	2263	N	1999	-0-	-264	-0-	10	1	1989	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1942	-0-	-46	-0-	9	1	1933	3	Y	-0-					-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	12	1	2187	3	Y	-0-					-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	10	1	2122	3	Y	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	11	1	2155	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1950	-0-	1950	1950	10	1	1940	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

01	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	22	1	4422	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	4011	-0-	-21	-0-	19	1	3992	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4382	-0-	-82	-0-	23	1	4359	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4238	-0-	-82	-0-	20	1	4218	3	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	21	1	4285	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4173	-0-	4173	4173	21	1	4152	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

01	2945	N	2559	-0-	-386	-0-	13	1	2546	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	2233	-0-	-231	-0-	11	1	2222	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2380	-0-	-255	-0-	13	1	2367	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2282	-0-	-208	-0-	11	1	2271	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2206	-0-	-274	-0-	11	1	2195	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2103	-0-	-207	-0-	10	1	2093	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

01	4526	X	4245	-0-	-281	-0-	140	1	4105	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3905	-0-	-127	-0-	128	1	3777	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4278	-0-	-155	-0-	141	1	4137	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4099	-0-	-191	-0-	136	1	3963	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4271	-0-	-100	-0-	153	1	4118	2	N	-0-					-0-
*06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	143	1	4243	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	173	-0-	-261	-0-	1	1	172	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	163	-0-	-145	-0-	1	1	162	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	1	1	227	3	Y	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	3	Y	-0-			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		318	-0-	318	318	2	1	316	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	16	1	3107	3	N	-0-			-0-
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	13	1	2747	3	N	-0-			-0-
03	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	16	1	3002	3	N	-0-			-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	14	1	2892	3	N	-0-			-0-
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	14	1	2942	3	N	-0-			-0-
*06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	14	1	2846	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	5	1	983	3	N	-0-			-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	4	1	895	3	N	-0-			-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	5	1	1006	3	N	-0-			-0-
04	960	N	897	-0-	-63	-0-	4	1	893	3	N	-0-			-0-
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	5	1	910	3	N	-0-			-0-
06	990	N	901	-0-	-89	-0-	5	1	896	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	17	1	3362	3	N	-0-			-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	16	1	3188	3	N	-0-			-0-
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	19	1	3584	3	N	-0-			-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	17	1	3541	3	N	-0-			-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	14	1	2907	3	N	-0-			-0-
*06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	15	1	2947	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

01	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	16	1	3227	3	Y	-0-			-0-
02	3080	X	2998	-0-	-82	-0-	15	1	2983	3	Y	-0-			-0-
03	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	17	1	3289	3	Y	-0-			-0-
04	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	15	1	3134	3	Y	-0-			-0-
05	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	16	1	3172	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3069	-0-	3069	3069	15	1	3054	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	19	1	3811	3	Y	-0-			-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	17	1	3456	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	19	1	3686	3	Y	-0-			-0-
04	3600	X	3561	-0-	-39	-0-	17	1	3544	3	Y	-0-			-0-
05	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	18	1	3620	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3534	-0-	3534	3534	18	1	3516	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	16	1	3238	3	Y	-0-			-0-
02	3080	X	3016	-0-	-64	-0-	15	1	3001	3	Y	-0-			-0-
03	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	18	1	3339	3	Y	-0-			-0-
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	15	1	3249	3	Y	-0-			-0-
05	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	16	1	3260	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3196	-0-	3196	3196	16	1	3180	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5	1	989	3	N	-0-			-0-
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	5	1	917	3	N	-0-			-0-
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	5	1	965	3	N	-0-			-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	4	1	917	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	5	1	933	3	N	-0-			-0-
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	5	1	912	3	N	-0-			-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

01	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	288	1	2901	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2901	-0-	-11	-0-	260	1	2641	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2549	-0-	-551	-0-	420	1	2129	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	3063	-0-	-27	-0-	579	1	2484	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2123	-0-	-1101	-0-	635	1	1488	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2135	-0-	-985	-0-	613	1	1522	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

01	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	7	1	1340	3	N	-0-			-0-
02	1232	N	1226	-0-	-6	-0-	6	1	1220	3	N	-0-			-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	7	1	1339	3	N	-0-			-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	6	1	1290	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	5	1	1034	3	N	-0-			-0-
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	10	1	2064	3	Y	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	3	Y	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	11	1	2070	3	Y	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	10	1	2021	3	Y	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1984	-0-	1984	1984	10	1	1974	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	11	1	2163	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2103	-0-	-25	-0-	10	1	2093	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	12	1	2197	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1815	-0-	-285	-0-	9	1	1806	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2098	-0-	-227	-0-	10	1	2088	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1568	-0-	-562	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-					3
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	7	1	1500	3	Y	5					8
							6	9									
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	9	1	1637	3	Y	-0-					8
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-					8
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	1645	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1599	-0-	1599	1599	8	1	1591	3	Y	-0-					8

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	10	1	1964	3	Y	23					45
							25	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	8	1	1714	3	Y	14	57	1			2
							15	9									
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	10	1	1887	3	Y	23	5	1			20
							25	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	Y	14					34
							15	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	9	1	1874	3	Y	7	38	1			3
							8	9									
06	DLQ G-10		1676	-0-	1676	1676	8	1	1648	3	Y	18	2	1			19
							20	9									

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	119	1	3486	2	N	-0-					-0-
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	98	1	2880	2	N	-0-					-0-
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	116	1	3379	2	N	-0-					-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	106	1	3107	2	N	-0-					-0-
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	104	1	2805	2	N	-0-					-0-
*06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	85	1	2526	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5425	X	5261	-0-	-164	-0-	26	1	5235	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4841	-0-	-31	-0-	23	1	4818	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5304	-0-	-90	-0-	28	1	5276	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5098	-0-	-122	-0-	24	1	5074	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5320	-0-	-43	-0-	26	1	5294	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5088	-0-	5088	5088	25	1	5063	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4185	X	4126	-0-	-59	-0-	21	1	4105	3	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3726	-0-	-26	-0-	18	1	3708	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4091	-0-	-63	-0-	21	1	4070	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3960	-0-	-60	-0-	19	1	3941	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	20	1	4026	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	DLQ G-10		3890	-0-	3890	3890	19	1	3870	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	224	1	68	3	Y	10	2	1			33
							11	9									
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					33
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					33
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	30	1			3
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*04	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2017 - PLUGGED 04/13/17

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	4	1	693	3	N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	3	1	694	3	N	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	4	1	732	3	N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	N	-0-					-0-
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	4	1	768	3	N	-0-					-0-
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5611	X	5211	-0-	-400	-0-	26	1	5185	3	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4689	-0-	-267	-0-	23	1	4666	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5134	-0-	-291	-0-	27	1	5107	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	4886	-0-	-364	-0-	23	1	4863	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4949	-0-	-383	-0-	24	1	4925	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4695	-0-	4695	4695	23	1	4672	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	227	1	6662	2	N	-0-					-0-
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	201	1	5925	2	N	-0-					-0-
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	220	1	6437	2	N	-0-					-0-
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	212	1	6203	2	N	-0-					-0-
05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	238	1	6407	2	N	-0-					-0-
*06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	208	1	6185	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	899	N	879	-0-	-20	-0-	29	1	850	2	N	-0-					-0-
02	868	N	769	-0-	-99	-0-	25	1	744	2	N	-0-					-0-
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	30	1	876	2	N	-0-					-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	27	1	780	2	N	-0-					-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	30	1	793	2	N	-0-					-0-
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	29	1	869	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	101	1	2975	2	N	-0-					-0-
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	89	1	2615	2	N	-0-					-0-
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	96	1	2808	2	N	-0-					-0-
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	92	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	102	1	2731	2	N	-0-					-0-
*06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	88	1	2602	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

01	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	106	1	3118	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2894	-0-	-102	-0-	95	1	2799	2	N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	114	1	3324	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	102	1	2981	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	111	1	2981	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2974	-0-	-356	-0-	97	1	2877	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	141	1	4140	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3731	-0-	-21	-0-	123	1	3608	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4038	-0-	-209	-0-	133	1	3905	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3926	-0-	-184	-0-	130	1	3796	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	145	1	3903	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3843	-0-	-267	-0-	125	1	3718	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

01	5487	X	5280	-0-	-207	-0-	26	1	5254	3	Y	-0-					-0-
02	4900	X	4870	-0-	-30	-0-	24	1	4846	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5372	-0-	-53	-0-	28	1	5344	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5229	-0-	-21	-0-	24	1	5205	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5299	-0-	-95	-0-	26	1	5273	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5125	-0-	5125	5125	25	1	5100	3	Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

01	3100	N	3102	-0-	2	2	112	1	2990	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2853	-0-	53	55	95	1	2758	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3643	-0-	543	598	125	1	3518	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2583	-0-	-417	181	123	1	2460	2	N	-0-					-0-
05	3527	X	3346	-0-	-181	-0-	147	1	3199	2	N	-0-					-0-
*06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	146	1	3108	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4154	X	3928	-0-	-226	-0-	129	1	3799	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3487	-0-	-265	-0-	115	1	3372	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	126	1	3680	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3704	-0-	-226	-0-	123	1	3581	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3774	-0-	-287	-0-	135	1	3639	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3627	-0-	-183	-0-	118	1	3509	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	5	1	1043	3	Y	-0-					3
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	2					5
							2	9									
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	5	1	896	3	Y	3					8
							3	9									
04	990	N	893	-0-	-97	-0-	4	1	881	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	4	1	905	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		956	-0-	956	956	5	1	951	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	8	1	1606	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	1484	N	1459	-0-	-25	-0-	7	1	1450	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	7	1	1533	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	8	1	1562	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	2	1	365	3	Y	13					60
							14	9									
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					60
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					60
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	Y	18					78
							20	9									
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	3	71	1			10
							3	9									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	13	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6355	X	6243	-0-	-112	-0-	31	1	6212	3	Y	-0-					-0-
02	5740	X	5687	-0-	-53	-0-	28	1	5659	3	Y	-0-					-0-
03	6355	X	6220	-0-	-135	-0-	33	1	6187	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	6022	-0-	-128	-0-	28	1	5994	3	Y	-0-					-0-
05	6293	X	6109	-0-	-184	-0-	30	1	6079	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5892	-0-	5892	5892	29	1	5863	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	30	1	5909	3	N	-0-					-0-
02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	25	1	5126	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5545	-0-	-128	-0-	29	1	5516	3	N	-0-					-0-
04	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	26	1	5542	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	27	1	5520	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5354	-0-	-136	-0-	27	1	5327	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	76	1	2239	2	Y	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	66	1	1949	2	Y	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	74	1	2171	2	Y	-0-					-0-
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	96	1	2794	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3174	-0-	74	74	114	1	3060	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3232	-0-	3232	3306	105	1	3127	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	11	1	2256	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	11	1	2224	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	13	1	2472	3	Y	-0-					2
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	11	1	2375	3	Y	3					5
							3	9									
05	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	12	1	2380	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2214	-0-	2214	2214	11	1	2200	3	Y	3					8
							3	9									

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	242	1	7116	2	N	-0-					-0-
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	214	1	6298	2	N	-0-					-0-
03	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	232	1	6790	2	N	-0-					-0-
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	223	1	6516	2	N	-0-					-0-
05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	246	1	6603	2	N	-0-					-0-
*06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	213	1	6326	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	33	1	6619	3	N	-0-					-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	29	1	5877	3	N	-0-					-0-
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	34	1	6373	3	N	-0-					-0-
04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	29	1	6232	3	N	-0-					-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	31	1	6204	3	N	-0-					-0-
*06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	29	1	5904	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4492	X	3486	-0-	-1006	-0-	17	1	3469	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2394	-0-	-350	-0-	12	1	2382	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2449	-0-	-491	-0-	11	1	2438	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2546	-0-	-492	-0-	12	1	2534	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2147	-0-	2147	2147	11	1	2136	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	77	1	2253	2	N	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	65	1	1910	2	N	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	66	1	1919	2	N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	57	1	1664	2	N	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	52	1	1399	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	42	1	1256	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	8	1	1596	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1449	-0-	-7	-0-	7	1	1438	3	Y	4					4
							4	9									
03	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	8	1	1573	3	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
04	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	7	1	1485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	7	1	1493	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	7	1	1439	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	85	1	2488	2	N	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	73	1	2144	2	N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	77	1	2257	2	N	-0-					-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	80	1	2335	2	N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	75	1	2013	2	N	-0-					-0-
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	61	1	1806	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2883	X	2523	-0-	-360	-0-	83	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	77	1	2257	2	N	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	81	1	2363	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	76	1	2213	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2309	-0-	-264	-0-	83	1	2226	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2191	-0-	-179	-0-	71	1	2120	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	25	1	4972	3	Y	-0-					-0-
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	21	1	4309	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4687	-0-	-25	-0-	25	1	4662	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4359	-0-	-201	-0-	20	1	4339	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	22	1	4419	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4416	-0-	4416	4416	22	1	4394	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6603	X	6466	-0-	-137	-0-	32	1	6434	3	Y	-0-					-0-
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	29	1	6022	3	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6178	-0-	-425	-0-	32	1	6146	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	5811	-0-	-579	-0-	27	1	5784	3	Y	-0-					-0-
05	6603	X	6001	-0-	-602	-0-	29	1	5972	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5724	-0-	5724	5724	28	1	5696	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	173	1	5073	2	N	-0-					-0-
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	156	1	4590	2	N	-0-					-0-
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	174	1	5086	2	N	-0-					-0-
04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	166	1	4855	2	N	-0-					-0-
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	184	1	4957	2	N	-0-					-0-
*06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	162	1	4810	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3999	X	3348	-0-	-651	-0-	110	1	3238	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3172	-0-	-384	-0-	104	1	3068	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3406	-0-	-376	-0-	113	1	3293	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3244	-0-	-356	-0-	107	1	3137	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2962	-0-	-634	-0-	106	1	2856	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3070	-0-	-320	-0-	100	1	2970	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	45	1	1316	2	N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	41	1	1207	2	N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	45	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	43	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	43	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	35	1	1025	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					20
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					20
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	880	3	68	9	Y	62					82
04	900	N	801	-0-	-99	-0-	801	3			Y	-0-	53	1			29
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	965	3	10	9	Y	9	5	1			33
06	DLQ G-10		917	-0-	917	917	913	3	4	9	Y	4					37

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1442	3	62	9	Y	56					56
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1378	3	9	9	Y	8	54	1			10
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	3	17	9	Y	15	3	1			22
06	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	1578	3	22	9	Y	20					42

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					5
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	772	3	42	9	Y	38	42	1			1
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	811	3	17	9	Y	15	4	1			12
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	3	6	9	Y	5					17
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	907	3	3	9	Y	3					20
06	DLQ G-10		872	-0-	872	872	861	3	11	9	Y	10					30

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

01	4867	X	4829	-0-	-38	-0-	24	1	4805	3	Y	-0-					-0-
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	22	1	4505	3	Y	-0-					-0-
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	26	1	4884	3	Y	-0-					-0-
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	22	1	4738	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4838	-0-	-29	-0-	24	1	4814	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4667	-0-	4667	4667	23	1	4644	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	118	1	1993	2	Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	97	1	1649	2	Y	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	108	1	1794	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	102	1	1694	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	107	1	1654	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1715	-0-	1715	1715	136	1	1579	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2697	X	317	-0-	-2380	-0-	11	1	306	2	N	-0-			-0-
02	2044	X	3	-0-	-2041	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	131	1	991	2	N	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	448	1	650	2	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	10	1	2025	3	Y	-0-			-0-
02	1932	N	1912	-0-	-20	-0-	9	1	1903	3	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	10	1	1962	3	Y	-0-			-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	10	1	2020	3	Y	-0-			-0-
05	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	10	1	2016	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1982	-0-	1982	1982	10	1	1972	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	9	1	1740	3	N	-0-			-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	8	1	1575	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	9	1	1705	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	8	1	1663	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	8	1	1659	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	8	1	1624	3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	10	1	1941	3	N	-0-			-0-
02	1764	N	1743	-0-	-21	-0-	8	1	1735	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	10	1	1883	3	N	-0-			-0-
04	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	9	1	1811	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	9	1	1831	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	9	1	1776	3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	7	1	1435	3	Y	-0-			-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-			-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	8	1	1467	3	Y	-0-			-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	7	1	1416	3	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	7	1	1448	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1403	-0-	1403	1403	7	1	1396	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	12	1	2284	3	N	-0-			-0-
02	2100	N	2011	-0-	-89	-0-	10	1	2001	3	N	-0-			-0-
03	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	12	1	2204	3	N	-0-			-0-
04	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	10	1	2170	3	N	-0-			-0-
05	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	11	1	2217	3	N	-0-			-0-
*06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	44	1	1289	2	N	-0-			-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	35	1	1041	2	N	-0-			-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	42	1	1221	2	N	-0-			-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	54	1	1582	2	N	-0-			-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	63	1	1698	2	N	-0-			-0-
*06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	60	1	1791	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	173	1	5084	2	N	-0-			-0-
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	143	1	4202	2	N	-0-			-0-
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	150	1	4398	2	N	-0-			-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	138	1	4042	2	N	-0-			-0-
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	146	1	3926	2	N	-0-			-0-
*06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	160	1	4746	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

01	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	295	1	8661	2	N	-0-			-0-
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	258	1	7606	2	N	-0-			-0-
03	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	277	1	8101	2	N	-0-			-0-
04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	276	1	8068	2	N	-0-			-0-
05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	311	1	8358	2	N	-0-			-0-
*06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	259	1	7686	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

01	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	63	1	1773	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	1526	-0-	-602	-0-	58	1	1468	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	64	1	1772	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	89	1	1608	2	N	-0-			-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	88	1	1983	2	N	-0-			-0-
*06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	90	1	1935	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

01	1953	N	1195	-0-	-758	-0-	55	1	1140	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1137	-0-	-347	-0-	48	1	1089	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	2	N	-0-			-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	79	1	1268	2	N	-0-			-0-
*06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	80	1	1251	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4340	X	4304	-0-	-36	-0-	154	1	4150	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3511	-0-	-521	-0-	121	1	3390	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3617	-0-	-847	-0-	125	1	3492	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3549	-0-	-771	-0-	168	1	3381	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3601	-0-	-739	-0-	163	1	3438	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3488	-0-	-682	-0-	161	1	3327	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	N	201	-0-	-822	-0-	7	1	194	2	N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	44	1	1230	2	N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	44	1	1237	2	N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	62	1	1306	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	53	1	1110	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	122	1	3260	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2843	-0-	-237	-0-	98	1	2745	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	99	1	2774	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	141	1	2840	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3021	-0-	-358	-0-	136	1	2885	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2910	-0-	-360	-0-	133	1	2777	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	12	1	2307	3	Y	6					27
							7	9									
02	2100	N	1652	-0-	-448	-0-	8	1	1634	3	Y	9					36
							10	9									
03	2387	N	1882	-0-	-505	-0-	10	1	1863	3	Y	8					44
							9	9									
04	2250	N	1237	-0-	-1013	-0-	6	1	1223	3	Y	7	39	1			12
							8	9									
05	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	8	1	1702	3	Y	8	2	1			18
							9	9									
06	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	6	1	1110	3	Y	-0-					18

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1705	N	940	-0-	-765	-0-	35	1	905	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	916	-0-	-568	-0-	33	1	883	2	N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	398	1	1740	2	N	-0-					-0-
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	564	1	2123	2	N	-0-					-0-
*06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	613	1	1549	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6510	X	5898	-0-	-612	-0-	29	1	5869	3	N	-0-					-0-
02	5796	X	5402	-0-	-394	-0-	26	1	5376	3	N	-0-					-0-
03	6417	X	5868	-0-	-549	-0-	31	1	5837	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	5654	-0-	-406	-0-	26	1	5628	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	5695	-0-	-381	-0-	28	1	5667	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	5390	-0-	-400	-0-	27	1	5363	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	26	1	5264	3	N	-0-					-0-
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	23	1	4725	3	N	-0-					-0-
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	27	1	5153	3	N	-0-					-0-
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	23	1	4943	3	N	-0-					-0-
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	25	1	5021	3	N	-0-					-0-
*06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	23	1	4713	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4123	X	4017	-0-	-106	-0-	20	1	3997	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3642	-0-	-82	-0-	18	1	3624	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	21	1	4023	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3951	-0-	-39	-0-	18	1	3933	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	18	1	3700	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3805	-0-	3805	3805	19	1	3786	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5270	X	4992	-0-	-278	-0-	25	1	4967	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4481	-0-	-195	-0-	22	1	4459	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4851	-0-	-264	-0-	25	1	4826	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4654	-0-	-296	-0-	22	1	4632	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4790	-0-	-325	-0-	23	1	4767	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4545	-0-	4545	4545	23	1	4522	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	8	1	1674	3	Y	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1543	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	8	1	1585	3	Y	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	8	1	1633	3	Y	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1619	-0-	1619	1619	8	1	1611	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5332	X	5095	-0-	-237	-0-	25	1	5070	3	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4672	-0-	-144	-0-	23	1	4649	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	5086	-0-	-246	-0-	27	1	5059	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4931	-0-	-169	-0-	23	1	4908	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	5001	-0-	-269	-0-	24	1	4977	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4822	-0-	4822	4822	24	1	4798	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2883	X	2583	-0-	-300	-0-	93	1	2490	2	N	-0-					-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	109	1	2788	2	N	-0-					-0-
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	112	1	3104	2	N	-0-					-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	153	1	2938	2	N	-0-					-0-
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	134	1	2819	2	N	-0-					-0-
*06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	137	1	2823	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	30	1	5883	3	Y	2					13
							2	9									
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	26	1	5395	3	Y	2					15
							2	9									
03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	31	1	5938	3	Y	-0-					15
04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	27	1	5736	3	Y	1					16
							1	9									
05	5983	X	5881	-0-	-102	-0-	29	1	5848	3	Y	4					20
							4	9									
06	DLQ G-10		5601	-0-	5601	5601	28	1	5573	3	Y	-0-					20

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					5
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-					5
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	3	Y	2					7
							2	9									
04	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	8	1	1707	3	Y	-0-					7
05	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	9	1	1738	3	Y	3					10
							3	9									
06	DLQ G-10		1675	-0-	1675	1675	8	1	1667	3	Y	-0-					10

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3813	X	3295	-0-	-518	-0-	16	1	3279	3	Y	-0-					3
02	3360	X	3168	-0-	-192	-0-	15	1	3152	3	Y	1					4
							1	9									
03	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	18	1	3414	3	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
04	3360	X	2782	-0-	-578	-0-	13	1	2768	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3503	X	3389	-0-	-114	-0-	17	1	3372	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2935	-0-	2935	2935	15	1	2920	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	896	1	5770	2	N	-0-					-0-
02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	808	1	5151	2	N	-0-					-0-
03	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	899	1	5431	2	N	-0-					-0-
04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	868	1	5194	2	N	-0-					-0-
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	907	1	5199	2	N	-0-					-0-
*06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	846	1	4640	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	19 26	1 9	3816	3	Y	24	24	1			-0-
02	3556	X	3459	-0-	-97	-0-	17 2	1 9	3440	3	Y	2	2	1			-0-
03	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	20	1	3798	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3612	-0-	-168	-0-	17	1	3595	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3803	-0-	-72	-0-	19	1	3784	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3658	-0-	3658	3658	18	1	3640	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	3	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	2	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	409	-0-	-131	-0-	2	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	440	-0-	-87	-0-	2	1	438	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	414	-0-	414	414	2	1	412	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	999	-0-	-401	-0-	33	1	966	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1057	-0-	-586	-0-	35	1	1022	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	35	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	37	1	986	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	928	-0-	928	928	30	1	898	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3937	X	1932	-0-	-2005	-0-	253	1	1679	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	1530	-0-	-1746	-0-	182	1	1348	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	1516	-0-	-2111	-0-	186	1	1330	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3058	-0-	-752	-0-	775	1	2283	2	N	-0-					-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	1037	1	2972	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3504	-0-	-306	-0-	949	1	2555	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	651	N	476	-0-	-175	-0-	27	1	449	2	N	-0-					-0-
02	532	N	351	-0-	-181	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	22	1	314	2	N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	2	1	329	2	N	-0-					-0-
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	6	1	304	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4464	X	4322	-0-	-142	-0-	142	1	4180	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3828	-0-	-204	-0-	126	1	3702	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4056	-0-	-346	-0-	134	1	3922	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3900	-0-	-330	-0-	129	1	3771	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4197	-0-	-112	-0-	151	1	4046	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3828	-0-	3828	3828	125	1	3703	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	781	-0-	-59	-0-	761	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	690	N	365	-0-	-325	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	603	-0-	-265	-0-	592	3	11	9	Y	10					10
06	DLQ G-10		662	-0-	662	662	655	3	7	9	Y	6					16

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	1	1	111	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	1	1	106	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-					2
02	1036	N	989	-0-	-47	-0-	5	1	984	3	Y	-0-					2
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	Y	-0-					2
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	5	1	1112	3	Y	-0-					2
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	5	1	1087	3	Y	-0-					2

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	142	1	4171	2	N	-0-					-0-
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	126	1	3719	2	N	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	139	1	4060	2	N	-0-					-0-
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	137	1	3995	2	N	-0-					-0-
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	151	1	4056	2	N	-0-					-0-
*06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	131	1	3888	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4681	X	4428	-0-	-253	-0-	146	1	4282	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3926	-0-	-302	-0-	129	1	3797	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4399	-0-	-96	-0-	145	1	4254	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4215	-0-	-105	-0-	140	1	4075	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4341	-0-	-92	-0-	156	1	4185	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4181	-0-	-109	-0-	136	1	4045	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	98	1	2876	2	N	-0-					-0-
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	79	1	2337	2	N	-0-					-0-
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	87	1	2556	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2320	-0-	-230	-0-	77	1	2243	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2050	-0-	-585	-0-	74	1	1976	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2138	-0-	-412	-0-	70	1	2068	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		328	-0-	328	328	2	1	326	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	11	1	2246	3	Y	-0-					-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	10	1	1968	3	Y	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	12	1	2202	3	Y	-0-					-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	10	1	2141	3	Y	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	11	1	2178	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2041	-0-	2041	2041	10	1	2031	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

01	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	6	1	1195	3	N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	6	1	1281	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	6	1	1291	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	6	1	1252	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	15	1	3062	3	Y	-0-					-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	13	1	2744	3	Y	-0-					-0-
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	16	1	3011	3	Y	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	15	1	2961	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2869	-0-	2869	2869	14	1	2855	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	8	1	1624	3	Y	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	9	1	1614	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	7	1	1547	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	8	1	1559	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1483	-0-	1483	1483	7	1	1476	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

01	527	N	513	-0-	-14	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	2	1	469	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		525	-0-	525	525	3	1	522	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7812	X	7188	-0-	-624	-0-	36	1	7152	3	Y	-0-					-0-
02	6776	X	6559	-0-	-217	-0-	32	1	6527	3	Y	-0-					-0-
03	7471	X	7260	-0-	-211	-0-	38	1	7222	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6964	-0-	-206	-0-	33	1	6931	3	Y	-0-					-0-
05	7254	X	7097	-0-	-157	-0-	35	1	7062	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6890	-0-	6890	6890	34	1	6856	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	218	1	6414	2	N	-0-					-0-
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	191	1	5613	2	N	-0-					-0-
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	208	1	6099	2	N	-0-					-0-
04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	207	1	6032	2	N	-0-					-0-
05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	229	1	6153	2	N	-0-					-0-
*06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	190	1	5632	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2883	N	2812	-0-	-71	-0-	14	1	2798	3	Y	-0-					-0-
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	13	1	2599	3	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2879	-0-	-35	-0-	15	1	2864	3	Y	-0-					-0-
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	13	1	2780	3	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2841	-0-	-42	-0-	14	1	2809	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	DLQ G-10		2628	-0-	2628	2628	13	1	2614	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6076	X	5794	-0-	-282	-0-	29	1	5765	3	Y	-0-					-0-
02	5404	X	5322	-0-	-82	-0-	26	1	5296	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5586	-0-	-397	-0-	29	1	5557	3	Y	-0-					-0-
04	5670	X	5557	-0-	-113	-0-	26	1	5531	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5561	-0-	-329	-0-	27	1	5534	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5581	-0-	5581	5581	28	1	5553	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	250	1	7344	2	N	-0-					-0-
02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	218	1	6402	2	N	-0-					-0-
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	237	1	6937	2	N	-0-					-0-
04	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	227	1	6625	2	N	-0-					-0-
05	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	251	1	6744	2	N	-0-					-0-
*06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	216	1	6397	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2914	N	2778	-0-	-136	-0-	19	1	2759	3	Y	-0-	71	1			10
02	2632	N	2489	-0-	-143	-0-	16	1	2459	3	Y	13	5	1			18
							14	9									
03	2790	N	2748	-0-	-42	-0-	19	1	2729	3	Y	-0-					18
04	2700	N	2513	-0-	-187	-0-	16	1	2497	3	Y	-0-					18
05	2759	N	2691	-0-	-68	-0-	18	1	2673	3	Y	-0-					18
06	DLQ	G-10	2567	-0-	2567	2567	17	1	2550	3	Y	-0-					18

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

01	5766	X	5524	-0-	-242	-0-	182	1	5342	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4918	-0-	-290	-0-	162	1	4756	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5398	-0-	-368	-0-	178	1	5220	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5224	-0-	-266	-0-	173	1	5051	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5351	-0-	-229	-0-	192	1	5159	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5119	-0-	-221	-0-	167	1	4952	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

01	5363	X	4900	-0-	-463	-0-	161	1	4739	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4441	-0-	-403	-0-	146	1	4295	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4888	-0-	-444	-0-	162	1	4726	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4806	-0-	-354	-0-	159	1	4647	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4836	-0-	-155	-0-	174	1	4662	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4707	-0-	-63	-0-	153	1	4554	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

01	5394	X	5392	-0-	-2	-0-	27	1	5365	3	Y	-0-					-0-
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	24	1	4946	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5209	-0-	-185	-0-	27	1	5182	3	Y	-0-					-0-
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	25	1	5284	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5019	-0-	-375	-0-	25	1	4994	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4074	-0-	4074	4074	20	1	4054	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	176	1	5160	2	N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	150	1	4423	2	N	-0-					-0-
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	160	1	4674	2	N	-0-					-0-
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	159	1	4649	2	N	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	176	1	4739	2	N	-0-					-0-
*06	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	160	1	4756	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

01	10416	X	10196	-0-	-220	-0-	51	1	10145	3	N	-0-					-0-
02	9324	X	9068	-0-	-256	-0-	44	1	9024	3	N	-0-					-0-
03	10168	X	9923	-0-	-245	-0-	52	1	9871	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	9607	-0-	-263	-0-	45	1	9562	3	N	-0-					-0-
05	10199	X	9565	-0-	-634	-0-	47	1	9518	3	N	-0-					-0-
06	9870	X	8757	-0-	-1113	-0-	43	1	8714	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	8	1	1502	3	Y	1					13
							1	9									
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1327	3	Y	9					22
							10	9									
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	8	1	1456	3	Y	-0-					22
04	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-					22
05	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	7	1	1346	3	Y	20					42
							22	9									
06	DLQ G-10		1364	-0-	1364	1364	7	1	1354	3	Y	3					45
							3	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	2					17
							2	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	1					18
							1	9									
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					18
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					18
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		351	-0-	351	351	2	1	347	3	Y	2					20
							2	9									

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-					15
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1347	3	Y	16					31
							18	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	-0-					31
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	7	1	1425	3	Y	-0-					31
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	7	1	1517	3	Y	13					44
							14	9									
06	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	7	1	1350	3	Y	15	59	1			-0-
							17	9									

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

01	T. A.		-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-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	10	1	2030	3	Y	-0-					13
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	9	1	1836	3	Y	7					20
							8	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	10	1	1984	3	Y	-0-					20
04	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	9	1	1862	3	Y	-0-					20
05	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	10	1	1935	3	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		1724	-0-	1724	1724	9	1	1715	3	Y	-0-					20

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	9	1	1841	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	8	1	1680	3	Y	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	10	1	1869	3	Y	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	10	1	2126	3	Y	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	10	1	1934	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1927	-0-	1927	1927	10	1	1917	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	4	1	754	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	3	1	663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	3	1	715	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	647	-0-	-97	-0-	3	1	644	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		531	-0-	531	531	3	1	528	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2945	N	2848	-0-	-97	-0-	14	1	2820	3	Y	13	23	1			-0-
							14	9									
02	2688	N	2597	-0-	-91	-0-	13	1	2582	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2883	N	2829	-0-	-54	-0-	15	1	2814	3	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2738	-0-	-22	-0-	13	1	2725	3	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2712	-0-	-171	-0-	13	1	2697	3	Y	2					2
							2	9									
06	DLQ G-10		2581	-0-	2581	2581	13	1	2567	3	Y	1					3
							1	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5890	X	5386	-0-	-504	-0-	27	1	5359	3	N	-0-					-0-
02	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	25	1	5174	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5634	-0-	-101	-0-	30	1	5604	3	N	-0-					-0-
04	5550	X	5255	-0-	-295	-0-	25	1	5230	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	5281	-0-	-485	-0-	26	1	5255	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	5013	-0-	-567	-0-	25	1	4988	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	7	1	2060	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	9	1	1839	3	N	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	10	1	1975	3	N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	9	1	2002	3	N	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	10	1	2123	3	N	-0-					-0-
*06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	10	1	1959	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2821	X	2257	-0-	-564	-0-	11	1	2246	3	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2527	-0-	-21	-0-	12	1	2515	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2653	-0-	-168	-0-	14	1	2639	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2685	-0-	-45	-0-	13	1	2672	3	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	13	1	2710	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2657	-0-	2657	2657	13	1	2644	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4712	X	4485	-0-	-227	-0-	22	1	4463	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4031	-0-	-225	-0-	20	1	4011	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4421	-0-	-260	-0-	23	1	4398	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4206	-0-	-294	-0-	20	1	4186	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4255	-0-	-395	-0-	21	1	4234	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4015	-0-	4015	4015	20	1	3995	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	11	1	2216	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2221	-0-	-19	-0-	11	1	2210	3	Y	-0-					-0-
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	12	1	2338	3	Y	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	11	1	2231	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	11	1	2329	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2143	-0-	2143	2143	11	1	2132	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7967	X	7925	-0-	-42	-0-	261	1	7664	2	Y	-0-					-0-
02	7196	X	7019	-0-	-177	-0-	231	1	6788	2	Y	-0-					-0-
03	7967	X	7759	-0-	-208	-0-	256	1	7503	2	Y	-0-					-0-
04	7680	X	7551	-0-	-129	-0-	250	1	7301	2	Y	-0-					-0-
05	7936	X	7529	-0-	-407	-0-	270	1	7259	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7084	-0-	7084	7084	231	1	6853	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	15	1	2956	3	Y	40					60
							44	9									
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	13	1	2688	3	Y	67					127
							74	9									
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	17	1	3172	3	Y	27	136	1			18
							30	9									
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	15	1	3119	3	Y	14	4	1			28
							15	9									
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	17	1	3399	3	Y	32	55	1			5
							35	9									
06	DLQ	G-10	2961	-0-	2961	2961	15	1	2920	3	Y	24	3	1			26
							26	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	3	1	666	3	Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	3	1	611	3	Y	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	3	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	581	-0-	581	581	3	1	578	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	7	1	1319	3	Y	-0-					2
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1157	3	Y	18					20
							20	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	Y	18	35	1			3
							20	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	6	1	1346	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	6	1	1260	3	Y	-0-					8
06	DLQ	G-10	1104	-0-	1104	1104	6	1	1098	3	Y	-0-					8

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	7	1	468	2	Y	-0-					-0-
							1457	3									
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	7	1	429	2	Y	-0-					-0-
							1334	3									
03	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	8	1	461	2	Y	-0-					-0-
							1437	3									
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	Y	-0-					-0-
							1458	3									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	7	1	474	2	Y	-0-					-0-
							1475	3									
06	DLQ	G-10	1658	-0-	1658	1658	6	1	402	2	Y	-0-					-0-
							1250	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	10	1	1967	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	1792	N	1736	-0-	-56	-0-	8	1	1727	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	10	1	1974	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-					-0-
*05	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	8	1	1671	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1815	-0-	1815	1815	9	1	1806	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	8	1	1585	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1470	-0-	-98	-0-	7	1	1463	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	8	1	1580	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	7	1	1521	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	7	1	1516	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1381	-0-	-149	-0-	7	1	1374	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	12	1	2402	3	Y	-0-					-0-
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	11	1	2174	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	13	1	2393	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2331	-0-	-9	-0-	11	1	2320	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	12	1	2338	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2287	-0-	2287	2287	11	1	2276	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	7	1	1449	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1380	-0-	-76	-0-	7	1	1373	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	8	1	1446	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1126	-0-	-284	-0-	5	1	1121	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	6	1	1240	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1134	-0-	1134	1134	6	1	1128	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	9	1	1745	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1517	-0-	-51	-0-	7	1	1510	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	8	1	1674	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	8	1	1629	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	951	X	591	-0-	-360	-0-	591	1			N	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

01	1364	N	253	-0-	-1111	-0-	33	1	220	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	262	-0-	-998	-0-	31	1	231	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	163	-0-	-1356	-0-	20	1	143	2	N	-0-			-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	1			N	-0-			-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	1			N	-0-			-0-
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	858	1	71	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	N	-0-			-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	N	-0-			-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	976	2	N	-0-			-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	45	1	901	2	N	-0-			-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	N	-0-			-0-
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	44	1	912	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	53	1	1540	2	N	-0-			-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	64	1	1820	2	N	-0-			-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	107	1	2136	2	N	-0-			-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	110	1	2322	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	80	1	1708	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

01	2914	X	2546	-0-	-368	-0-	88	1	2458	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	1920	-0-	-712	-0-	60	1	1860	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	1655	-0-	-1259	-0-	67	1	1588	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	1411	-0-	-1409	-0-	63	1	1348	2	N	-0-			-0-
05	2542	X	1434	-0-	-1108	-0-	65	1	1369	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	1909	-0-	-551	-0-	86	1	1823	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5921	X	5323	-0-	-598	-0-	193	1	5130	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4565	-0-	-559	-0-	159	1	4406	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	3738	-0-	-1811	-0-	128	1	3610	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3755	-0-	-1585	-0-	180	1	3575	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4802	-0-	-530	-0-	219	1	4583	2	N	-0-					-0-
*06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	470	1	9853	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	64	1	1935	2	N	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	59	1	1844	2	N	-0-					-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	65	1	2086	2	N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	94	1	2025	2	N	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	96	1	2225	2	N	-0-					-0-
*06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	93	1	2177	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	138	1	3811	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	115	1	3162	2	N	-0-					-0-
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	127	1	3459	2	N	-0-					-0-
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	156	1	3240	2	N	-0-					-0-
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	160	1	3364	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2851	-0-	-269	-0-	132	1	2719	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

01	7130	X	6781	-0-	-349	-0-	380	1	6401	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6157	-0-	-283	-0-	343	1	5814	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6742	-0-	-264	-0-	383	1	6359	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6472	-0-	-248	-0-	366	1	6106	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6641	-0-	-241	-0-	405	1	6236	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6268	-0-	-332	-0-	495	1	5773	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	170	1	3115	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2871	-0-	71	71	106	1	2765	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3109	-0-	9	80	108	1	3001	2	N	-0-					-0-
04	3122	X	3042	-0-	-80	-0-	144	1	2898	2	N	-0-					-0-
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	133	1	2831	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2649	-0-	-201	-0-	121	1	2528	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

01	5735	X	5190	-0-	-545	-0-	1216	1	3974	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5143	-0-	-37	-0-	1064	1	4079	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4673	-0-	-1062	-0-	1122	1	3551	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	3021	-0-	-2529	-0-	1265	1	1756	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	2797	-0-	-2907	-0-	1259	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	1821	-0-	-3699	-0-	1231	1	590	2	N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	1185	1	1821	2	N	-0-					-0-
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	1140	1	1620	2	N	-0-					-0-
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	1197	1	1761	2	N	-0-					-0-
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	1343	1	1200	2	N	-0-					-0-
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1339	1	1387	2	N	-0-					-0-
*06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	1309	1	2118	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

01	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	39	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	922	-0-	-254	-0-	29	1	893	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	971	-0-	-207	-0-	32	1	939	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	932	-0-	-148	-0-	36	1	896	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	914	-0-	-109	-0-	34	1	880	2	N	-0-					-0-
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	35	1	896	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	196	1	5523	2	N	-0-					-0-
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	174	1	4878	2	N	-0-					-0-
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	193	1	5410	2	N	-0-					-0-
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	256	1	5249	2	N	-0-					-0-
05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	261	1	5411	2	N	-0-					-0-
*06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	243	1	5014	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	13	1	2560	3	Y	-0-					-0-
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	12	1	2418	3	Y	-0-					-0-
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	14	1	2638	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2331	-0-	-159	-0-	11	1	2320	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	13	1	2589	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2513	-0-	2513	2513	12	1	2501	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	7	1	1313	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1243	-0-	1243	1243	6	1	1237	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	7	1	1520	3	Y	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	Y	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	Y	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	8	1	1707	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1627	-0-	1627	1627	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	889	-0-	-175	-0-	4	1	885	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	5	1	963	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	4	1	887	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		879	-0-	879	879	4	1	875	3	Y	-0-					1

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	11	1	2140	3	Y	-0-					-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	10	1	1960	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	11	1	2159	3	Y	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	10	1	2103	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	10	1	2127	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2055	-0-	2055	2055	10	1	2045	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	3	Y	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	10	1	2140	3	Y	-0-					-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	12	1	2346	3	Y	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	Y	-0-					-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	11	1	2318	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2194	-0-	2194	2194	11	1	2183	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	8	1	1539	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	7	1	1511	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	8	1	1527	3	N	-0-					-0-
*06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	7	1	1496	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5952	X	5103	-0-	-849	-0-	26	1	5077	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4367	-0-	-813	-0-	21	1	4346	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4642	-0-	-814	-0-	24	1	4618	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4713	-0-	-477	-0-	22	1	4691	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4794	-0-	-445	-0-	23	1	4771	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4366	-0-	4366	4366	22	1	4344	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	2	1	466	3	Y	-0-					14
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	2	1	485	3	Y	3					17
							3	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	3	1	580	3	Y	2					19
							2	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	3	Y	-0-					19
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	573	3	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		468	-0-	468	468	2	1	466	3	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	11	1	2249	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	2003	-0-	-69	-0-	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	12	1	2247	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	10	1	2130	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	11	1	2179	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2125	-0-	2125	2125	11	1	2114	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	279	1	1566	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1609	-0-	-295	-0-	240	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	299	1	1516	2	N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	312	1	1540	2	N	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	364	1	1657	2	N	-0-					-0-
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	339	1	1531	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	2	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	245	-0-	245	245	2	1	243	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1513	-0-	-55	-0-	7	1	1506	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	9	1	1614	3	Y	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	7	1	1539	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	7	1	1518	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1455	-0-	1455	1455	7	1	1448	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1736	N	1403	-0-	-333	-0-	7	1	1396	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1334	-0-	-234	-0-	7	1	1327	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1197	-0-	-229	-0-	6	1	1191	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	6	1	1263	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	979	-0-	-509	-0-	5	1	974	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	5	1	1089	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5053	X	4937	-0-	-116	-0-	25	1	4912	3	Y	-0-					-0-
02	4564	X	4468	-0-	-96	-0-	22	1	4446	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4923	-0-	-130	-0-	26	1	4897	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4675	-0-	-155	-0-	22	1	4653	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4776	-0-	-184	-0-	23	1	4753	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4583	-0-	4583	4583	23	1	4560	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	10	1	2030	3	Y	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	9	1	1785	3	Y	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	10	1	1958	3	Y	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	9	1	1914	3	Y	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	10	1	1950	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1906	-0-	1906	1906	9	1	1897	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	2	1	500	3	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	2	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		450	-0-	450	450	2	1	448	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	2	1	459	3	Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		488	-0-	488	488	2	1	486	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	5	1	915	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	4	1	837	3	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	5	1	918	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	4	1	887	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	4	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		894	-0-	894	894	4	1	890	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4960	X	4818	-0-	-142	-0-	24	1	4794	3	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4446	-0-	-34	-0-	22	1	4424	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4812	-0-	-148	-0-	25	1	4787	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4620	-0-	-180	-0-	22	1	4598	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4578	-0-	-351	-0-	22	1	4556	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4500	-0-	4500	4500	22	1	4478	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11656	X	10628	-0-	-1028	-0-	350	1	10278	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	9405	-0-	-983	-0-	309	1	9096	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10221	-0-	-846	-0-	338	1	9883	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9937	-0-	-353	-0-	329	1	9608	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	10143	-0-	-490	-0-	364	1	9779	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	9763	-0-	-527	-0-	318	1	9445	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	7	1	1390	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1136	-0-	-292	-0-	6	1	1130	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	7	1	1281	3	Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1364	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1355	-0-	1355	1355	7	1	1348	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4340	X	3044	-0-	-1296	-0-	100	1	2944	2	N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	121	1	3559	2	N	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	130	1	3806	2	N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	135	1	3938	2	N	-0-					-0-
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	151	1	4051	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3673	-0-	-257	-0-	120	1	3553	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	212	1	6225	2	N	-0-					-0-
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	190	1	5604	2	N	-0-					-0-
03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	204	1	5967	2	N	-0-					-0-
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	205	1	5977	2	N	-0-					-0-
05	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	229	1	6146	2	N	-0-					-0-
*06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	200	1	5921	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	682	N	205	-0-	-477	-0-	7	1	198	2	N	-0-					-0-
*08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	N	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	382	2	N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	N	-0-					-0-
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	N	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	2	N	-0-					-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	18	1	516	2	N	-0-					-0-
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	N	-0-					-0-
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	542	2	N	-0-					-0-
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	17	1	507	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	6	1	1220	3	Y	-0-					-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	6	1	1302	3	Y	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1318	-0-	1318	1318	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	5	1	1082	3	Y	8					8
							9	9									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	988	3	Y	29	37	1			-0-
							32	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	6	1	1093	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	5	1	1060	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	5	1	974	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		557	-0-	557	557	3	1	551	3	Y	3					3
							3	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

01	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	5	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	5	1	1009	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1107	3	Y	3					3
							3	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	3	Y	-0-					3
05	1116	N	906	-0-	-210	-0-	4	1	902	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		414	-0-	414	414	2	1	412	3	Y	-0-					3

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

01	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	17	1	3471	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3173	-0-	-75	-0-	15	1	3158	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	18	1	3441	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	16	1	3306	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3212	-0-	-322	-0-	16	1	3196	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3122	-0-	3122	3122	15	1	3107	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

01	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	11	1	2231	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	10	1	1968	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	12	1	2247	3	Y	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	10	1	2164	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2016	-0-	-185	-0-	10	1	2006	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1967	-0-	1967	1967	10	1	1957	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	23	1	4636	3	Y	62	150	1			144
							68	9									
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	20	1	4183	3	Y	69	183	1			30
							76	9									
03	4774	X	4606	-0-	-168	-0-	24	1	4540	3	Y	38	1	1			67
							42	9									
04	4620	X	4414	-0-	-206	-0-	20	1	4310	3	Y	76					143
							84	9									
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	25	1	5000	3	Y	27	135	1			35
							30	9									
06	DLQ	G-10	4905	-0-	4905	4905	24	1	4826	3	Y	50	8	1			77
							55	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1829	N	1180	-0-	-649	-0-	6	1	1174	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1198	-0-	-426	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	7	1	1256	3	Y	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	6	1	1219	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1228	-0-	1228	1228	6	1	1222	3	Y	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713	N	518	-0-	-195	-0-	17	1	501	2	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	22	1	657	2	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	569	2	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	26	1	687	2	N	-0-					-0-
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	765	1	1826	3	Y	-0-					-0-
02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	375	1	2256	3	Y	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	7	1	1231	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1130	-0-	-250	-0-	5	1	1125	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	448	-0-	-978	-0-	2	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	10	1	2035	3	Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	9	1	1841	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	11	1	2028	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	9	1	1957	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	10	1	1975	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1525	-0-	1525	1525	8	1	1517	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	4 41	1 9	874	3	Y	37	47	1			17
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	772	3	Y	3	3	1			17
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	5 4	1 9	853	3	Y	4					21
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	4 21	1 9	807	3	Y	19					40
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	4 14	1 9	835	3	Y	13	36	1			17
06	DLQ G-10		816	-0-	816	816	4 2	1 9	810	3	Y	2	2	1			17

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	20	1	3895	3	N	-0-					-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	17	1	3538	3	N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	20	1	3866	3	N	-0-					-0-
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	18	1	3755	3	N	-0-					-0-
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	19	1	3804	3	N	-0-					-0-
*06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	18	1	3676	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

01	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	8 13	1 9	1510	3	Y	12					14
02	1624	N	1245	-0-	-379	-0-	6 9	1 9	1230	3	Y	8					22
03	1581	N	869	-0-	-712	-0-	5 1	1 9	863	3	Y	1					23
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	7 12	1 9	1493	3	Y	11					34
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	10 12	1 9	1961	3	Y	11	37	1			8
06	DLQ G-10		1816	-0-	1816	1816	9 12	1 9	1795	3	Y	11	2	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	12	1	2358	3	Y	15					201
							17	9									
02	2212	N	2135	-0-	-77	-0-	10	1	2118	3	Y	6	181	1			26
							7	9									
03	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	12	1	2334	3	Y	2					28
							2	9									
04	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	11	1	2283	3	Y	1					29
							1	9									
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	12	1	2352	3	Y	10					39
							11	9									
06	DLQ G-10		2269	-0-	2269	2269	11	1	2237	3	Y	19					58
							21	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	350	1	1809	3	Y	14	71	1			31
							15	9									
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	315	1	1497	3	Y	12	5	1			38
							13	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	340	1	1654	3	Y	-0-					38
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	327	1	1764	3	Y	14	52	1			-0-
							15	9									
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	9	1	1853	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	DLQ G-10		2392	-0-	2392	2392	12	1	2380	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	6	1	1095	3	Y	8					35
							9	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	Y	4					39
							4	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	6	1	1066	3	Y	-0-	35	1			4
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	4	1	881	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1025	-0-	1025	1025	5	1	1020	3	Y	-0-					5

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		147	-0-	147	147	1	1	146	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	7	1	1036	3	Y	5					23
							6	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	6	1	863	3	Y	11					34
							12	9									
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	6	1	866	3	Y	4					38
							4	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	6	1	924	3	Y	35					73
							39	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	6	1	941	3	Y	11	67	1			17
							12	9									
06	DLQ G-10		812	-0-	812	812	5	1	803	3	Y	4	4	1			17
							4	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6510	X	6145	-0-	-365	-0-	202	1	5943	2	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5360	-0-	-520	-0-	176	1	5184	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5776	-0-	-455	-0-	191	1	5585	2	Y	-0-					-0-
*04	5940	X	5677	-0-	-263	-0-	188	1	5489	2	Y	-0-					-0-
*05	6138	X	5806	-0-	-332	-0-	208	1	5598	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5638	-0-	5638	5638	184	1	5454	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	8	1	1706	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	10	1	1842	3	Y	5					5
							6	9									
04	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	8	1	1731	3	Y	-0-					5
05	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1791	-0-	1791	1791	9	1	1782	3	Y	-0-					5

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-
02	868	N	663	-0-	-205	-0-	22	1	641	2	N	-0-					-0-
03	961	N	722	-0-	-239	-0-	24	1	698	2	N	-0-					-0-
04	870	N	742	-0-	-128	-0-	25	1	717	2	N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	740	2	N	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	21	1	634	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	871	3	Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	4	1	907	3	Y	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		845	-0-	845	845	4	1	841	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7471	X	3593	-0-	-3878	-0-	626	1	2967	2	N	-0-					-0-
02	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	465	1	8537	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6048	-0-	-493	-0-	413	1	5635	2	N	-0-					-0-
04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	339	1	7573	2	N	-0-					-0-
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	274	1	7370	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7289	-0-	-91	-0-	238	1	7051	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6169	X	6064	-0-	-105	-0-	30	1	6034	3	Y	-0-					-0-
02	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	30	1	6110	3	Y	-0-					-0-
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	34	1	6423	3	Y	-0-					-0-
04	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	28	1	6039	3	Y	-0-					-0-
05	6169	X	6060	-0-	-109	-0-	30	1	6030	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5762	-0-	5762	5762	29	1	5733	3	Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12121	X	11714	-0-	-407	-0-	386	1	11328	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	10551	-0-	-397	-0-	347	1	10204	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	11530	-0-	-312	-0-	381	1	11149	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	11121	-0-	-219	-0-	368	1	10753	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	11374	-0-	-344	-0-	408	1	10966	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10938	-0-	-402	-0-	357	1	10581	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	7	1	1441	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	6	1	1302	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	8	1	1428	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	7	1	1387	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	7	1	1433	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	7	1	1361	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	8	1	1729	3	Y	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	12	1	2312	3	Y	-0-					-0-
04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	13	1	2836	3	Y	-0-					-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	11	1	2259	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2294	-0-	2294	2294	11	1	2283	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1198	-0-	-34	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	6	1	1240	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	6	1	1175	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1160	-0-	1160	1160	6	1	1154	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2015	N	1675	-0-	-340	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	7	1	1474	3	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	8	1	1504	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	7	1	1482	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1435	-0-	1435	1435	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	758	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	504	-0-	-54	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	481	-0-	481	481	2	1	479	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	4	1	1125	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	5	1	1055	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	6	1	1110	3	N	-0-			-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	5	1	1082	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	4	1	1144	3	N	-0-			-0-
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	4	1	1126	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	777	2	Y	-0-			-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	28	1	822	2	Y	-0-			-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	Y	-0-			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	Y	-0-			-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	35	1	944	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		923	-0-	923	923	30	1	893	2	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	185	1	5434	2	N	-0-			-0-
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	163	1	4799	2	N	-0-			-0-
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	178	1	5209	2	N	-0-			-0-
04	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	172	1	5037	2	N	-0-			-0-
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	185	1	4959	2	N	-0-			-0-
*06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	159	1	4727	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7626	X	7568	-0-	-58	-0-	38	1	7530	3	Y	-0-			-0-
02	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	33	1	6860	3	Y	-0-			-0-
03	7626	X	7573	-0-	-53	-0-	40	1	7533	3	Y	-0-			-0-
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	36	1	7770	3	Y	-0-			-0-
05	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	39	1	7967	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7568	-0-	7568	7568	37	1	7531	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-			-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	5	1	993	3	Y	-0-			-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	6	1	1107	3	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	5	1	1073	3	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	5	1	1108	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1063	-0-	1063	1063	5	1	1058	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	124	1	3651	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	3412	-0-	-116	-0-	112	1	3300	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3568	-0-	-307	-0-	118	1	3450	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3467	-0-	-193	-0-	115	1	3352	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	128	1	3429	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	112	1	3316	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

01	930	X	749	-0-	-181	-0-	4	1	745	3	Y	-0-			-0-
02	962	X	962	-0-	-0-	-0-	5	1	957	3	Y	-0-			-0-
03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	6	1	1078	3	Y	-0-			-0-
04	983	X	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	Y	-0-			-0-
05	1054	X	923	-0-	-131	-0-	5	1	918	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		876	-0-	876	876	4	1	872	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	5	1	960	3	Y	-0-			-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	4	1	870	3	Y	-0-			-0-
03	961	N	953	-0-	-8	-0-	5	1	948	3	Y	-0-			-0-
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	4	1	914	3	Y	-0-			-0-
*05	961	N	946	-0-	-15	-0-	5	1	941	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		883	-0-	883	883	4	1	879	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

01	4278	X	3975	-0-	-303	-0-	20	1	3955	3	Y	-0-			-0-
02	3864	X	3654	-0-	-210	-0-	18	1	3636	3	Y	-0-			-0-
03	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	21	1	3990	3	Y	-0-			-0-
04	4050	X	3788	-0-	-262	-0-	18	1	3770	3	Y	-0-			-0-
05	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	18	1	3729	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3547	-0-	3547	3547	18	1	3529	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	7	1	1344	3	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	6	1	1331	3	Y	-0-			-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	7	1	1304	3	Y	-0-			-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

01	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	175	1	5127	2	N	-0-			-0-
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	154	1	4518	2	N	-0-			-0-
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	167	1	4893	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	162	1	4728	2	N	-0-			-0-
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	182	1	4884	2	N	-0-			-0-
*06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	161	1	4792	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	93	1	2719	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2335	-0-	-17	-0-	77	1	2258	2	N	-0-					-0-
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	88	1	2583	2	N	-0-					-0-
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	85	1	2487	2	N	-0-					-0-
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	95	1	2543	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	82	1	2438	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	11	1	2118	3	N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	11	1	2060	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	9	1	1992	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	10	1	2004	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	10	1	1936	3	N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

01	3565	X	3060	-0-	-505	-0-	15	1	3045	3	Y	-0-					7
02	3220	X	3122	-0-	-98	-0-	15	1	3106	3	Y	1					8
							1	9									
03	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	18	1	3468	3	Y	-0-					8
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	17	1	3702	3	Y	-0-					8
05	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	17	1	3390	3	Y	-0-					8
06	DLQ	G-10	2033	-0-	2033	2033	10	1	2023	3	Y	-0-					8

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

01	3999	X	3786	-0-	-213	-0-	19	1	3767	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3559	-0-	-53	-0-	17	1	3542	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3911	-0-	-88	-0-	21	1	3890	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3746	-0-	-124	-0-	18	1	3728	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	19	1	3834	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3630	-0-	3630	3630	18	1	3612	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	Y	-0-					3
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	Y	-0-					3
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	3	Y	-0-					3
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	5	1	1106	3	Y	-0-					3
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1174	-0-	1174	1174	6	1	1168	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	2	1	483	3	N	-0-					2
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	N	-0-					2
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	3	1	483	3	N	-0-					2
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	2	1	476	3	N	-0-					2
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	2	1	485	3	N	-0-					2
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	2	1	471	3	N	-0-					2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	183	1	5373	2	N	-0-					-0-
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	161	1	4728	2	N	-0-					-0-
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	177	1	5166	2	N	-0-					-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	170	1	4971	2	N	-0-					-0-
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	189	1	5079	2	N	-0-					-0-
*06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	163	1	4837	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	102	1	2997	2	N	-0-					-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	97	1	2845	2	N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	107	1	3123	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3110	-0-	-10	-0-	103	1	3007	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3221	-0-	-3	-0-	116	1	3105	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	93	1	2767	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4030	X	2931	-0-	-1099	-0-	97	1	2834	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	2763	-0-	-877	-0-	91	1	2672	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	2918	-0-	-1112	-0-	96	1	2822	2	Y	-0-					-0-
*04	3870	X	2796	-0-	-1074	-0-	93	1	2703	2	Y	-0-					-0-
*05	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	123	1	3305	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3570	-0-	3570	3570	116	1	3454	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	23	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	16	1	479	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	504	-0-	-147	-0-	18	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		745	-0-	745	745	24	1	721	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	57	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1589	-0-	-63	-0-	52	1	1537	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	59	1	1722	2	N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	57	1	1659	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	63	1	1700	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	54	1	1606	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	23 44	1 9	4605	3	Y	40					60
02	4536	X	4095	-0-	-441	-0-	19 88	1 9	3988	3	Y	80					140
03	5022	X	4337	-0-	-685	-0-	22 103	1 9	4212	3	Y	94	182	1			52
04	4860	X	4445	-0-	-415	-0-	20 77	1 9	4348	3	Y	70					122
05	4929	X	4579	-0-	-350	-0-	22 70	1 9	4487	3	Y	64					186
06	DLQ G-10		4338	-0-	4338	4338	21 65	1 9	4252	3	Y	59	175	1			70

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2728	N	2617	-0-	-111	-0-	13	1	2604	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2391	-0-	-45	-0-	12	1	2379	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2513	-0-	-122	-0-	13	1	2500	3	N	-0-					-0-
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	12	1	2534	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2543	-0-	-92	-0-	12	1	2531	3	N	-0-					-0-
*06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	12	1	2447	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	582	1	7220	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	2465	-0-	-2491	-0-	576	1	1889	2	Y	-0-					-0-
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	218	1	6392	2	Y	-0-					-0-
04	7200	X	5893	-0-	-1307	-0-	195	1	5698	2	Y	-0-					-0-
05	7440	X	4418	-0-	-3022	-0-	158	1	4260	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4973	-0-	4973	4973	162	1	4811	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	21	1	4084	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3701	-0-	-219	-0-	18	1	3683	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	21	1	4062	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3916	-0-	-284	-0-	18	1	3898	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	19	1	3934	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3756	-0-	3756	3756	19	1	3737	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	3	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	4	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	682	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		626	-0-	626	626	3	1	623	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		235	-0-	235	235	1	1	234	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	3	1	626	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		603	-0-	603	603	3	1	600	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2263	N	2004	-0-	-259	-0-	10	1	1994	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1839	-0-	-9	-0-	9	1	1830	3	Y	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	11	1	2057	3	Y	-0-					-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	10	1	2063	3	Y	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	11	1	2276	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	11	1	2179	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	Y	-0-					3
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1741	3	Y	8					11
							9	9									
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	10	1	1899	3	Y	2					13
							2	9									
04	1860	N	1401	-0-	-459	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-					13
05	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	8	1	1656	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		971	-0-	971	971	5	1	966	3	Y	-0-					13

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6603	X	5950	-0-	-653	-0-	30	1	5920	3	Y	-0-					3
02	5852	X	5371	-0-	-481	-0-	26	1	5345	3	Y	-0-					3
03	6200	X	5685	-0-	-515	-0-	30	1	5655	3	Y	-0-					3
04	5850	X	5387	-0-	-463	-0-	25	1	5362	3	Y	-0-					3
05	5952	X	5341	-0-	-611	-0-	26	1	5315	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		5342	-0-	5342	5342	26	1	5316	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	2	1	480	3	Y	4					4
							4	9									
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	541	3	Y	6					10
							7	9									
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	3	1	542	3	Y	2	12	1			-0-
							2	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	3	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		546	-0-	546	546	3	1	543	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	4564	-0-	-24	-0-	23	1	4541	3	Y	-0-					-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	20	1	4132	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4447	-0-	-110	-0-	23	1	4424	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	20	1	4271	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	22	1	4394	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4170	-0-	4170	4170	21	1	4149	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	40	1	7879	3	Y	-0-					3
02	6972	X	6802	-0-	-170	-0-	33	1	6769	3	Y	-0-					3
03	7719	X	7552	-0-	-167	-0-	40	1	7512	3	Y	-0-					3
04	7470	X	7301	-0-	-169	-0-	34	1	7267	3	Y	-0-					3
05	7719	X	7374	-0-	-345	-0-	36	1	7338	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		7166	-0-	7166	7166	35	1	7131	3	Y	-0-					3

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6191	-0-	-1125	-0-	31	1	6160	3	Y	-0-					10
02	6020	X	5224	-0-	-796	-0-	25	1	5199	3	Y	-0-					10
03	6541	X	6205	-0-	-336	-0-	33	1	6172	3	Y	-0-					10
04	6090	X	5804	-0-	-286	-0-	27	1	5777	3	Y	-0-					10
05	6200	X	5820	-0-	-380	-0-	28	1	5792	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		5556	-0-	5556	5556	28	1	5528	3	Y	-0-					10

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	13	1	2497	3	Y	10					41
							11	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	11	1	2231	3	Y	14					55
							15	9									
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	13	1	2537	3	Y	-0-					55
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	11	1	2399	3	Y	23					78
							25	9									
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	12	1	2462	3	Y	23	76	1			25
							25	9									
06	DLQ G-10		2396	-0-	2396	2396	12	1	2364	3	Y	18	4	1			39
							20	9									

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	27	1	805	2	N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	27	1	795	2	N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	30	1	810	2	N	-0-					-0-
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	26	1	758	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	9	1	1780	3	Y	-0-					-0-
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	8	1	1796	3	Y	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	9	1	1821	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1753	-0-	1753	1753	9	1	1744	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	7	1	1308	3	Y	37	37	1			33
							41	9									
02	1204	N	1193	-0-	-11	-0-	6	1	1180	3	Y	6	3	1			36
							7	9									
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	7	1	1305	3	Y	8					44
							9	9									
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	6	1	1336	3	Y	1					45
							1	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	Y	2					47
							2	9									
06	DLQ	G-10	1395	-0-	1395	1395	7	1	1388	3	Y	-0-					47

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	17	1	3466	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2946	-0-	-78	-0-	14	1	2932	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3214	-0-	-134	-0-	17	1	3197	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	15	1	3083	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	15	1	3114	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2907	-0-	2907	2907	14	1	2893	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	35	1	7031	3	Y	60	69	1			37
							66	9									
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	29	1	6036	3	Y	15	5	1			47
							17	9									
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	36	1	6773	3	Y	58	58	1			47
							64	9									
04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	30	1	6323	3	Y	22	3	1			66
							24	9									
05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	32	1	6599	3	Y	56	72	1			50
							62	9									
06	DLQ	G-10	6365	-0-	6365	6365	31	1	6330	3	Y	4	4	1			50
							4	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3937	X	1965	-0-	-1972	-0-	10	1	1955	3	Y	-0-					15
02	3500	X	1313	-0-	-2187	-0-	6	1	1307	3	Y	-0-					15
03	3565	X	1175	-0-	-2390	-0-	6	1	1169	3	Y	-0-					15
04	3120	X	923	-0-	-2197	-0-	4	1	919	3	Y	-0-					15
05	2480	X	1717	-0-	-763	-0-	8	1	1669	3	Y	36	43	1			8
							40	9									
06	DLQ	G-10	2035	-0-	2035	2035	10	1	2022	3	Y	3	3	1			8
							3	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	6566	-0-	-285	-0-	32	1	6467	3	Y	61	66	1			12
							67	9									
02	6188	X	5760	-0-	-428	-0-	28	1	5714	3	Y	16	5	1			23
							18	9									
03	6851	X	6161	-0-	-690	-0-	32	1	6097	3	Y	29	44	1			8
							32	9									
04	6450	X	5897	-0-	-553	-0-	27	1	5839	3	Y	28	2	1			34
							31	9									
05	6572	X	6030	-0-	-542	-0-	29	1	5971	3	Y	27	39	1			22
							30	9									
06	DLQ	G-10	5570	-0-	5570	5570	28	1	5540	3	Y	2	2	1			22
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

01	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	13	1	2623	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	2548	X	2143	-0-	-405	-0-	10	1	2132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	15	1	2846	3	Y	-0-					-0-
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	13	1	2847	3	Y	-0-					-0-
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2753	-0-	2753	2753	14	1	2739	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

01	4898	X	4767	-0-	-131	-0-	24	1	4743	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4394	-0-	-2	-0-	21	1	4327	3	Y	42					42
							46	9									
03	4867	X	4713	-0-	-154	-0-	25	1	4688	3	Y	-0-	32	1			10
04	4680	X	4524	-0-	-156	-0-	21	1	4490	3	Y	12	2	1			20
							13	9									
*05	4867	X	4686	-0-	-181	-0-	23	1	4663	3	Y	-0-					20
06	DLQ	G-10	4517	-0-	4517	4517	22	1	4495	3	Y	-0-					20

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	7	1	1367	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	6	1	1235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	7	1	1404	3	Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	6	1	1356	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	7	1	1331	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1283	-0-	1283	1283	6	1	1277	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

01	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	6	1	1259	3	N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	6	1	1153	3	N	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	6	1	1247	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	6	1	1249	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	6	1	1203	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		307	-0-	307	307	2	1	305	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	5 17	1 9	974	3	Y	15	18	1			-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	935	3	Y	1	1	1			-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	6	1	1037	3	Y	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	5	1	1013	3	Y	-0-					-0-
*05	992	N	991	-0-	-1	-0-	5	1	986	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		945	-0-	945	945	5	1	940	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	95	1	18898	3	N	-0-					-0-
02	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	81	1	16646	3	N	-0-					-0-
03	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	96	1	18280	3	N	-0-					-0-
04	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	82	1	17399	3	N	-0-					-0-
05	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	87	1	17642	3	N	-0-					-0-
*06	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	81	1	16313	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	12	1	2294	3	Y	-0-					2
02	2268	N	2165	-0-	-103	-0-	11	1	2154	3	Y	-0-					2
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	13	1	2383	3	Y	-0-					2
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	11	1	2341	3	Y	-0-					2
05	2387	N	2321	-0-	-66	-0-	11	1	2310	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		2393	-0-	2393	2393	12	1	2381	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	5	1	1013	3	Y	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	5	1	1055	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	699	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	697	-0-	-78	-0-	4	1	693	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	3	1	729	3	Y	-0-					-0-
*05	775	N	660	-0-	-115	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		558	-0-	558	558	3	1	555	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11129	X	9261	-0-	-1868	-0-	305	1	8956	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	8167	-0-	-1493	-0-	268	1	7899	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	8824	-0-	-1375	-0-	292	1	8532	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8107	-0-	-1403	-0-	268	1	7839	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8428	-0-	-1120	-0-	302	1	8126	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	7913	-0-	-1057	-0-	258	1	7655	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4836	X	3920	-0-	-916	-0-	129	1	3791	2	Y	-0-					-0-
02	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	140	1	4132	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	3532	-0-	-1273	-0-	117	1	3415	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3760	-0-	-230	-0-	124	1	3636	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4506	-0-	-237	-0-	162	1	4344	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4268	-0-	4268	4268	139	1	4129	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	162	1	4746	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4381	-0-	-267	-0-	144	1	4237	2	N	-0-					-0-
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	172	1	5020	2	N	-0-					-0-
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	176	1	5145	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4686	-0-	-212	-0-	168	1	4518	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3910	-0-	-1100	-0-	127	1	3783	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5456	X	5435	-0-	-21	-0-	179	1	5256	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4543	-0-	-357	-0-	149	1	4394	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4425	-0-	-1031	-0-	146	1	4279	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4336	-0-	-944	-0-	144	1	4192	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4397	-0-	-1059	-0-	158	1	4239	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4905	-0-	-345	-0-	160	1	4745	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	68	1	1997	2	N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	61	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	68	1	1985	2	N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	64	1	1877	2	N	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	70	1	1891	2	N	-0-					-0-
*06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	61	1	1810	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	176	1	5154	2	N	-0-					-0-
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	159	1	4664	2	N	-0-					-0-
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	174	1	5093	2	N	-0-					-0-
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	168	1	4897	2	N	-0-					-0-
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	184	1	4950	2	N	-0-					-0-
*06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	154	1	4583	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4650	X	4476	-0-	-174	-0-	22	1	4454	3	Y	-0-					-0-
02	4200	X	4056	-0-	-144	-0-	20	1	4036	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4310	-0-	-340	-0-	23	1	4287	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4169	-0-	-271	-0-	20	1	4149	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4256	-0-	-239	-0-	21	1	4235	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4080	-0-	4080	4080	20	1	4060	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	4486	-0-	-102	-0-	22	1	4464	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	4115	-0-	-29	-0-	20	1	4095	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4328	-0-	-260	-0-	23	1	4305	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4136	-0-	-214	-0-	19	1	4117	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4470	-0-	-87	-0-	22	1	4448	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4333	-0-	4333	4333	21	1	4312	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	116	1	3108	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2851	-0-	-117	-0-	98	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	108	1	3009	2	N	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	149	1	2980	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	140	1	2983	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3012	-0-	-108	-0-	138	1	2874	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5580	X	5310	-0-	-270	-0-	190	1	5120	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4529	-0-	-371	-0-	156	1	4373	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4877	-0-	-486	-0-	168	1	4709	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4601	-0-	-589	-0-	219	1	4382	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4627	-0-	-736	-0-	208	1	4419	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4493	-0-	-637	-0-	205	1	4288	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	50	1	1331	2	N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	43	1	1206	2	N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	43	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	55	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	54	1	1137	2	N	-0-					-0-
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	726	1	2391	2	N	-0-					-0-
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	682	1	1596	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	657	-0-	-2567	-0-	657	1			N	-0-					-0-
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	630	1	2695	2	N	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	414	1	2980	2	N	-0-					-0-
*06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	519	1	2736	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	88	1	1660	2	N	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1400	2	N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	2	N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	126	1	1653	2	N	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	121	1	1775	2	N	-0-					-0-
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	191	1	4858	2	N	-0-					-0-
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	155	1	4091	2	N	-0-					-0-
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	164	1	4334	2	N	-0-					-0-
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	213	1	4035	2	N	-0-					-0-
05	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	199	1	4013	2	N	-0-					-0-
*06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	195	1	3871	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	70	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	62	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	61	1	1618	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	86	1	1634	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	80	1	1608	2	N	-0-					-0-
*06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	79	1	1559	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		1187	-0-	1187	1187	562	1	625	2	N	-0-			-0-
*05	2774	X	1587	-0-	-1187	-0-	376	1	1211	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	185	1	4817	2	N	-0-			-0-
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	142	1	4150	2	N	-0-			-0-
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	157	1	4460	2	N	-0-			-0-
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	211	1	4162	2	N	-0-			-0-
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	193	1	4164	2	N	-0-			-0-
*06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	182	1	3852	2	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

01	7099	X	6023	-0-	-1076	-0-	215	1	5808	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	5596	-0-	-816	-0-	196	1	5400	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6020	-0-	-1079	-0-	215	1	5805	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	5636	-0-	-754	-0-	272	1	5364	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	5744	-0-	-580	-0-	252	1	5492	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	5404	-0-	-596	-0-	242	1	5162	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	330	1	8904	2	N	-0-			-0-
02	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	268	1	7496	2	N	-0-			-0-
03	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	301	1	8388	2	N	-0-			-0-
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	389	1	7815	2	N	-0-			-0-
05	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	373	1	7826	2	N	-0-			-0-
*06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	309	1	6490	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	166	1	4459	2	N	-0-			-0-
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	148	1	4101	2	N	-0-			-0-
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	162	1	4560	2	N	-0-			-0-
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	217	1	4334	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	4573	-0-	-15	-0-	205	1	4368	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4365	-0-	-75	-0-	199	1	4166	2	N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	59	1	988	2	Y	-0-			-0-
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	51	1	859	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	64	1	1057	2	Y	-0-			-0-
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	54	1	894	2	Y	-0-			-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	65	1	1005	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1035	81	1	945	2	Y	8			8
							9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	50	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	45	1	1248	2	N	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	57	1	1557	2	N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	84	1	1549	2	N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	67	1	1557	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	65	1	1407	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	2	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	360	-0-	-74	-0-	1	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		289	-0-	289	289	1	1	288	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	96	1	2805	2	N	-0-					-0-
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	84	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	92	1	2705	2	N	-0-					-0-
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	93	1	2703	2	N	-0-					-0-
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	103	1	2776	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2048	-0-	-532	-0-	67	1	1981	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	8	1	1584	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	9	1	1672	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	7	1	1551	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	8	1	1606	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1690	-0-	1690	1690	8	1	1682	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	Y	-0-					5
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	421	1	251	3	Y	8					13
							9	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	619	1	503	3	Y	2	11	1			4
							2	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	10	1	1			13
							11	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	3	1	615	3	Y	2					15
							2	9									
06	DLQ G-10		462	-0-	462	462	2	1	458	3	Y	2					17
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	6	1	1227	3	Y	-0-					2
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	6	1	1121	3	Y	-0-					2
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	7	1	1232	3	Y	-0-					2
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	6	1	1179	3	Y	-0-					2
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1169	-0-	1169	1169	6	1	1163	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	Y	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	8	1	1544	3	Y	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	9	1	1705	3	Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	7	1	1587	3	Y	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	8	1	1669	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1988	-0-	1988	1988	10	1	1978	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	11	1	3214	3	N	-0-					-0-
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	12	1	3615	3	N	-0-					-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	13	1	3818	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	2295	-0-	-1035	-0-	7	1	2288	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	23	-0-	-3418	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3143	-0-	-187	-0-	10	1	3133	3	N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	19	1	3852	3	Y	4					19
							4	9									
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	12					31
							13	9									
03	3689	X	3212	-0-	-477	-0-	17	1	3180	3	Y	14					45
							15	9									
04	3570	X	3307	-0-	-263	-0-	15	1	3278	3	Y	13					58
							14	9									
05	3689	X	3567	-0-	-122	-0-	17	1	3505	3	Y	41	71	1			28
							45	9									
06	DLQ G-10		3314	-0-	3314	3314	16	1	3294	3	Y	4	4	1			28
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	8	1	1556	3	Y	-0-					2
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	7	1	1356	3	Y	-0-					2
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-					2
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-					2
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1371	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1284	-0-	1284	1284	6	1	1278	3	Y	-0-					2

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

01	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	319	1	9369	2	N	-0-					-0-
02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	211	1	6199	2	N	-0-					-0-
03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	221	1	6471	2	N	-0-					-0-
04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	201	1	5879	2	N	-0-					-0-
05	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	215	1	5771	2	N	-0-					-0-
*06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	188	1	5570	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

01	7006	X	6420	-0-	-586	-0-	211	1	6209	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5675	-0-	-653	-0-	187	1	5488	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6329	-0-	-553	-0-	209	1	6120	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6264	-0-	-126	-0-	207	1	6057	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6199	-0-	-311	-0-	222	1	5977	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	6107	-0-	-103	-0-	199	1	5908	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	195	1	5738	2	N	-0-					-0-
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	170	1	4991	2	N	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	185	1	5413	2	N	-0-					-0-
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	179	1	5216	2	N	-0-					-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	192	1	5169	2	N	-0-					-0-
*06	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	163	1	4845	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	94	1	2387	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1918	-0-	-182	-0-	70	1	1848	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1737	-0-	-588	-0-	63	1	1674	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	2047	-0-	-203	-0-	103	1	1944	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	2037	-0-	-288	-0-	96	1	1941	2	N	-0-					-0-
*06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	90	1	1791	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

01	8742	X	8651	-0-	-91	-0-	311	1	8340	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7719	-0-	-177	-0-	265	1	7454	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8362	-0-	-380	-0-	289	1	8073	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	8063	-0-	-397	-0-	384	1	7679	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8154	-0-	-495	-0-	366	1	7788	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7961	-0-	-409	-0-	364	1	7597	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	95	1	2478	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2088	-0-	-152	-0-	72	1	2016	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	81	1	2280	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2316	-0-	-174	-0-	110	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	106	1	2256	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	93	1	2172	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 7386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2017 - P/A 03/01/17

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	96	1	2664	2	N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	85	1	2212	2	N	-0-					-0-
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	88	1	2291	2	N	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	104	1	2170	2	N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	97	1	2145	2	N	-0-					-0-
*06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	94	1	2099	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3751	X	2637	-0-	-1114	-0-	99	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2701	-0-	-351	-0-	88	1	2613	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3004	-0-	-375	-0-	104	1	2900	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2870	-0-	-100	-0-	127	1	2743	2	N	-0-					-0-
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	131	1	2846	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2879	-0-	-31	-0-	126	1	2753	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	845	2	N	-0-					-0-
							28	3									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	4	1	759	2	N	-0-					-0-
							24	3									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	5	1	899	2	N	-0-					-0-
							28	3									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	842	2	N	-0-					-0-
							31	3									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	4	1	848	2	N	-0-					-0-
							27	3									
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	4	1	812	2	N	-0-					-0-
							27	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	292	1	7844	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	7057	-0-	-83	-0-	249	1	6808	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7734	-0-	-171	-0-	272	1	7462	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7414	-0-	-236	-0-	358	1	7056	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7600	-0-	-305	-0-	341	1	7259	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7223	-0-	-427	-0-	331	1	6892	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	148	1	3990	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3463	-0-	-149	-0-	119	1	3344	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3779	-0-	-220	-0-	130	1	3649	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3723	-0-	-147	-0-	176	1	3547	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3725	-0-	-274	-0-	167	1	3558	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3523	-0-	-347	-0-	162	1	3361	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	273	1	7383	2	N	-0-					-0-
02	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	190	1	5206	2	N	-0-					-0-
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	201	1	5613	2	N	-0-					-0-
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	265	1	5295	2	N	-0-					-0-
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	257	1	5448	2	N	-0-					-0-
*06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	243	1	5062	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7285	X	6260	-0-	-1025	-0-	206	1	6054	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5493	-0-	-1087	-0-	181	1	5312	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6014	-0-	-651	-0-	199	1	5815	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5835	-0-	-525	-0-	193	1	5642	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5688	-0-	-884	-0-	204	1	5484	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5528	-0-	-532	-0-	180	1	5348	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	247	1	7244	2	N	-0-					-0-
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	217	1	6390	2	N	-0-					-0-
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	238	1	6961	2	N	-0-					-0-
04	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	230	1	6718	2	N	-0-					-0-
05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	253	1	6802	2	N	-0-					-0-
*06	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	214	1	6362	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	138	1	4069	2	N	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	92	1	2693	2	N	-0-					-0-
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	98	1	2876	2	N	-0-					-0-
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	93	1	2707	2	N	-0-					-0-
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	99	1	2670	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2309	-0-	-271	-0-	75	1	2234	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3968	X	3741	-0-	-227	-0-	123	1	3618	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3284	-0-	-160	-0-	108	1	3176	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	119	1	3477	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3559	-0-	-131	-0-	118	1	3441	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3730	-0-	-52	-0-	134	1	3596	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3550	-0-	-80	-0-	116	1	3434	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4712	X	4384	-0-	-328	-0-	144	1	4240	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	3638	-0-	-618	-0-	120	1	3518	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	4207	-0-	-505	-0-	139	1	4068	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	3612	-0-	-768	-0-	120	1	3492	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	4013	-0-	-358	-0-	144	1	3869	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	4116	-0-	-114	-0-	134	1	3982	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

01	10230	X	9981	-0-	-249	-0-	329	1	9652	2	N	-0-			-0-
02	9240	X	8775	-0-	-465	-0-	288	1	8487	2	N	-0-			-0-
03	10540	X	9554	-0-	-986	-0-	316	1	9238	2	N	-0-			-0-
04	10200	X	9305	-0-	-895	-0-	308	1	8997	2	N	-0-			-0-
05	10540	X	9551	-0-	-989	-0-	343	1	9208	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	9590	-0-	-70	-0-	313	1	9277	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

01	6479	X	4715	-0-	-1764	-0-	155	1	4560	2	N	-0-			-0-
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	205	1	6031	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	6234	-0-	-90	-0-	206	1	6028	2	N	-0-			-0-
04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	199	1	5806	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	5603	-0-	-876	-0-	201	1	5402	2	N	-0-			-0-
06	6270	X	5454	-0-	-816	-0-	178	1	5276	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	134	1	3937	2	N	-0-			-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	122	1	3576	2	N	-0-			-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	139	1	4054	2	N	-0-			-0-
04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	150	1	4393	2	N	-0-			-0-
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	165	1	4419	2	N	-0-			-0-
*06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	138	1	4099	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	84	1	2457	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	2167	-0-	-101	-0-	71	1	2096	2	N	-0-			-0-
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	80	1	2354	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	75	1	2200	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	1914	-0-	-473	-0-	69	1	1845	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	2136	-0-	-234	-0-	70	1	2066	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	41	1	1196	2	N	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	44	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	54	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	51	1	1479	2	N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	55	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	49	1	1449	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11501	X	7878	-0-	-3623	-0-	259	1	7619	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	7822	-0-	-2538	-0-	257	1	7565	2	N	-0-					-0-
03	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	373	1	10912	2	N	-0-					-0-
04	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	344	1	10037	2	N	-0-					-0-
05	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	381	1	10238	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	10059	-0-	-861	-0-	328	1	9731	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	7	1	1382	3	Y	-0-					-0-
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	8	1	1470	3	Y	-0-					-0-
*09	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	7	1	1336	3	Y	-0-					-0-
*10	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	7	1	1381	3	Y	-0-					-0-
*11	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-					-0-
*12	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	7	1	1317	3	Y	-0-					-0-
*01	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-					-0-
*02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-					-0-
*04	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	6	1	1302	3	Y	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	7	1	1317	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	6	1	1220	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	10	1	2081	3	Y	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	9	1	1925	3	Y	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	11	1	2111	3	Y	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	10	1	2056	3	Y	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2045	-0-	2045	2045	10	1	2035	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	196	1	5756	2	N	-0-					-0-
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	175	1	5147	2	N	-0-					-0-
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	192	1	5620	2	N	-0-					-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	185	1	5388	2	N	-0-					-0-
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	205	1	5500	2	N	-0-					-0-
*06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	176	1	5232	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

01	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	8	1	1633	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1457	-0-	-55	-0-	7	1	1450	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	8	1	1589	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	7	1	1548	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1500	-0-	1500	1500	7	1	1493	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

01	651	N	594	-0-	-57	-0-	3	1	591	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	2	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	530	-0-	-121	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	2	1	519	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	492	-0-	-35	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	264	-0-	264	264	1	1	263	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

01	2883	X	2318	-0-	-565	-0-	12	1	2306	3	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2259	-0-	-177	-0-	11	1	2248	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	14	1	2711	3	Y	-0-					-0-
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	13	1	2693	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2550	-0-	-178	-0-	13	1	2537	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2591	-0-	2591	2591	13	1	2578	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

01	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	11	1	2251	3	Y	-0-					-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	10	1	2100	3	Y	-0-					-0-
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	13	1	2508	3	Y	-0-					-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	12	1	2474	3	Y	-0-					-0-
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	13	1	2546	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2474	-0-	2474	2474	12	1	2462	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

01	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	9	1	1767	3	Y	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	8	1	1666	3	Y	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	10	1	1820	3	Y	-0-					-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	9	1	1810	3	Y	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	9	1	1883	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2226	-0-	2226	2226	11	1	2215	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5580	X	5177	-0-	-403	-0-	171	1	5006	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4338	-0-	-198	-0-	143	1	4195	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4593	-0-	-398	-0-	152	1	4441	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4317	-0-	-693	-0-	143	1	4174	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4457	-0-	-720	-0-	160	1	4297	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4262	-0-	-748	-0-	139	1	4123	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	7	1	1441	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1280	-0-	-8	-0-	6	1	1274	3	Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	6	1	1322	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1348	-0-	1348	1348	7	1	1341	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	4	1	832	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	4	1	772	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	4	1	772	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		776	-0-	776	776	4	1	772	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	X	151	-0-	-2949	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	275	-0-	-2525	-0-	9	1	266	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	283	-0-	-2817	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1112	-0-	-1828	-0-	37	1	1075	2	N	-0-					-0-
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	117	1	3156	2	N	-0-					-0-
*06	441	X	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	155	1	4540	2	N	-0-					-0-
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	135	1	3965	2	N	-0-					-0-
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	150	1	4399	2	N	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	146	1	4255	2	N	-0-					-0-
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	159	1	4261	2	N	-0-					-0-
*06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	136	1	4038	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	48	1	1409	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1176	-0-	-252	-0-	39	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	45	1	1317	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	44	1	1289	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	38	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	39	1	1170	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4898	X	4863	-0-	-35	-0-	24	1	4810	3	Y	26					51
							29	9									
02	4424	X	4264	-0-	-160	-0-	20	1	4196	3	Y	44					95
							48	9									
03	4898	X	4708	-0-	-190	-0-	24	1	4638	3	Y	42	64	1			73
							46	9									
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	23	1	4893	3	Y	4	3	1			74
							4	9									
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	24	1	4871	3	Y	-0-					74
06	DLQ G-10		4268	-0-	4268	4268	21	1	4238	3	Y	8					82
							9	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	9	1	1846	3	Y	-0-					31
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1705	3	Y	-0-					31
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	10	1	1866	3	Y	-0-					31
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	9	1	1803	3	Y	-0-	31	1			-0-
*05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		1741	-0-	1741	1741	9	1	1732	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7936	X	7101	-0-	-835	-0-	234	1	6867	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	5954	-0-	-878	-0-	196	1	5758	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6174	-0-	-1142	-0-	204	1	5970	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5704	-0-	-1166	-0-	189	1	5515	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	5645	-0-	-1454	-0-	203	1	5442	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	5551	-0-	-1319	-0-	181	1	5370	2	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1442	3	Y	8					12
							9	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	6	1	1297	3	Y	2					14
							2	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	8	1	1425	3	Y	6					20
							7	9									
04	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	6	1	1304	3	Y	3	20	1			3
							3	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	7	1	1436	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
06	DLQ G-10		1371	-0-	1371	1371	7	1	1362	3	Y	2					7
							2	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	6127	-0-	-724	-0-	202	1	5925	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5475	-0-	-685	-0-	180	1	5295	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6437	-0-	-228	-0-	213	1	6224	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6275	-0-	-145	-0-	208	1	6067	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6203	-0-	-369	-0-	223	1	5980	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6055	-0-	-185	-0-	197	1	5858	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	141	-0-	-107	-0-	4	1	137	2	N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	2	N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	34	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	969	2	N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	54	1	1153	2	N	-0-					-0-
*06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	62	1	1255	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	500	1	1450	2	N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	494	1	2265	2	N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	408	1	1474	2	N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	439	1	1331	2	N	-0-					-0-
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	448	1	669	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	14	1	2822	3	N	-0-					-0-
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	13	1	2673	3	N	-0-					-0-
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	2947	3	N	-0-					-0-
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	13	1	2799	3	N	-0-					-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	13	1	2629	3	N	-0-					-0-
*06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	4	1	847	3	N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	4	1	826	3	N	-0-					-0-
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	4	1	739	3	N	-0-					-0-
05	930	N	760	-0-	-170	-0-	4	1	756	3	N	-0-					-0-
06	810	N	657	-0-	-153	-0-	3	1	654	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	N	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	36	1	1068	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	39	1	1153	2	N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	40	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	45	1	1213	2	N	-0-					-0-
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	42	1	1234	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7967	X	7363	-0-	-604	-0-	37	1	7326	3	N	-0-					-0-
02	7000	X	6542	-0-	-458	-0-	32	1	6510	3	N	-0-					-0-
03	7657	X	6905	-0-	-752	-0-	36	1	6869	3	N	-0-					-0-
04	7380	X	6667	-0-	-713	-0-	31	1	6636	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	6788	-0-	-590	-0-	33	1	6755	3	N	-0-					-0-
06	7140	X	6434	-0-	-706	-0-	32	1	6402	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	274	1	8056	2	N	-0-					-0-
02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	237	1	6981	2	N	-0-					-0-
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	258	1	7549	2	N	-0-					-0-
04	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	250	1	7295	2	N	-0-					-0-
05	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	272	1	7318	2	N	-0-					-0-
*06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	235	1	6969	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4247	X	4154	-0-	-93	-0-	137	1	4017	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3556	-0-	-252	-0-	117	1	3439	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	128	1	3731	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3876	-0-	-204	-0-	128	1	3748	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3993	-0-	-161	-0-	143	1	3850	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3805	-0-	-215	-0-	124	1	3681	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7192	X	6472	-0-	-720	-0-	32	1	6440	3	Y	-0-					-0-
02	6496	X	5486	-0-	-1010	-0-	27	1	5459	3	Y	-0-					-0-
03	7130	X	5745	-0-	-1385	-0-	30	1	5715	3	Y	-0-					-0-
04	6900	X	5568	-0-	-1332	-0-	26	1	5542	3	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5771	-0-	-894	-0-	28	1	5743	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5166	-0-	5166	5166	26	1	5140	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	11	1	2267	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1954	-0-	-62	-0-	10	1	1944	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	11	1	2066	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1963	-0-	-227	-0-	9	1	1954	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	10	1	1983	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	9	1	1872	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	40	1	7980	3	Y	-0-					-0-
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	34	1	7001	3	Y	-0-					-0-
03	7998	X	7887	-0-	-111	-0-	41	1	7846	3	Y	-0-					-0-
04	7740	X	7562	-0-	-178	-0-	35	1	7527	3	Y	-0-					-0-
05	7998	X	7799	-0-	-199	-0-	38	1	7761	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7183	-0-	7183	7183	36	1	7147	3	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4743	X	3829	-0-	-914	-0-	19	1	3810	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3987	-0-	-297	-0-	19	1	3968	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4386	-0-	-357	-0-	23	1	4363	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4185	-0-	-345	-0-	20	1	4165	3	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4221	-0-	-305	-0-	21	1	4200	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3144	-0-	3144	3144	16	1	3128	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	11	1	2144	3	Y	-0-			-0-
02	1988	N	1932	-0-	-56	-0-	9	1	1923	3	Y	-0-			-0-
03	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	11	1	2101	3	Y	-0-			-0-
04	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	10	1	2018	3	Y	-0-			-0-
05	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	10	1	2069	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1936	-0-	1936	1936	10	1	1926	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

01	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	57	1	1664	2	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1623	-0-	-29	-0-	53	1	1570	2	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	64	1	1875	2	Y	-0-			-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	65	1	1884	2	Y	-0-			-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	66	1	1772	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1698	-0-	1698	1698	55	1	1643	2	Y	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	16	1	3270	3	N	-0-			7
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	14	1	2913	3	N	-0-			7
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	17	1	3210	3	N	-0-			7
04	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	14	1	2977	3	N	-0-			7
05	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	16	1	3176	3	N	-0-			7
06	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	15	1	3033	3	N	-0-			7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	6	1	1210	3	Y	-0-			-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-			-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	5	1	1090	3	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	6	1	1141	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		795	-0-	795	795	4	1	791	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-			-0-
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	4	1	766	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	224	-0-	-644	-0-	1	1	223	3	Y	-0-			-0-
04	840	N	735	-0-	-105	-0-	3	1	732	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	4	1	853	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		789	-0-	789	789	4	1	785	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

01	2449	X	2179	-0-	-270	-0-	72	1	2107	2	N	-0-			-0-
02	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	56	1	1635	2	N	-0-			-0-
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	64	1	1880	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	67	1	1950	2	N	-0-			-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	72	1	1938	2	N	-0-			-0-
*06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	64	1	1908	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	12	1	2417	3	Y	-0-			-0-
02	2240	N	2149	-0-	-91	-0-	10	1	2139	3	Y	-0-			-0-
03	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	12	1	2252	3	Y	-0-			-0-
04	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	11	1	2297	3	Y	-0-			-0-
*05	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	10	1	2121	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1976	-0-	1976	1976	10	1	1966	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

01	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	6	1	1246	3	Y	-0-			-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1163	3	Y	-0-			-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	7	1	1277	3	Y	-0-			-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	6	1	1227	3	Y	-0-			-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	6	1	1271	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1261	-0-	1261	1261	6	1	1255	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

01	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	11	1	2215	3	N	-0-			-0-
02	2100	N	1911	-0-	-189	-0-	9	1	1902	3	N	-0-			-0-
03	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	12	1	2246	3	N	-0-			-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	11	1	2273	3	N	-0-			-0-
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	11	1	2247	3	N	-0-			-0-
06	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	11	1	2134	3	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	9	1	1802	3	Y	-0-			-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	8	1	1622	3	Y	-0-			-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-			-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	8	1	1698	3	Y	-0-			-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	9	1	1741	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1638	-0-	1638	1638	8	1	1630	3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	10	1	1996	3	Y	-0-			40
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	9	1	1770	3	Y	-0-			40
03	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	9	1	1753	3	Y	-0-			40
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	9	1	1901	3	Y	-0-			40
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	10	1	1932	3	Y	-0-			40
06	DLQ G-10		1876	-0-	1876	1876	9	1	1867	3	Y	-0-			40

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

01	5332	X	5233	-0-	-99	-0-	26	1	5207	3	Y	-0-			-0-
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	23	1	4812	3	Y	-0-			-0-
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	28	1	5286	3	Y	-0-			-0-
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	24	1	5172	3	Y	-0-			-0-
05	5332	X	5316	-0-	-16	-0-	26	1	5290	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5080	-0-	5080	5080	25	1	5055	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	326	1	9572	2	N	-0-					-0-
02	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	285	1	8382	2	N	-0-					-0-
03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	309	1	9052	2	N	-0-					-0-
04	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	299	1	8743	2	N	-0-					-0-
05	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	334	1	8970	2	N	-0-					-0-
*06	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	290	1	8595	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	34	1	6770	3	N	-0-					17
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	20	1	4156	3	N	-0-					17
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	20	1	3711	3	N	-0-					17
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	17	1	3512	3	N	-0-					17
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	16	1	3268	3	N	-0-					17
*06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	15	1	3105	3	N	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	12	1	2477	3	N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	11	1	2286	3	N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	13	1	2535	3	N	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	12	1	2491	3	N	-0-					-0-
05	2542	N	2236	-0-	-306	-0-	11	1	2225	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2044	-0-	-416	-0-	10	1	2034	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	685	1	1400	3	Y	-0-					-0-
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	549	1	2079	3	Y	-0-					-0-
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	583	1	2033	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	766	-0-	-1124	-0-	4	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1084	-0-	-869	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2209	-0-	2209	2209	11	1	2198	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	4	1	725	3	N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	N	-0-					-0-
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	4	1	774	3	N	-0-					-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	4	1	788	3	N	-0-					-0-
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	4	1	764	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5704	X	5435	-0-	-269	-0-	27	1	5408	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4919	-0-	-233	-0-	24	1	4895	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	28	1	5287	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5052	-0-	-468	-0-	24	1	5028	3	Y	-0-					-0-
05	5704	X	4988	-0-	-716	-0-	24	1	4964	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4703	-0-	4703	4703	23	1	4680	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	22	1	4279	3	N	-0-					-0-
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	16	1	3327	3	N	-0-					-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	15	1	2746	3	N	-0-					-0-
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	12	1	2498	3	N	-0-					-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	16	1	3182	3	N	-0-					-0-
*06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	18	1	3584	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7409	X	7398	-0-	-11	-0-	37	1	7361	3	Y	-0-			-0-
02	6832	X	6520	-0-	-312	-0-	32	1	6488	3	Y	-0-			-0-
03	7564	X	7166	-0-	-398	-0-	38	1	7128	3	Y	-0-			-0-
04	7320	X	6823	-0-	-497	-0-	32	1	6791	3	Y	-0-			-0-
05	7440	X	6939	-0-	-501	-0-	34	1	6905	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6408	-0-	6408	6408	32	1	6376	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	27	1	5465	3	Y	-0-			-0-
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	24	1	4879	3	Y	-0-			-0-
03	5394	X	5363	-0-	-31	-0-	28	1	5335	3	Y	-0-			-0-
04	5220	X	5178	-0-	-42	-0-	24	1	5154	3	Y	-0-			-0-
05	5394	X	5178	-0-	-216	-0-	25	1	5153	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5070	-0-	5070	5070	25	1	5045	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	18	1	3590	3	Y	-0-					7
02	3360	X	3120	-0-	-240	-0-	15	1	3105	3	Y	-0-					7
03	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	18	1	3439	3	Y	-0-					7
04	3600	X	3397	-0-	-203	-0-	16	1	3364	3	Y	15					22
							17	9									
05	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	18	1	3565	3	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		3443	-0-	3443	3443	17	1	3426	3	Y	-0-					22

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	2	1	417	3	N	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	3	1	467	3	N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	2	1	452	3	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	3	1	535	3	N	-0-					-0-
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3844	X	3805	-0-	-39	-0-	19	1	3763	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	17	1	3399	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3844	X	3668	-0-	-176	-0-	19	1	3649	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	16	1	3428	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3592	-0-	-221	-0-	18	1	3574	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3377	-0-	3377	3377	17	1	3360	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	4	1	865	3	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	5	1	940	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	812	-0-	-88	-0-	4	1	808	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	824	-0-	-106	-0-	4	1	820	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		807	-0-	807	807	4	1	803	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	6	1	1323	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	8	1	1431	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	6	1	1342	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	7	1	1355	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1302	-0-	1302	1302	6	1	1296	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	17	1	3329	3	N	-0-			-0-
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	14	1	2798	3	N	-0-			-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	17	1	3240	3	N	-0-			-0-
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	14	1	3069	3	N	-0-			-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	16	1	3224	3	N	-0-			-0-
*06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	15	1	3100	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	10	1	1887	3	N	-0-			-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	N	-0-			-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	11	1	2062	3	N	-0-			-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	9	1	1983	3	N	-0-			-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	10	1	2008	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	10	1	1934	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	-0-			-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-			-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	6	1	1351	3	Y	-0-			-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	7	1	1432	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1389	-0-	1389	1389	7	1	1382	3	Y	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	98	1	1647	2	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1420	-0-	-92	-0-	79	1	1341	2	Y	-0-			-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	100	1	1661	2	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	91	1	1514	2	Y	-0-			-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	104	1	1605	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1598	-0-	1598	1598	126	1	1472	2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	280	1	4726	2	Y	-0-			-0-
02	4424	X	4264	-0-	-160	-0-	237	1	4027	2	Y	-0-			-0-
03	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	259	1	4301	2	Y	-0-			-0-
04	4830	X	4325	-0-	-505	-0-	245	1	4080	2	Y	-0-			-0-
05	4991	X	4518	-0-	-473	-0-	275	1	4243	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4415	-0-	4415	4415	349	1	4066	2	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6169	X	5507	-0-	-662	-0-	28	1	5479	3	Y	-0-			-0-
02	5376	X	5088	-0-	-288	-0-	25	1	5063	3	Y	-0-			-0-
03	5890	X	5373	-0-	-517	-0-	28	1	5345	3	Y	-0-			-0-
04	5550	X	5162	-0-	-388	-0-	24	1	5138	3	Y	-0-			-0-
05	5642	X	5270	-0-	-372	-0-	26	1	5244	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5002	-0-	5002	5002	25	1	4977	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	5	1	1008	3	Y	4					7
							4	9									
02	896	N	437	-0-	-459	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					7
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	6	1	1158	3	Y	-0-					7
04	990	N	571	-0-	-419	-0-	3	1	568	3	Y	-0-					7
05	496	N	371	-0-	-125	-0-	2	1	369	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		547	-0-	547	547	234	1	313	3	Y	-0-					7

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	682	1	6238	3	Y	-0-					-0-
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	612	1	6069	3	Y	-0-					-0-
03	7037	X	4749	-0-	-2288	-0-	673	1	4076	3	Y	-0-					-0-
04	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	664	1	7310	3	Y	-0-					-0-
05	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	690	1	7970	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7354	-0-	7354	7354	647	1	6707	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3813	X	3749	-0-	-64	-0-	19	1	3730	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3354	-0-	-90	-0-	16	1	3338	3	Y	-0-					-0-
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	20	1	3800	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3531	-0-	-159	-0-	17	1	3514	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3735	-0-	-16	-0-	18	1	3717	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3682	-0-	3682	3682	18	1	3664	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	3	1	708	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	4	1	767	3	Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		779	-0-	779	779	4	1	775	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	4	1	824	3	N	-0-					-0-
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	4	1	717	3	N	-0-					-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	4	1	780	3	N	-0-					-0-
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	4	1	780	3	N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	N	-0-					-0-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	4	1	774	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	4	1	831	3	N	-0-					-0-
02	784	N	517	-0-	-267	-0-	3	1	514	3	N	-0-					-0-
03	961	N	473	-0-	-488	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-
04	810	N	683	-0-	-127	-0-	3	1	680	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	N	-0-					-0-
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	4	1	783	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	27	1	5363	3	N	-0-			-0-
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	23	1	4777	3	N	-0-			-0-
03	5208	X	4096	-0-	-1112	-0-	21	1	4075	3	N	-0-			-0-
04	5040	X	4419	-0-	-621	-0-	21	1	4398	3	N	-0-			-0-
05	5208	X	4830	-0-	-378	-0-	24	1	4806	3	N	-0-			-0-
06	5040	X	4530	-0-	-510	-0-	22	1	4508	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

01	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	8	1	1659	3	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1518	-0-	-134	-0-	7	1	1511	3	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-			-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	8	1	1689	3	Y	-0-			-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	8	1	1709	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	8	1	1638	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	314	1	4449	2	N	-0-			-0-
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	230	1	3722	2	N	-0-			-0-
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	248	1	3990	2	N	-0-			-0-
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	329	1	3814	2	N	-0-			-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	312	1	3768	2	N	-0-			-0-
*06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	303	1	3473	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

01	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	164	1	2314	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	2049	-0-	-107	-0-	119	1	1930	2	N	-0-			-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	133	1	2137	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2224	-0-	-176	-0-	177	1	2047	2	N	-0-			-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	175	1	2109	2	N	-0-			-0-
*06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	193	1	2209	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

01	4867	X	4478	-0-	-389	-0-	22	1	4456	3	Y	-0-			-0-
02	4396	X	4000	-0-	-396	-0-	19	1	3981	3	Y	-0-			-0-
03	4836	X	4104	-0-	-732	-0-	22	1	4082	3	Y	-0-			-0-
04	4560	X	3862	-0-	-698	-0-	18	1	3844	3	Y	-0-			-0-
05	4619	X	3808	-0-	-811	-0-	19	1	3789	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4014	-0-	4014	4014	20	1	3994	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

01	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-			-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	5	1	1085	3	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	6	1	1190	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	5	1	1053	3	Y	-0-			-0-
*05	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	6	1	1119	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1112	6	1	1106	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4898	X	4783	-0-	-115	-0-	170	1	4613	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3976	-0-	-448	-0-	142	1	3834	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4356	-0-	-542	-0-	159	1	4197	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4226	-0-	-514	-0-	202	1	4024	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4290	-0-	-484	-0-	193	1	4097	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4111	-0-	-509	-0-	186	1	3925	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5115	X	5023	-0-	-92	-0-	25	1	4998	3	Y	-0-					-0-
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	27	1	5482	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4975	-0-	-140	-0-	26	1	4949	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4489	-0-	-461	-0-	21	1	4468	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4231	-0-	-884	-0-	21	1	4210	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4443	-0-	4443	4443	22	1	4421	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6076	X	5876	-0-	-200	-0-	194	1	5682	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5063	-0-	-425	-0-	166	1	4897	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5616	-0-	-460	-0-	186	1	5430	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5422	-0-	-458	-0-	180	1	5242	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5613	-0-	-463	-0-	201	1	5412	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5375	-0-	-325	-0-	175	1	5200	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	58	1	1707	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1493	-0-	-131	-0-	49	1	1444	2	N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	53	1	1548	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	51	1	1476	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	54	1	1444	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1282	-0-	-278	-0-	42	1	1240	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	20	1	4048	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3666	-0-	-30	-0-	18	1	3648	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3851	-0-	-241	-0-	20	1	3831	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3694	-0-	-236	-0-	17	1	3677	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3908	-0-	-153	-0-	19	1	3889	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3729	-0-	3729	3729	18	1	3711	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4836	X	4744	-0-	-92	-0-	24	1	4720	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4225	-0-	-143	-0-	21	1	4204	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4590	-0-	-246	-0-	24	1	4566	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4453	-0-	-227	-0-	21	1	4432	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4662	-0-	-174	-0-	23	1	4625	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	DLQ G-10		4493	-0-	4493	4493	22	1	4470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	70	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1910	-0-	-78	-0-	63	1	1847	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	69	1	2019	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	68	1	1978	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	74	1	1996	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	64	1	1888	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

01	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	8	1	1536	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1403	-0-	-53	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	8	1	1432	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	6	1	1342	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1421	-0-	1421	1421	7	1	1414	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	730	-0-	-586	-0-	4	1	726	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	531	-0-	-926	-0-	254	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	140	-0-	-1090	-0-	84	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	74	-0-	-732	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	3			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	41	1	8105	3	N	-0-					-0-
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	35	1	7152	3	N	-0-					-0-
03	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	40	1	7627	3	N	-0-					-0-
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	34	1	7199	3	N	-0-					-0-
05	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	35	1	7205	3	N	-0-					-0-
*06	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	34	1	6895	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

01	5146	X	4823	-0-	-323	-0-	24	1	4799	3	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4427	-0-	-221	-0-	21	1	4406	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	25	1	4671	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4451	-0-	-259	-0-	21	1	4430	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4484	-0-	-414	-0-	22	1	4462	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4463	-0-	4463	4463	22	1	4441	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

01	6231	X	6023	-0-	-208	-0-	30	1	5993	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	5482	-0-	-62	-0-	27	1	5455	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	6024	-0-	-114	-0-	32	1	5992	3	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5834	-0-	-106	-0-	27	1	5807	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5970	-0-	-106	-0-	29	1	5941	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5720	-0-	5720	5720	28	1	5692	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

01	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	11	1	2249	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2351	-0-	-57	-0-	11	1	2340	3	Y	-0-					-0-
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	14	1	2731	3	Y	-0-					-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	13	1	2683	3	Y	-0-					-0-
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	13	1	2710	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2598	-0-	2598	2598	13	1	2585	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	17	1	3325	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	3010	-0-	-98	-0-	15	1	2995	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	17	1	3254	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3104	-0-	-196	-0-	15	1	3089	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	16	1	3180	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3169	-0-	3169	3169	16	1	3153	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	221	1	6484	2	N	-0-					-0-
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	246	1	7243	2	N	-0-					-0-
03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	249	1	7282	2	N	-0-					-0-
04	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	225	1	6578	2	N	-0-					-0-
05	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	259	1	6968	2	N	-0-					-0-
*06	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	223	1	6604	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

01	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	35	1	6987	3	Y	-0-					-0-
02	6272	X	6140	-0-	-132	-0-	30	1	6110	3	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6740	-0-	-204	-0-	35	1	6705	3	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6513	-0-	-207	-0-	30	1	6483	3	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6698	-0-	-246	-0-	33	1	6665	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	6455	-0-	6455	6455	32	1	6423	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

01	4216	X	4191	-0-	-25	-0-	138	1	4053	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3588	-0-	-220	-0-	118	1	3470	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3943	-0-	-273	-0-	130	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	131	1	3820	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4028	-0-	-157	-0-	145	1	3883	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3868	-0-	-182	-0-	126	1	3742	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

01	2480	N	2273	-0-	-207	-0-	11	1	2262	3	N	-0-					13
02	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	10	1	2063	3	N	-0-					13
03	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	11	1	2103	3	Y	10	23	1			-0-
							11	9									
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	11	1	2253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	11	1	2310	3	Y	-0-					-0-
*06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	11	1	2263	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	95	1	2798	2	N	-0-					-0-
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	89	1	2605	2	N	-0-					-0-
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	99	1	2900	2	N	-0-					-0-
04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	95	1	2784	2	N	-0-					-0-
05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	108	1	2904	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3022	-0-	22	22	99	1	2923	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5022	X	4774	-0-	-248	-0-	157	1	4617	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4267	-0-	-269	-0-	140	1	4127	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	153	1	4466	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4458	-0-	-162	-0-	148	1	4310	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4532	-0-	-242	-0-	163	1	4369	2	N	-0-					-0-
*06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	155	1	4614	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	116	1	3406	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3139	-0-	-165	-0-	103	1	3036	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	111	1	3259	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3265	-0-	-155	-0-	108	1	3157	2	N	-0-					-0-
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	134	1	3588	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	104	1	3091	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4681	X	4636	-0-	-45	-0-	153	1	4483	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3801	-0-	-427	-0-	125	1	3676	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4045	-0-	-636	-0-	134	1	3911	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3844	-0-	-656	-0-	127	1	3717	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3889	-0-	-761	-0-	140	1	3749	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3731	-0-	-769	-0-	122	1	3609	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5022	X	4830	-0-	-192	-0-	24	1	4806	3	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4355	-0-	-153	-0-	21	1	4334	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4642	-0-	-349	-0-	24	1	4618	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4561	-0-	-269	-0-	21	1	4540	3	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4928	-0-	-63	-0-	24	1	4904	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4676	-0-	4676	4676	23	1	4653	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3503	X	3140	-0-	-363	-0-	103	1	3037	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2990	-0-	-174	-0-	98	1	2892	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3249	-0-	-254	-0-	107	1	3142	2	N	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	104	1	3050	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3100	-0-	-217	-0-	111	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2859	-0-	-351	-0-	93	1	2766	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	105	1	3088	2	N	-0-					-0-
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	89	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	98	1	2881	2	N	-0-					-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	97	1	2820	2	N	-0-					-0-
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	113	1	3034	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2840	-0-	-40	-0-	93	1	2747	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	71	1	2097	2	N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	66	1	1930	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	63	1	1847	2	N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	73	1	1949	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	60	1	1784	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4185	X	3929	-0-	-256	-0-	129	1	3800	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3629	-0-	-67	-0-	119	1	3510	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	4050	-0-	-73	-0-	134	1	3916	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3973	-0-	-17	-0-	132	1	3841	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	4033	-0-	-90	-0-	145	1	3888	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3822	-0-	-108	-0-	125	1	3697	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	22	1	4290	3	N	-0-					-0-
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	19	1	3903	3	N	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	20	1	3856	3	N	-0-					-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	17	1	3620	3	N	-0-					-0-
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	18	1	3653	3	N	-0-					-0-
*06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	17	1	3374	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	23	1	4568	3	N	1					16
							1	9									
02	4172	X	3782	-0-	-390	-0-	18	1	3763	3	N	1					17
							1	9									
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	24	1	4618	3	N	-0-					17
04	4440	X	4387	-0-	-53	-0-	21	1	4366	3	N	-0-					17
05	4588	X	4035	-0-	-553	-0-	20	1	4015	3	N	-0-					17
*06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	22	1	4511	3	N	1					18
							1	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10819	X	9786	-0-	-1033	-0-	49	1	9737	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	9030	-0-	-490	-0-	44	1	8986	3	N	-0-					-0-
03	10354	X	9681	-0-	-673	-0-	51	1	9630	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	9200	-0-	-760	-0-	43	1	9157	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	9255	-0-	-758	-0-	45	1	9210	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	8769	-0-	-921	-0-	43	1	8726	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	765	1	3357	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	757	1	3331	2	N	-0-					-0-
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	816	1	3009	2	N	-0-					-0-
04	1440	X	690	-0-	-750	-0-	690	1			N	-0-					-0-
05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	757	1	1188	2	N	-0-					-0-
*06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	774	1	2485	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	93	1	2420	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2929	-0-	129	129	101	1	2828	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3169	-0-	69	198	105	1	3064	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2931	-0-	-69	129	135	1	2796	2	N	-0-					-0-
05	3054	X	2925	-0-	-129	-0-	129	1	2796	2	N	-0-					-0-
*06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	144	1	2992	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	90	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	87	1	2200	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	93	1	2314	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2314	-0-	-26	-0-	112	1	2202	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2314	-0-	-228	-0-	97	1	2217	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2195	-0-	-145	-0-	94	1	2101	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4402	X	4396	-0-	-6	-0-	246	1	4150	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3956	-0-	-20	-0-	220	1	3736	2	Y	-0-					-0-
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	246	1	4084	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4068	-0-	-192	-0-	230	1	3838	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4121	-0-	-281	-0-	251	1	3870	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4032	-0-	4032	4032	319	1	3713	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	122	1	2061	2	N	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	111	1	1891	2	N	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	129	1	2144	2	N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	123	1	2047	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	132	1	2030	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	167	1	1945	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	292	1	4929	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4277	-0-	-91	-0-	238	1	4039	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4710	-0-	-2	-0-	268	1	4442	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4546	-0-	-134	-0-	257	1	4289	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4617	-0-	-219	-0-	281	1	4336	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4393	-0-	4393	4393	347	1	4046	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	133	1	3744	2	N	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	116	1	3348	2	N	-0-					-0-
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	116	1	3135	2	N	-0-					-0-
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	155	1	3186	2	N	-0-					-0-
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	162	1	3262	2	N	-0-					-0-
*06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	127	1	2596	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	41	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	986	-0-	-106	-0-	29	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	32	1	1018	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	965	-0-	-115	-0-	38	1	927	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	954	-0-	-131	-0-	43	1	911	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	881	-0-	-139	-0-	31	1	850	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	94	1	2698	2	N	-0-					-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	87	1	2364	2	N	-0-					-0-
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	94	1	2434	2	N	-0-					-0-
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	126	1	2344	2	N	-0-					-0-
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	107	1	2384	2	N	-0-					-0-
*06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	113	1	2317	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	141	1	3717	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3096	-0-	-152	-0-	116	1	2980	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	127	1	3264	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3309	-0-	-351	-0-	156	1	3153	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3365	-0-	-417	-0-	155	1	3210	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3193	-0-	-467	-0-	153	1	3040	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	102	1	2730	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2821	-0-	21	21	97	1	2724	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3119	-0-	19	40	108	1	3011	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3132	-0-	132	172	149	1	2983	2	N	-0-					-0-
05	3440	X	3268	-0-	-172	-0-	147	1	3121	2	N	-0-					-0-
*06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	144	1	3005	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4433	X	3710	-0-	-723	-0-	134	1	3576	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3017	-0-	-987	-0-	103	1	2914	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3209	-0-	-1224	-0-	113	1	3096	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3098	-0-	-1102	-0-	146	1	2952	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3256	-0-	-960	-0-	145	1	3111	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	162	1	3407	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	47	1	1377	2	N	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	44	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	50	1	1459	2	N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	49	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	55	1	1487	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	48	1	1418	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3193	X	2630	-0-	-563	-0-	87	1	2543	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2473	-0-	-299	-0-	81	1	2392	2	N	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	96	1	2816	2	N	-0-					-0-
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	95	1	2784	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	99	1	2657	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	92	1	2728	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	173	1	5080	2	N	-0-					-0-
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	141	1	4136	2	N	-0-					-0-
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	158	1	4614	2	N	-0-					-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	154	1	4494	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	596	-0-	-2132	-0-	21	1	575	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	655	-0-	-1985	-0-	130	1	525	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	28	1	813	2	N	-0-					-0-
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	24	1	706	2	N	-0-					-0-
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	26	1	765	2	N	-0-					-0-
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	25	1	735	2	N	-0-					-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	28	1	764	2	N	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	25	1	739	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2883	X	2608	-0-	-275	-0-	86	1	2522	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	79	1	2326	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	91	1	2655	2	N	-0-					-0-
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	95	1	2780	2	N	-0-					-0-
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	112	1	2995	2	N	-0-					-0-
*06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	93	1	2764	2	N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	107	1	3027	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2904	-0-	-92	-0-	94	1	2810	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3086	-0-	-231	-0-	101	1	2985	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2953	-0-	-137	-0-	97	1	2856	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	104	1	2898	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2813	-0-	-307	-0-	109	1	2704	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5797	X	5630	-0-	-167	-0-	185	1	5445	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4999	-0-	-153	-0-	164	1	4835	2	N	-0-					-0-
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	191	1	5588	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5413	-0-	-47	-0-	179	1	5234	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5478	-0-	-164	-0-	197	1	5281	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5406	-0-	-174	-0-	176	1	5230	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4526	X	4479	-0-	-47	-0-	148	1	4331	2	N	-0-					-0-
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	135	1	3969	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	162	1	4736	2	N	-0-					-0-
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	157	1	4591	2	N	-0-					-0-
05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	164	1	4397	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4288	-0-	-152	-0-	140	1	4148	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	26	1	764	2	N	-0-					-0-
03	930	N	806	-0-	-124	-0-	27	1	779	2	N	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	29	1	831	2	N	-0-					-0-
05	868	N	845	-0-	-23	-0-	30	1	815	2	N	-0-					-0-
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	26	1	782	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6417	X	5801	-0-	-616	-0-	29	1	5772	3	N	-0-					-0-
02	5740	X	5216	-0-	-524	-0-	25	1	5191	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	5808	-0-	-392	-0-	30	1	5778	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	5541	-0-	-279	-0-	26	1	5515	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	5562	-0-	-235	-0-	27	1	5535	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	5243	-0-	-367	-0-	26	1	5217	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	8	1	1506	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1357	-0-	-43	-0-	7	1	1350	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	8	1	1463	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	7	1	1378	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	7	1	1414	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	7	1	1343	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	37	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	34	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	35	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	35	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	40	1	1066	2	N	-0-					-0-
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	39	1	1161	2	N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	18	1	2752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	16	1	2471	3	Y	6					6
							7	9									
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	19	1	2726	3	Y	14					20
							15	9									
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	16	1	2626	3	Y	15					35
							17	9									
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	18	1	2681	3	Y	17					52
							19	9									
06	DLQ G-10		2615	-0-	2615	2615	17	1	2589	3	Y	8					60
							9	9									

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	146	1	4274	2	N	-0-					-0-
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	129	1	3780	2	N	-0-					-0-
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	140	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	140	1	4074	2	N	-0-					-0-
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	153	1	4100	2	N	-0-					-0-
*06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	128	1	3788	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	5	1	907	3	N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	4	1	836	3	N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	810	3	N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	5	1	944	3	N	-0-					-0-
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	5	1	1002	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	5	1	1060	3	N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	5	1	1032	3	N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	5	1	1102	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	6	1	1122	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	5	1	1084	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2201	N	2169	-0-	-32	-0-	71	1	2098	2	N	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	65	1	1910	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	66	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	65	1	1909	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	77	1	2065	2	N	-0-					-0-
*06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	81	1	2410	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	6	1	1215	3	Y	-0-			-0-
02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	5	1	1057	3	Y	-0-			-0-
03	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	6	1	1155	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	5	1	1160	3	Y	-0-			-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	6	1	1186	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1237	-0-	1237	1237	6	1	1231	3	Y	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	3	1	591	3	Y	-0-			-0-
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	2	1	322	3	Y	-0-			-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	683	3	Y	-0-			-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	3	1	571	3	Y	-0-			-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	587	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	562	-0-	562	562	3	1	559	3	Y	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3844	X	3367	-0-	-477	-0-	111	1	3256	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	2807	-0-	-665	-0-	92	1	2715	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	109	1	3201	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	105	1	3054	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	120	1	3232	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	3230	-0-	-40	-0-	105	1	3125	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4991	X	4090	-0-	-901	-0-	135	1	3955	2	Y	-0-			-0-
02	3948	X	3865	-0-	-83	-0-	127	1	3738	2	Y	-0-			-0-
03	4371	X	4136	-0-	-235	-0-	137	1	3999	2	Y	-0-			-0-
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	135	1	3949	2	Y	-0-			-0-
05	4278	X	3821	-0-	-457	-0-	137	1	3684	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	3961	-0-	3961	3961	129	1	3832	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	109	1	3194	2	N	-0-			-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	99	1	2909	2	N	-0-			-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	108	1	3157	2	N	-0-			-0-
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	105	1	3059	2	N	-0-			-0-
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	116	1	3129	2	N	-0-			-0-
*06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	99	1	2949	2	N	-0-			-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	4	1	753	3	N	-0-			-0-
02	588	N	500	-0-	-88	-0-	2	1	498	3	N	-0-			-0-
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	3	1	600	3	N	-0-			-0-
04	720	N	476	-0-	-244	-0-	2	1	474	3	N	-0-			-0-
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	2	1	413	3	N	-0-			-0-
06	570	N	297	-0-	-273	-0-	2	1	295	3	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	7	1	1355	3	N	-0-			-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	6	1	1264	3	N	-0-			-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	6	1	1261	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	6	1	1264	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	6	1	1200	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	81	1	2371	2	N	-0-					-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	77	1	2256	2	N	-0-					-0-
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	84	1	2454	2	N	-0-					-0-
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	84	1	2439	2	N	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	92	1	2474	2	N	-0-					-0-
*06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	87	1	2572	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	51	1	1495	2	N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	48	1	1423	2	N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	53	1	1542	2	N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	50	1	1456	2	N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	59	1	1588	2	N	-0-					-0-
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	50	1	1485	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

01	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1064	-0-	-28	-0-	5	1	1059	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	6	1	1198	3	N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	5	1	1136	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	6	1	1135	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	6	1	1122	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869

01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	26	1	5230	3	N	-0-					-0-
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	23	1	4657	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4857	-0-	-41	-0-	25	1	4832	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	3920	-0-	-820	-0-	18	1	3902	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4628	-0-	-270	-0-	23	1	4605	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	3721	-0-	-1019	-0-	18	1	3703	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	20	1	3892	3	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3523	-0-	-33	-0-	17	1	3506	3	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3925	-0-	-12	-0-	21	1	3904	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3684	-0-	-126	-0-	17	1	3667	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3759	-0-	-178	-0-	18	1	3741	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3646	-0-	3646	3646	18	1	3628	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

01	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	7	1	1330	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	8	1	1424	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	6	1	1363	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	7	1	1415	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	7	1	1370	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

01	4247	X	3924	-0-	-323	-0-	20	1	3904	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3707	-0-	-17	-0-	18	1	3689	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4099	-0-	-24	-0-	22	1	4077	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3971	-0-	-19	-0-	19	1	3952	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	20	1	4066	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3873	-0-	3873	3873	19	1	3854	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

01	3193	X	2760	-0-	-433	-0-	14	1	2746	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2588	-0-	-240	-0-	13	1	2575	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2704	-0-	-396	-0-	14	1	2690	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2499	-0-	-441	-0-	12	1	2487	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2460	-0-	-485	-0-	12	1	2448	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2709	-0-	-51	-0-	13	1	2696	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

01	10974	X	10158	-0-	-816	-0-	51	1	10107	3	Y	-0-					-0-
02	9716	X	8920	-0-	-796	-0-	43	1	8877	3	Y	-0-					-0-
03	10757	X	9427	-0-	-1330	-0-	49	1	9378	3	Y	-0-					-0-
04	10410	X	8921	-0-	-1489	-0-	42	1	8879	3	Y	-0-					-0-
05	10385	X	9158	-0-	-1227	-0-	45	1	9113	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9023	-0-	9023	9023	45	1	8978	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

01	6293	X	5846	-0-	-447	-0-	193	1	5653	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4499	-0-	-961	-0-	148	1	4351	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5863	-0-	-151	-0-	194	1	5669	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5508	-0-	-312	-0-	182	1	5326	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5669	-0-	-252	-0-	203	1	5466	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5358	-0-	-312	-0-	175	1	5183	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

01	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	140	1	4103	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3961	-0-	-211	-0-	130	1	3831	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4267	-0-	-259	-0-	141	1	4126	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4227	-0-	-93	-0-	140	1	4087	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4392	-0-	-72	-0-	158	1	4234	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4121	-0-	-109	-0-	134	1	3987	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

01	2852	N	2812	-0-	-40	-0-	93	1	2719	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2415	-0-	-77	-0-	79	1	2336	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2492	-0-	-360	-0-	82	1	2410	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2514	-0-	-216	-0-	83	1	2431	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2662	-0-	-4	-0-	96	1	2566	2	N	-0-					-0-
*06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	82	1	2433	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	129	1	3785	2	N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	114	1	3341	2	N	-0-					-0-
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	123	1	3611	2	N	-0-					-0-
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	120	1	3508	2	N	-0-					-0-
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	135	1	3625	2	N	-0-					-0-
*06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	115	1	3397	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	105	1	3085	2	N	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	96	1	2825	2	N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	106	1	3099	2	N	-0-					-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	103	1	3000	2	N	-0-					-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	114	1	3073	2	N	-0-					-0-
*06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	100	1	2955	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2666	N	2346	-0-	-320	-0-	77	1	2269	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	1822	-0-	-474	-0-	60	1	1762	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	77	1	2253	2	N	-0-					-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	80	1	2327	2	N	-0-					-0-
05	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	109	1	2921	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3023	-0-	23	23	99	1	2924	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	222	1	6505	2	N	-0-					-0-
02	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	198	1	5832	2	N	-0-					-0-
03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	219	1	6412	2	N	-0-					-0-
04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	212	1	6188	2	N	-0-					-0-
05	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	238	1	6383	2	N	-0-					-0-
*06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	205	1	6088	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	5	1	1053	3	N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	5	1	957	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	6	1	1037	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	5	1	1000	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	5	1	1022	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	5	1	985	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	9	1	1863	3	Y	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	8	1	1694	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	10	1	1916	3	Y	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	9	1	1818	3	Y	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	10	1	1939	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1832	-0-	1832	1832	9	1	1823	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	8	1	1665	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1543	-0-	-25	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	9	1	1693	3	Y	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1547	-0-	1547	1547	8	1	1539	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	19	1	3840	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3135	-0-	-197	-0-	15	1	3120	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3387	-0-	-302	-0-	18	1	3369	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	16	1	3342	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3180	-0-	-509	-0-	16	1	3164	3	N	-0-					-0-
06	3570	X	3212	-0-	-358	-0-	16	1	3196	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	8	1	1555	3	Y	3					5
							3	9									
02	1456	N	1436	-0-	-20	-0-	7	1	1427	3	Y	2					7
							2	9									
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1557	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
04	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	7	1	1490	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	7	1	1505	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1459	-0-	1459	1459	7	1	1452	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

01	12059	X	11532	-0-	-527	-0-	380	1	11152	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	10508	-0-	-188	-0-	345	1	10163	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	11097	-0-	-683	-0-	367	1	10730	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10928	-0-	-382	-0-	362	1	10566	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	11203	-0-	-422	-0-	402	1	10801	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	10750	-0-	-500	-0-	350	1	10400	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

01	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	66	1	1950	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1794	-0-	-82	-0-	59	1	1735	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	65	1	1889	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	63	1	1833	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	71	1	1912	2	N	-0-					-0-
*06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	62	1	1840	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	11	1	3178	3	N	-0-					-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	14	1	2894	3	N	-0-					-0-
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	16	1	2937	3	N	-0-					-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	13	1	2714	3	N	-0-					-0-
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	15	1	3028	3	N	-0-					-0-
*06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	13	1	2704	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	17	1	3434	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	3285	-0-	-19	-0-	16	1	3269	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	3399	-0-	-259	-0-	18	1	3381	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3312	-0-	-168	-0-	16	1	3296	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	17	1	3393	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	16	1	3272	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4154	X	3938	-0-	-216	-0-	20	1	3918	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3508	-0-	-216	-0-	17	1	3491	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3832	-0-	-291	-0-	20	1	3812	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3592	-0-	-398	-0-	17	1	3575	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	19	1	3843	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3514	-0-	3514	3514	17	1	3497	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7316	X	7239	-0-	-77	-0-	238	1	7001	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6455	-0-	-153	-0-	212	1	6243	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6063	-0-	-1129	-0-	200	1	5863	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	5736	-0-	-1284	-0-	190	1	5546	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	5240	-0-	-2014	-0-	188	1	5052	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6424	-0-	-596	-0-	209	1	6215	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4712	X	4657	-0-	-55	-0-	167	1	4490	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4185	-0-	-71	-0-	144	1	4041	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4570	-0-	-142	-0-	158	1	4412	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4401	-0-	-159	-0-	209	1	4192	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	203	1	4298	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4339	-0-	-161	-0-	199	1	4140	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	95	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	88	1	2484	2	N	-0-					-0-
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	96	1	2689	2	N	-0-					-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	127	1	2535	2	N	-0-					-0-
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	121	1	2581	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2539	-0-	-11	-0-	116	1	2423	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	1800 66	1 9	3002	3	N	60	70	1			15
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	1718	1	2287	3	N	-0-					15
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	1923	1	2523	3	N	-0-					15
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	1730	1	2432	3	N	-0-					15
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	1502	1	2561	3	N	-0-					15
*06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	1101	1	2493	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	67	1	1798	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1680	-0-	-224	-0-	58	1	1622	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1892	-0-	-340	-0-	65	1	1827	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	89	1	1771	2	N	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	85	1	1814	2	N	-0-					-0-
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	86	1	1781	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

01	3131	X	2687	-0-	-444	-0-	96	1	2591	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2224	-0-	-604	-0-	77	1	2147	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2355	-0-	-776	-0-	82	1	2273	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2255	-0-	-715	-0-	114	1	2141	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	125	1	2495	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2474	-0-	-136	-0-	114	1	2360	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	184	1	4876	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3838	-0-	-110	-0-	132	1	3706	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4206	-0-	-165	-0-	147	1	4059	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4058	-0-	-232	-0-	185	1	3873	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4167	-0-	-266	-0-	190	1	3977	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4016	-0-	-274	-0-	185	1	3831	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

01	8308	X	7647	-0-	-661	-0-	38	1	7609	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	6574	-0-	-790	-0-	32	1	6542	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7032	-0-	-1090	-0-	37	1	6995	3	N	-0-					-0-
04	7710	X	6807	-0-	-903	-0-	32	1	6775	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	6803	-0-	-1071	-0-	33	1	6770	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	6507	-0-	-903	-0-	32	1	6475	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 7456

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2017 - P/A 02/02/17

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - P/A 02/10/17

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2017 - P/A 02/02/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6820	X	6477	-0-	-343	-0-	32	1	6445	3	Y	-0-					-0-
02	6048	X	3894	-0-	-2154	-0-	19	1	3875	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6154	-0-	-542	-0-	32	1	6122	3	Y	-0-					-0-
04	6480	X	5952	-0-	-528	-0-	28	1	5924	3	Y	-0-					-0-
05	6603	X	5969	-0-	-634	-0-	29	1	5940	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5624	-0-	5624	5624	28	1	5596	3	Y	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	64	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	55	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	59	1	1748	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	58	1	1724	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	65	1	1800	2	N	-0-					-0-
*06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	69	1	1707	2	N	-0-					-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7564	X	6518	-0-	-1046	-0-	215	1	6303	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5783	-0-	-657	-0-	190	1	5593	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6043	-0-	-932	-0-	200	1	5843	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5847	-0-	-453	-0-	194	1	5653	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5677	-0-	-833	-0-	204	1	5473	2	N	-0-					-0-
*06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	212	1	6304	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	6	1	1155	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	864	-0-	-256	-0-	4	1	860	3	N	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	11	1	2079	3	N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	10	1	2052	3	N	-0-					-0-
05	961	N	809	-0-	-152	-0-	4	1	805	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	614	-0-	-1036	-0-	3	1	611	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	24	1	4862	3	N	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	23	1	4679	3	N	-0-					-0-
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	27	1	5139	3	N	-0-					-0-
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	22	1	4782	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4664	-0-	-203	-0-	23	1	4641	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	4615	-0-	-95	-0-	23	1	4592	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	32 42	1 9	6380	3	Y	38	71	1			42
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	30 64	1 9	6115	3	Y	58	49	1			51
03	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	47 76	1 9	8826	3	Y	69	4	1			116
04	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	47 50	1 9	10029	3	Y	45	118	1			43
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	33 53	1 9	6661	3	Y	48	70	1			21
*06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	30 56	1 9	6126	3	Y	51	4	1			68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	29	-0-	-157	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

01	4867	X	4837	-0-	-30	-0-	159	1	4678	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	4136	-0-	-260	-0-	136	1	4000	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	4436	-0-	-431	-0-	147	1	4289	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	4276	-0-	-434	-0-	142	1	4134	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	4366	-0-	-470	-0-	157	1	4209	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	4208	-0-	-472	-0-	137	1	4071	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

01	310	N	290	-0-	-20	-0-	10	1	280	2	N	-0-			-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	7	1	204	2	N	-0-			-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	8	1	234	2	N	-0-			-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	8	1	230	2	N	-0-			-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-			-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	8	1	229	2	N	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5	1	946	3	Y	-0-			-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	4	1	889	3	Y	-0-			-0-
03	992	N	856	-0-	-136	-0-	5	1	851	3	Y	-0-			-0-
04	930	N	863	-0-	-67	-0-	4	1	859	3	Y	-0-			-0-
05	992	N	879	-0-	-113	-0-	4	1	875	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		983	-0-	983	983	5	1	978	3	Y	-0-			-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

01	4774	X	4662	-0-	-112	-0-	167	1	4495	2	N	-0-			-0-
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	150	1	4208	2	N	-0-			-0-
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	169	1	4720	2	N	-0-			-0-
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	218	1	4356	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4529	-0-	-245	-0-	204	1	4325	2	N	-0-			-0-
*06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	229	1	4765	2	N	-0-			-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

01	6355	X	5788	-0-	-567	-0-	208	1	5580	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	5414	-0-	-214	-0-	186	1	5228	2	N	-0-			-0-
03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	217	1	6051	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5827	-0-	-203	-0-	278	1	5549	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5701	-0-	-282	-0-	256	1	5445	2	N	-0-			-0-
*06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	279	1	5830	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	120	1	3228	2	N	-0-			-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	106	1	2961	2	N	-0-			-0-
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	115	1	3228	2	N	-0-			-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	155	1	3095	2	N	-0-			-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	148	1	3141	2	N	-0-			-0-
*06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	144	1	3000	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	N	887	-0-	-136	-0-	32	1	855	2	N	-0-					-0-
02	840	N	725	-0-	-115	-0-	29	1	696	2	N	-0-					-0-
03	992	N	707	-0-	-285	-0-	30	1	677	2	N	-0-					-0-
04	870	N	680	-0-	-190	-0-	31	1	649	2	N	-0-					-0-
05	806	N	656	-0-	-150	-0-	32	1	624	2	N	-0-					-0-
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	31	1	578	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7874	X	7171	-0-	-703	-0-	257	1	6914	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6708	-0-	-348	-0-	230	1	6478	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7315	-0-	-497	-0-	253	1	7062	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7018	-0-	-542	-0-	334	1	6684	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6668	-0-	-772	-0-	300	1	6368	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	5973	-0-	-1227	-0-	273	1	5700	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6448	X	6163	-0-	-285	-0-	345	1	5818	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5069	-0-	-755	-0-	282	1	4787	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5504	-0-	-944	-0-	313	1	5191	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5160	-0-	-1050	-0-	292	1	4868	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5120	-0-	-1235	-0-	312	1	4808	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5013	-0-	-957	-0-	396	1	4617	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5580	X	5079	-0-	-501	-0-	25	1	5054	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	4456	-0-	-640	-0-	22	1	4434	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	4642	-0-	-1000	-0-	24	1	4618	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	4379	-0-	-1081	-0-	20	1	4359	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	4327	-0-	-1036	-0-	21	1	4306	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4427	-0-	-493	-0-	22	1	4405	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	8					10
							9	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	3	Y	6					16
							7	9									
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1385	3	Y	14					30
							15	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	6	1	1283	3	Y	5	28	1			7
							6	9									
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1740	3	Y	7	1	1			13
							8	9									
06	DLQ G-10		1021	-0-	1021	1021	5	1	1016	3	Y	-0-					13

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

01	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	231	1	6791	2	N	-0-					-0-
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	200	1	5879	2	N	-0-					-0-
03	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	223	1	6520	2	N	-0-					-0-
04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	216	1	6304	2	N	-0-					-0-
05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	240	1	6453	2	N	-0-					-0-
*06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	209	1	6216	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	34	1	6760	3	N	-0-					-0-
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	30	1	6141	3	N	-0-					-0-
03	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	35	1	6733	3	N	-0-					-0-
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	32	1	6891	3	N	-0-					-0-
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	35	1	7035	3	N	-0-					-0-
*06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	32	1	6513	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

01	2666	N	2658	-0-	-8	-0-	13	1	2645	3	N	-0-					-0-
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	12	1	2383	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	13	1	2474	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2397	-0-	-183	-0-	11	1	2386	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2325	-0-	-341	-0-	11	1	2314	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	2333	-0-	-67	-0-	12	1	2321	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

01	2759	N	2656	-0-	-103	-0-	13	1	2643	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	2420	-0-	-44	-0-	12	1	2408	3	N	-0-					-0-
03	2666	N	2635	-0-	-31	-0-	14	1	2621	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2525	-0-	-55	-0-	12	1	2513	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	13	1	2616	3	N	-0-					-0-
*06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	13	1	2549	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	5	1	981	3	N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	858	3	N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	5	1	941	3	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	858	3	N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	4	1	844	3	N	-0-					-0-
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6727	X	6531	-0-	-196	-0-	865	1	5666	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	4511	-0-	-1565	-0-	774	1	3737	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4902	-0-	-647	-0-	724	1	4178	3	Y	-0-					-0-
04	6330	X	3985	-0-	-2345	-0-	798	1	3187	3	Y	-0-					-0-
05	6541	X	4541	-0-	-2000	-0-	855	1	3686	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4100	-0-	4100	4100	826	1	3274	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	15	1	2957	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	14	1	2854	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	16	1	3035	3	Y	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	14	1	2887	3	Y	-0-					-0-
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	15	1	3033	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2942	-0-	2942	2942	15	1	2927	3	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	639	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	N	-0-					-0-
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	20	1	584	2	N	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	20	1	592	2	N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	26	1	706	2	N	-0-					-0-
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	26	1	761	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	95	1	2797	2	N	-0-					-0-
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	90	1	2661	2	N	-0-					-0-
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	97	1	2824	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2509	-0-	-191	-0-	83	1	2426	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	1955	-0-	-835	-0-	70	1	1885	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	88	1	2612	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

01	6758	X	6635	-0-	-123	-0-	219	1	6416	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5718	-0-	-190	-0-	188	1	5530	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6163	-0-	-378	-0-	204	1	5959	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6068	-0-	-352	-0-	201	1	5867	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6208	-0-	-426	-0-	223	1	5985	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5964	-0-	-456	-0-	194	1	5770	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

01	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	40	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	37	1	1070	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	37	1	1078	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	41	1	1114	2	N	-0-					-0-
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	35	1	1047	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	185	1	5424	2	N	-0-					-0-
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	158	1	4652	2	N	-0-					-0-
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	159	1	4658	2	N	-0-					-0-
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	173	1	5049	2	N	-0-					-0-
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	194	1	5202	2	N	-0-					-0-
*06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	164	1	4874	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	172	1	5040	2	N	-0-					-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	146	1	4310	2	N	-0-					-0-
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	162	1	4749	2	N	-0-					-0-
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	159	1	4630	2	N	-0-					-0-
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	174	1	4664	2	N	-0-					-0-
*06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	147	1	4374	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	91	1	2676	2	N	-0-					-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	104	1	3055	2	N	-0-					-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	98	1	2868	2	N	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	105	1	3062	2	N	-0-					-0-
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	113	1	3035	2	N	-0-					-0-
*06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	108	1	3217	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

01	527	N	349	-0-	-178	-0-	12	1	337	2	N	-0-					-0-
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	9	1	267	2	N	-0-					-0-
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	10	1	291	2	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	2	N	-0-					-0-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	2	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

01	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	6	1	1284	3	N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	6	1	1293	3	N	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	7	1	1543	3	N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	8	1	1557	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	7	1	1455	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

01	4867	X	3898	-0-	-969	-0-	19	1	3879	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	3643	-0-	-753	-0-	18	1	3625	3	Y	-0-					-0-
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	24	1	4618	3	Y	-0-					-0-
04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	23	1	4794	3	Y	-0-					-0-
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	24	1	4838	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4439	-0-	4439	4439	22	1	4417	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	127	1	3733	2	N	-0-					-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	106	1	3117	2	N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	106	1	3099	2	N	-0-					-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	113	1	3290	2	N	-0-					-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	136	1	3645	2	N	-0-					-0-
*06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	120	1	3573	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	7	1	2223	3	N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	9	1	1924	3	N	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	11	1	2124	3	N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	10	1	2072	3	N	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	11	1	2132	3	N	-0-					-0-
*06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	10	1	2082	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	19	1	3741	3	N	-0-					-0-
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	15	1	3132	3	N	-0-					-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	16	1	3061	3	N	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	3	N	-0-					-0-
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	16	1	3222	3	N	-0-					-0-
*06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	15	1	3097	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4371	X	2193	-0-	-2178	-0-	11	1	2182	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	1083	-0-	-2417	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					-0-
03	3937	X	2103	-0-	-1834	-0-	11	1	2092	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	1858	-0-	-1952	-0-	9	1	1849	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	841	-0-	-3096	-0-	4	1	837	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		693	-0-	693	693	3	1	690	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	235	1	6886	2	N	-0-					-0-
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	206	1	6065	2	N	-0-					-0-
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	221	1	6466	2	N	-0-					-0-
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	211	1	6161	2	N	-0-					-0-
05	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	237	1	6381	2	N	-0-					-0-
*06	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	214	1	6352	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	3	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	2	1	416	3	N	-0-					-0-
05	465	N	332	-0-	-133	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
06	450	N	218	-0-	-232	-0-	1	1	217	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5301	X	4961	-0-	-340	-0-	25	1	4936	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4452	-0-	-252	-0-	22	1	4430	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4836	-0-	-310	-0-	25	1	4811	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4587	-0-	-393	-0-	21	1	4566	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4831	-0-	-222	-0-	24	1	4807	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4646	-0-	4646	4646	23	1	4623	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	79	1	2315	2	N	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	75	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	81	1	2361	2	N	-0-					-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	82	1	2383	2	N	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	89	1	2401	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2065	-0-	-275	-0-	67	1	1998	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10106	X	9204	-0-	-902	-0-	46	1	9158	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	8339	-0-	-789	-0-	40	1	8299	3	N	-0-					-0-
03	10106	X	8921	-0-	-1185	-0-	47	1	8874	3	N	-0-					-0-
04	9780	X	8677	-0-	-1103	-0-	41	1	8636	3	N	-0-					-0-
05	9424	X	8150	-0-	-1274	-0-	40	1	8110	3	N	-0-					-0-
06	8940	X	8502	-0-	-438	-0-	42	1	8460	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	16	1	3203	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2934	-0-	-90	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	17	1	3176	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3033	-0-	-147	-0-	14	1	3019	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	15	1	3111	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3192	-0-	3192	3192	16	1	3176	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	64	1	1870	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1807	-0-	-69	-0-	59	1	1748	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	65	1	1904	2	N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	64	1	1871	2	N	-0-					-0-
*05	2015	N	529	-0-	-1486	-0-	19	1	510	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1040	-0-	-880	-0-	34	1	1006	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	211	1	6181	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5691	-0-	-441	-0-	187	1	5504	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6282	-0-	-352	-0-	208	1	6074	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	3517	-0-	-2723	-0-	116	1	3401	2	N	-0-					-0-
05	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	741	1	19900	2	N	-0-					-0-
*06	31670	X	31670	-0-	-0-	-0-	1032	1	30638	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3757	-0-	657	743	124	1	3633	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3511	-0-	711	1454	115	1	3396	2	N	-0-					-0-
03	4582	X	3128	-0-	-1454	-0-	103	1	3025	2	N	-0-					-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	119	1	3463	2	N	-0-					-0-
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	131	1	3510	2	N	-0-					-0-
*06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	112	1	3318	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4619	X	3888	-0-	-731	-0-	19	1	3869	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3916	-0-	-256	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4356	-0-	-263	-0-	23	1	4333	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4103	-0-	-157	-0-	19	1	4084	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	20	1	3983	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3856	-0-	3856	3856	19	1	3837	3	Y	-0-					-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	12	1	2288	3	N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	10	1	1955	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	11	1	2048	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	10	1	2089	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	10	1	2067	3	N	-0-					-0-
*06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	10	1	1975	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	12	1	2361	3	Y	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	10	1	2055	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	10	1	1976	3	Y	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	10	1	2192	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1996	-0-	-174	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1901	-0-	1901	1901	9	1	1892	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	65	1	12908	3	N	-0-					-0-
02	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	56	1	11514	3	N	-0-					-0-
03	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	67	1	12779	3	N	-0-					-0-
04	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	56	1	12003	3	N	-0-					-0-
05	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	61	1	12376	3	N	-0-					-0-
*06	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	57	1	11495	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	168	1	4938	2	N	-0-					-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	180	1	5284	2	N	-0-					-0-
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	201	1	5881	2	N	-0-					-0-
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	190	1	5542	2	N	-0-					-0-
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	206	1	5538	2	N	-0-					-0-
*06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	178	1	5275	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5177	X	4796	-0-	-381	-0-	158	1	4638	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4139	-0-	-537	-0-	136	1	4003	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4525	-0-	-590	-0-	150	1	4375	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4298	-0-	-352	-0-	142	1	4156	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4302	-0-	-503	-0-	154	1	4148	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	142	1	4227	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5828	X	5066	-0-	-762	-0-	167	1	4899	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4430	-0-	-582	-0-	146	1	4284	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	169	1	4936	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4802	-0-	-328	-0-	159	1	4643	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4907	-0-	-394	-0-	176	1	4731	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4416	-0-	-534	-0-	144	1	4272	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4991	X	4466	-0-	-525	-0-	147	1	4319	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3808	-0-	-700	-0-	125	1	3683	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4005	-0-	-986	-0-	132	1	3873	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3785	-0-	-1015	-0-	125	1	3660	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3750	-0-	-900	-0-	135	1	3615	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3688	-0-	-632	-0-	120	1	3568	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	145	1	4261	2	N	-0-			-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	131	1	3854	2	N	-0-			-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	143	1	4175	2	N	-0-			-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	123	1	3594	2	N	-0-			-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	136	1	3641	2	N	-0-			-0-
*06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	116	1	3451	2	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

01	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	228	1	6704	2	N	-0-			-0-
02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	201	1	5917	2	N	-0-			-0-
03	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	211	1	6177	2	N	-0-			-0-
04	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	212	1	6186	2	N	-0-			-0-
05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	248	1	6658	2	N	-0-			-0-
*06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	198	1	5877	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	136	1	3997	2	N	-0-			-0-
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	126	1	3714	2	N	-0-			-0-
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	137	1	4007	2	N	-0-			-0-
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	134	1	3915	2	N	-0-			-0-
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	154	1	4126	2	N	-0-			-0-
*06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	134	1	3988	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	146	1	4278	2	N	-0-			-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	129	1	3787	2	N	-0-			-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	146	1	4275	2	N	-0-			-0-
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	144	1	4204	2	N	-0-			-0-
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	164	1	4400	2	N	-0-			-0-
*06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	145	1	4305	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

01	6510	X	6249	-0-	-261	-0-	206	1	6043	2	N	-0-			-0-
02	5796	X	5416	-0-	-380	-0-	178	1	5238	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	199	1	5827	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	5755	-0-	-425	-0-	191	1	5564	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	5895	-0-	-491	-0-	212	1	5683	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	5449	-0-	-611	-0-	178	1	5271	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	122	1	3574	2	N	-0-			-0-
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	107	1	3160	2	N	-0-			-0-
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	117	1	3409	2	N	-0-			-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	113	1	3294	2	N	-0-			-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	125	1	3349	2	N	-0-			-0-
*06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	107	1	3187	2	N	-0-			-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	252	1	7411	2	N	-0-			-0-
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	224	1	6590	2	N	-0-			-0-
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	244	1	7141	2	N	-0-			-0-
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	236	1	6898	2	N	-0-			-0-
05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	267	1	7170	2	N	-0-			-0-
*06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	229	1	6799	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5828	X	5647	-0-	-181	-0-	186	1	5461	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	4902	-0-	-362	-0-	161	1	4741	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5354	-0-	-164	-0-	177	1	5177	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	5158	-0-	-302	-0-	171	1	4987	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	5313	-0-	-329	-0-	191	1	5122	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	5197	-0-	-263	-0-	169	1	5028	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

01	4557	X	4420	-0-	-137	-0-	146	1	4274	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	3833	-0-	-283	-0-	126	1	3707	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4245	-0-	-250	-0-	140	1	4105	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	4171	-0-	-119	-0-	138	1	4033	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	4234	-0-	-199	-0-	152	1	4082	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	3987	-0-	-303	-0-	130	1	3857	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

01	7037	X	6856	-0-	-181	-0-	226	1	6630	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	6310	-0-	-46	-0-	207	1	6103	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	6833	-0-	-328	-0-	226	1	6607	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	6435	-0-	-495	-0-	213	1	6222	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	6676	-0-	-485	-0-	240	1	6436	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	6424	-0-	-326	-0-	209	1	6215	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

01	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	47	1	1393	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1335	-0-	-9	-0-	44	1	1291	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	49	1	1427	2	N	-0-			-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	48	1	1407	2	N	-0-			-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	54	1	1442	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	44	1	1300	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

01	5456	X	5108	-0-	-348	-0-	26	1	5082	3	N	-0-			-0-
02	4928	X	4607	-0-	-321	-0-	22	1	4585	3	N	-0-			-0-
03	5456	X	5043	-0-	-413	-0-	26	1	5017	3	N	-0-			-0-
04	5160	X	4833	-0-	-327	-0-	23	1	4810	3	N	-0-			-0-
05	5332	X	4926	-0-	-406	-0-	24	1	4902	3	N	-0-			-0-
06	4950	X	4707	-0-	-243	-0-	23	1	4684	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	10	1	1933	3	Y	-0-					1
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	9	1	1854	3	Y	-0-					1
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	10	1	1964	3	Y	-0-					1
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	9	1	1898	3	Y	1					2
							1	9									
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	10	1	1950	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1856	-0-	1856	1856	9	1	1847	3	Y	-0-					2

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5084	X	4695	-0-	-389	-0-	23	1	4672	3	N	-0-					-0-
02	4592	X	4486	-0-	-106	-0-	22	1	4464	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4882	-0-	-202	-0-	26	1	4856	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4681	-0-	-239	-0-	22	1	4659	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	4835	-0-	-249	-0-	24	1	4811	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4631	-0-	-169	-0-	23	1	4608	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5828	X	5742	-0-	-86	-0-	29	1	5713	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	5024	-0-	-72	-0-	24	1	5000	3	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	28	1	5311	3	Y	-0-					-0-
04	5580	X	4995	-0-	-585	-0-	23	1	4972	3	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	25	1	5109	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4861	-0-	4861	4861	24	1	4837	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	7	1	1292	3	N	-0-					13
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	3	N	-0-					13
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	7	1	1413	3	N	-0-					13
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	6	1	1371	3	N	-0-					13
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	7	1	1358	3	N	-0-					13
06	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	6	1	1279	3	N	-0-					13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4681	X	4436	-0-	-245	-0-	22	1	4414	3	Y	-0-					3
02	4116	X	3964	-0-	-152	-0-	19	1	3945	3	Y	-0-					3
03	4557	X	4272	-0-	-285	-0-	22	1	4250	3	Y	-0-					3
04	4410	X	4047	-0-	-363	-0-	19	1	4028	3	Y	-0-					3
05	4557	X	3810	-0-	-747	-0-	19	1	3791	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3559	-0-	3559	3559	18	1	3541	3	Y	-0-					3

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	3	8	9	N	7					13
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	N	2					15
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3	9	N	3					18
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	3	2	9	N	2					20
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	3	2	9	N	2	20	1			2
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	N	2	1	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	360	2	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	N	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
01	372	N	178	-0-	-194	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
06	210	N	84	-0-	-126	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	307	1	5599	2	N	-0-					-0-
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	228	1	4167	2	N	-0-					-0-
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	253	1	4613	2	N	-0-					-0-
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	365	1	4695	2	N	-0-					-0-
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	356	1	4831	2	N	-0-					-0-
*06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	423	1	5365	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
01	4743	X	4463	-0-	-280	-0-	154	1	4309	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4048	-0-	-236	-0-	142	1	3906	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	157	1	4239	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4210	-0-	-320	-0-	206	1	4004	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4366	-0-	-129	-0-	189	1	4177	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4054	-0-	-296	-0-	181	1	3873	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	130	1	3651	2	N	-0-					-0-
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	115	1	3279	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	127	1	3486	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3435	-0-	-165	-0-	155	1	3280	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	157	1	3238	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3229	-0-	-371	-0-	152	1	3077	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2759	N	2688	-0-	-71	-0-	13	1	2675	3	Y	-0-			-0-
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	12	1	2488	3	Y	-0-			-0-
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	14	1	2699	3	Y	-0-			-0-
04	2610	N	2458	-0-	-152	-0-	12	1	2446	3	Y	-0-			-0-
05	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	13	1	2657	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	2570	-0-	2570	2570	13	1	2557	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	9	1	1822	3	N	-0-			-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	8	1	1655	3	N	-0-			-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	10	1	1808	3	N	-0-			-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	8	1	1774	3	N	-0-			-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	9	1	1805	3	N	-0-			-0-
*06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	10	1	2086	3	N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14105	X	13831	-0-	-274	-0-	69	1	13762	3	N	-0-			-0-
02	12740	X	12216	-0-	-524	-0-	59	1	12157	3	N	-0-			-0-
03	14105	X	13543	-0-	-562	-0-	71	1	13472	3	N	-0-			-0-
04	13650	X	13514	-0-	-136	-0-	63	1	13451	3	N	-0-			-0-
05	13857	X	13746	-0-	-111	-0-	67	1	13679	3	N	-0-			-0-
06	13380	X	13273	-0-	-107	-0-	66	1	13207	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	13	1	2498	3	N	-0-			-0-
02	2436	N	2319	-0-	-117	-0-	11	1	2308	3	N	-0-			-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	N	-0-			-0-
04	2430	N	2286	-0-	-144	-0-	11	1	2275	3	N	-0-			-0-
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	13	1	2637	3	N	-0-			-0-
06	2520	N	2390	-0-	-130	-0-	12	1	2378	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5363	X	4899	-0-	-464	-0-	24	1	4875	3	Y	-0-			-0-
02	4676	X	4641	-0-	-35	-0-	23	1	4618	3	Y	-0-			-0-
03	5177	X	5029	-0-	-148	-0-	26	1	5003	3	Y	-0-			-0-
04	4980	X	4894	-0-	-86	-0-	23	1	4871	3	Y	-0-			-0-
*05	5146	X	4472	-0-	-674	-0-	22	1	4450	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	4759	-0-	4759	4759	24	1	4735	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4340	X	4187	-0-	-153	-0-	21	1	4166	3	Y	-0-			-0-
02	3892	X	3802	-0-	-90	-0-	18	1	3784	3	Y	-0-			-0-
03	4309	X	4173	-0-	-136	-0-	22	1	4151	3	Y	-0-			-0-
04	4110	X	4011	-0-	-99	-0-	19	1	3992	3	Y	-0-			-0-
05	4247	X	4083	-0-	-164	-0-	20	1	4063	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	3902	-0-	3902	3902	19	1	3883	3	Y	-0-			-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2697	X	1588	-0-	-1109	-0-	52	1	1536	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	1068	-0-	-1368	-0-	252	1	816	2	N	-0-			-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	875	1	4289	2	N	-0-			-0-
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	175	1	5113	2	N	-0-			-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	190	1	5097	2	N	-0-			-0-
*06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	161	1	4790	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	18	1	3549	3	N	-0-			-0-
02	3332	X	3257	-0-	-75	-0-	16	1	3241	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	19	1	3521	3	N	-0-			-0-
04	3570	X	3409	-0-	-161	-0-	16	1	3393	3	N	-0-			-0-
05	3596	X	3499	-0-	-97	-0-	17	1	3482	3	N	-0-			-0-
06	3480	X	801	-0-	-2679	-0-	4	1	797	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

01	806	N	756	-0-	-50	-0-	4	1	752	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	3	1	671	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	694	-0-	-81	-0-	4	1	690	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	3	1	610	3	Y	-0-			-0-
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	3	1	627	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		512	-0-	512	512	3	1	509	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	44	1	1291	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	35	1	1032	2	N	-0-			-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	45	1	1330	2	N	-0-			-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	45	1	1323	2	N	-0-			-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	50	1	1340	2	N	-0-			-0-
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	45	1	1338	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

01	5549	X	4823	-0-	-726	-0-	16	1	4807	3	N	-0-			-0-
02	4956	X	4186	-0-	-770	-0-	14	1	4172	3	N	-0-			-0-
03	5487	X	4514	-0-	-973	-0-	16	1	4498	3	N	-0-			-0-
04	5250	X	4561	-0-	-689	-0-	14	1	4547	3	N	-0-			-0-
05	5239	X	4667	-0-	-572	-0-	15	1	4652	3	N	-0-			-0-
06	4680	X	4490	-0-	-190	-0-	15	1	4475	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	377	1	3355	3	Y	-0-			-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	352	1	3262	3	Y	-0-			-0-
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	391	1	3584	3	Y	-0-			-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	376	1	3465	3	Y	-0-			-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	389	1	3440	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3735	-0-	3735	3735	377	1	3358	3	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	200	1	3379	2	Y	-0-			-0-
02	3108	X	3021	-0-	-87	-0-	168	1	2853	2	Y	-0-			-0-
03	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	190	1	3146	2	Y	-0-			-0-
04	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	181	1	3020	2	Y	-0-			-0-
05	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	197	1	3041	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3124	-0-	3124	3124	247	1	2877	2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

01	3317	X	3311	-0-	-6	-0-	185	1	3126	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	2861	-0-	-135	-0-	159	1	2702	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	175	1	2906	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	3023	-0-	-187	-0-	171	1	2852	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	191	1	2948	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	3046	-0-	-164	-0-	241	1	2805	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	68	1	1139	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	61	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	69	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	66	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	74	1	1145	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1137	-0-	1137	1137	90	1	1047	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2759	N	1724	-0-	-1035	-0-	9	1	1715	3	N	-0-					-0-
02	2492	N	1603	-0-	-889	-0-	8	1	1595	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	2159	-0-	-352	-0-	11	1	2148	3	N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1878	3	N	-0-					-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	10	1	1927	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	10	1	2062	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6820	X	4976	-0-	-1844	-0-	622	1	4354	3	Y	-0-					-0-
02	6160	X	4376	-0-	-1784	-0-	539	1	3837	3	Y	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	603	1	6234	3	Y	-0-					-0-
04	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	631	1	6504	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6309	-0-	-511	-0-	624	1	5685	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3184	-0-	3184	3184	533	1	2651	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2914	X	1914	-0-	-1000	-0-	63	1	1851	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1935	-0-	-697	-0-	64	1	1871	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2251	-0-	-663	-0-	74	1	2177	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2278	-0-	-542	-0-	75	1	2203	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	85	1	2277	2	N	-0-					-0-
*06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	84	1	2503	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	107	1	3127	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	95	1	2805	2	N	-0-					-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	105	1	3074	2	N	-0-					-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	98	1	2856	2	N	-0-					-0-
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	116	1	3115	2	N	-0-					-0-
*06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	98	1	2917	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	72	1	2110	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	2006	-0-	-10	-0-	66	1	1940	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	71	1	2085	2	N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	72	1	2093	2	N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	81	1	2166	2	N	-0-					-0-
*06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	69	1	2057	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	31	1	912	2	N	-0-					-0-
02	840	N	837	-0-	-3	-0-	28	1	809	2	N	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	30	1	891	2	N	-0-					-0-
04	900	N	897	-0-	-3	-0-	30	1	867	2	N	-0-					-0-
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	33	1	889	2	N	-0-					-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	28	1	836	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

01	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	48	1	1401	2	N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	43	1	1257	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	46	1	1350	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	45	1	1316	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	51	1	1360	2	N	-0-					-0-
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	45	1	1337	2	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

01	6603	X	6374	-0-	-229	-0-	32	1	6342	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5669	-0-	-295	-0-	28	1	5641	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	6257	-0-	-253	-0-	33	1	6224	3	N	-0-					-0-
04	6300	X	5932	-0-	-368	-0-	28	1	5904	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6057	-0-	-422	-0-	30	1	6027	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	5755	-0-	-425	-0-	28	1	5727	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

01	6293	X	6183	-0-	-110	-0-	31	1	6152	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5492	-0-	-192	-0-	27	1	5465	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	6253	-0-	-40	-0-	33	1	6220	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	6041	-0-	-49	-0-	28	1	6013	3	Y	-0-					-0-
*05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	31	1	6272	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5511	-0-	5511	5511	27	1	5484	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

01	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	7	1	1417	3	N	-0-					23
02	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	6	1	1216	3	N	-0-					23
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	7	1	1318	3	N	-0-					23
04	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	6	1	1314	3	N	-0-					23
05	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	6	1	1303	3	N	-0-					23
*06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	6	1	1295	3	N	-0-					23

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

01	6851	X	6164	-0-	-687	-0-	31	1	6133	3	N	-0-					-0-
02	5992	X	5387	-0-	-605	-0-	26	1	5361	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5955	-0-	-493	-0-	31	1	5924	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5557	-0-	-683	-0-	26	1	5531	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	5394	-0-	-1054	-0-	26	1	5368	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5173	-0-	-797	-0-	26	1	5147	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	22	1	4357	3	N	-0-					-0-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	20	1	4130	3	N	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	23	1	4352	3	N	-0-					-0-
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	19	1	3975	3	N	-0-					-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	20	1	3989	3	N	-0-					-0-
*06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	19	1	3761	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	5	1	922	3	Y	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	4	1	817	3	Y	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	5	1	902	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	4	1	864	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	4	1	829	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	DLQ G-10		876	-0-	876	876	4	1	871	3	Y	1					2
							1	9									

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2542	X	1838	-0-	-704	-0-	222	1	1616	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1303	-0-	-293	-0-	161	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	230	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	274	1	1563	2	N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	262	1	1537	2	N	-0-					-0-
*06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	265	1	1573	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	530	1	3859	2	N	-0-					-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	438	1	3116	2	N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	523	1	3688	2	N	-0-					-0-
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	599	1	3430	2	N	-0-					-0-
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	564	1	3302	2	N	-0-					-0-
*06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	547	1	3247	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16213	X	15610	-0-	-603	-0-	78	1	15497	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	14644	X	14008	-0-	-636	-0-	68	1	13938	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	16089	X	15345	-0-	-744	-0-	80	1	15265	3	Y	-0-					-0-
04	15480	X	14819	-0-	-661	-0-	69	1	14750	3	Y	-0-					-0-
05	15624	X	14992	-0-	-632	-0-	73	1	14919	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14184	-0-	14184	14184	70	1	14114	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10850	X	10556	-0-	-294	-0-	53	1	10503	3	N	-0-					-0-
02	9800	X	9398	-0-	-402	-0-	46	1	9352	3	N	-0-					-0-
03	10850	X	9851	-0-	-999	-0-	52	1	9799	3	N	-0-					-0-
04	10500	X	9395	-0-	-1105	-0-	44	1	9351	3	N	-0-					-0-
05	10850	X	9341	-0-	-1509	-0-	46	1	9295	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	8777	-0-	-1453	-0-	43	1	8734	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3131	X	2569	-0-	-562	-0-	13	1	2556	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2291	-0-	-537	-0-	11	1	2280	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2426	-0-	-488	-0-	13	1	2413	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	2063	-0-	-517	-0-	10	1	2053	3	N	-0-					-0-
05	2573	X	2104	-0-	-469	-0-	10	1	2094	3	N	-0-					-0-
06	2490	X	1868	-0-	-622	-0-	9	1	1859	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	22	1	4467	3	N	-0-			-0-
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	20	1	4067	3	N	-0-			-0-
03	4433	X	4269	-0-	-164	-0-	22	1	4247	3	N	-0-			-0-
04	4290	X	4233	-0-	-57	-0-	20	1	4213	3	N	-0-			-0-
05	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	21	1	4205	3	N	-0-			-0-
06	4290	X	4003	-0-	-287	-0-	20	1	3983	3	N	-0-			-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

01	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	16	1	3207	3	N	-0-			-0-
02	3332	X	3092	-0-	-240	-0-	15	1	3077	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	3335	-0-	-354	-0-	18	1	3317	3	N	-0-			-0-
04	3570	X	3181	-0-	-389	-0-	15	1	3166	3	N	-0-			-0-
05	3472	X	3122	-0-	-350	-0-	15	1	3107	3	N	-0-			-0-
06	3300	X	2912	-0-	-388	-0-	14	1	2898	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	23	1	4580	3	N	-0-			-0-
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	21	1	4209	3	N	-0-			-0-
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	25	1	4698	3	N	-0-			-0-
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	20	1	4329	3	N	-0-			-0-
05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	23	1	4634	3	N	-0-			-0-
*06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	21	1	4136	3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

01	0	Z	24297	-0-	24297	24297	800	1	23497	2	N	-0-			-0-
02	0	Z	21215	-0-	21215	45512	697	1	20518	2	N	-0-			-0-
03	0	Z	22701	-0-	22701	68213	750	1	21951	2	N	-0-			-0-
04	0	Z	21636	-0-	21636	89849	716	1	20920	2	N	-0-			-0-
05	0	Z	22308	-0-	22308	112157	800	1	21508	2	N	-0-			-0-
06	0	Z	21199	-0-	21199	133356	691	1	20508	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

01	5983	X	5935	-0-	-48	-0-	30	1	5905	3	Y	-0-			-0-
02	5404	X	5371	-0-	-33	-0-	26	1	5345	3	Y	-0-			-0-
03	5983	X	5894	-0-	-89	-0-	31	1	5863	3	Y	-0-			-0-
04	5790	X	5756	-0-	-34	-0-	27	1	5729	3	Y	-0-			-0-
05	5952	X	5847	-0-	-105	-0-	29	1	5818	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5650	-0-	5650	5650	28	1	5622	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	13	1	2530	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	2319	-0-	-33	-0-	11	1	2308	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	13	1	2506	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2404	-0-	-56	-0-	11	1	2393	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	12	1	2439	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2331	-0-	-99	-0-	12	1	2319	3	N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

01	5146	X	4749	-0-	-397	-0-	24	1	4725	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4334	-0-	-286	-0-	21	1	4313	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	25	1	4731	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4504	-0-	-176	-0-	21	1	4483	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	23	1	4652	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4575	-0-	4575	4575	23	1	4552	3	Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	22	1	4355	3	N	-0-					-0-
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	19	1	3831	3	N	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	22	1	4182	3	N	-0-					-0-
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	19	1	3986	3	N	-0-					-0-
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	20	1	3983	3	N	-0-					-0-
*06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	20	1	3974	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	4	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	3	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		649	-0-	649	649	3	1	646	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

01	4309	X	3824	-0-	-485	-0-	19	1	3805	3	N	-0-					-0-
02	3864	X	2984	-0-	-880	-0-	15	1	2969	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	2625	-0-	-1653	-0-	14	1	2611	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3088	-0-	-992	-0-	14	1	3074	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	2998	-0-	-1187	-0-	15	1	2983	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	2831	-0-	-859	-0-	14	1	2817	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

01	5208	X	4158	-0-	-1050	-0-	21	1	4137	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	3436	-0-	-1128	-0-	17	1	3419	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	3555	-0-	-1467	-0-	19	1	3536	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	3213	-0-	-1647	-0-	15	1	3198	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	3866	-0-	-1063	-0-	19	1	3847	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3837	-0-	-183	-0-	19	1	3818	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2666	N	2580	-0-	-86	-0-	13	1	2567	3	N	-0-					-0-
02	2324	N	2307	-0-	-17	-0-	11	1	2296	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	13	1	2398	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	11	1	2357	3	N	-0-					-0-
05	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	12	1	2419	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2333	-0-	-7	-0-	12	1	2321	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	91	1	2662	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	80	1	2360	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2609	-0-	-150	-0-	86	1	2523	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2546	-0-	-124	-0-	84	1	2462	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2576	-0-	-121	-0-	92	1	2484	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	82	1	2420	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	21	1	4108	3	N	-0-					-0-
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	18	1	3602	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3571	-0-	-428	-0-	19	1	3552	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	18	1	3815	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	19	1	3891	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3707	-0-	-163	-0-	18	1	3689	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	9	1	1747	3	N	-0-					-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	8	1	1635	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	9	1	1670	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	8	1	1698	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	8	1	1713	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	8	1	1593	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	8	1	1526	3	Y	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	7	1	1375	3	Y	-0-					-0-
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-					15
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-					-0-
*05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	8	1	1713	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	7	1	1400	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	199	1	5839	2	N	-0-					-0-
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	159	1	4686	2	N	-0-					-0-
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	183	1	5346	2	N	-0-					-0-
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	170	1	4972	2	N	-0-					-0-
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	207	1	5548	2	N	-0-					-0-
*06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	185	1	5499	2	N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	59	1	1674	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1550	-0-	-46	-0-	50	1	1500	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	56	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	54	1	1583	2	N	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	60	1	1663	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	63	1	1565	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	205	1	5550	2	N	-0-					-0-
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	154	1	4316	2	N	-0-					-0-
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	179	1	4972	2	N	-0-					-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	223	1	4646	2	N	-0-					-0-
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	226	1	4737	2	N	-0-					-0-
*06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	217	1	4520	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	2	N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	N	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

01	32364	X	29505	-0-	-2859	-0-	1060	1	28445	2	N	-0-					-0-
02	28056	X	26066	-0-	-1990	-0-	903	1	25163	2	N	-0-					-0-
03	30907	X	28455	-0-	-2452	-0-	981	1	27474	2	N	-0-					-0-
04	29910	X	26955	-0-	-2955	-0-	1287	1	25668	2	N	-0-					-0-
05	30225	X	27401	-0-	-2824	-0-	1236	1	26165	2	N	-0-					-0-
06	28560	X	26040	-0-	-2520	-0-	1192	1	24848	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	434	1	3162	2	N	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	391	1	2791	2	N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	445	1	3144	2	N	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	504	1	2880	2	N	-0-					-0-
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	519	1	3036	2	N	-0-					-0-
*06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	488	1	2893	2	N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	917	1	3640	3	N	6					102
							7	9									
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	828	1	3297	3	N	7					109
							8	9									
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	919	1	3766	3	N	3					112
							3	9									
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	888	1	3766	3	N	-0-					112
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	918	1	3833	3	N	-0-					112
*06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	888	1	3619	3	N	9	69	1			52
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	2	N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-					-0-
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	29	1	622	2	N	-0-					-0-
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	32	1	708	2	N	-0-					-0-
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	46	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	41	1	1144	2	N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	40	1	1335	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	62	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	64	1	1256	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	62	1	1216	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	320	1	5396	2	N	-0-					-0-
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	286	1	4859	2	N	-0-					-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	318	1	5275	2	N	-0-					-0-
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	323	1	5392	2	N	-0-					-0-
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	367	1	5661	2	N	-0-					-0-
*06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	438	1	5101	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	76	1	1275	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1114	-0-	-6	-0-	62	1	1052	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	64	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	68	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	74	1	1146	2	N	-0-					-0-
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	88	1	1026	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1457	N	582	-0-	-875	-0-	20	1	562	2	N	-0-					-0-
02	1127	N	-0-	-0-	-1127	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/17

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	15	1	3075	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2717	-0-	-111	-0-	13	1	2704	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	16	1	2975	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2942	-0-	-88	-0-	14	1	2928	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	15	1	2984	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2863	-0-	2863	2863	14	1	2849	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	64	1	1874	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1813	-0-	-7	-0-	60	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	66	1	1929	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	62	1	1823	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	66	1	1776	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	60	1	1780	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3224	X	1061	-0-	-2163	-0-	35	1	1026	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	526	-0-	-2302	-0-	17	1	509	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	150	-0-	-2702	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	252	-0-	-1698	-0-	8	1	244	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	216	-0-	-1427	-0-	8	1	208	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	302	-0-	-718	-0-	10	1	292	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8122	X	7854	-0-	-268	-0-	39	1	7796	3	Y	17					202
							19	9									
02	7280	X	7110	-0-	-170	-0-	34	1	7070	3	Y	5					207
							6	9									
03	8060	X	7761	-0-	-299	-0-	41	1	7695	3	Y	23	184	1			46
							25	9									
04	7710	X	7550	-0-	-160	-0-	35	1	7515	3	Y	-0-					46
*05	7874	X	7651	-0-	-223	-0-	37	1	7557	3	Y	52					98
							57	9									
06	DLQ G-10		7383	-0-	7383	7383	36	1	7335	3	Y	11	106	1			3
							12	9									

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	34	1	6750	3	N	-0-					-0-
02	5824	X	5443	-0-	-381	-0-	26	1	5417	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5897	-0-	-551	-0-	31	1	5866	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5692	-0-	-548	-0-	27	1	5665	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	5633	-0-	-815	-0-	28	1	5605	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	5489	-0-	-751	-0-	27	1	5462	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5549	X	5329	-0-	-220	-0-	176	1	5153	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4433	-0-	-551	-0-	146	1	4287	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4775	-0-	-526	-0-	158	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4575	-0-	-585	-0-	152	1	4423	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4616	-0-	-716	-0-	166	1	4450	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4379	-0-	-781	-0-	143	1	4236	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	28	1	5491	3	N	-0-					-0-
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	25	1	5131	3	N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	29	1	5592	3	N	-0-					-0-
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	25	1	5363	3	N	-0-					-0-
05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	27	1	5470	3	N	-0-					-0-
*06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	26	1	5226	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

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-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

01	4495	X	4405	-0-	-90	-0-	22	1	4383	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	4052	-0-	-8	-0-	20	1	4032	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4353	-0-	-111	-0-	23	1	4330	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4208	-0-	-52	-0-	20	1	4188	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4214	-0-	-281	-0-	21	1	4193	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4032	-0-	-318	-0-	20	1	4012	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

01	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1484	-0-	-28	-0-	7	1	1477	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	9	1	1635	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	7	1	1530	3	Y	-0-					-0-
*05	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	8	1	1558	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1520	-0-	1520	1520	8	1	1512	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

01	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	6	1	1258	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1084	-0-	-148	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	6	1	1325	3	Y	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	7	1	1347	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1310	-0-	1310	1310	7	1	1303	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	9	1	540	2	Y	8					8
							1686	3	9	9							
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	7	1	490	2	Y	30	38	1			-0-
							1529	3	33	9							
03	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	9	1	523	2	Y	3	3	1			-0-
							1636	3	3	9							
04	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	7	1	507	2	Y	-0-					-0-
							1587	3									
05	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	8	1	518	2	Y	4					4
							1612	3	4	9							
06	DLQ G-10		2108	-0-	2108	2108	8	1	502	2	Y	34					38
							1561	3	37	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19499	X	17961	-0-	-1538	-0-	90	1	17871	3	Y	-0-					23
02	17192	X	15431	-0-	-1761	-0-	75	1	15356	3	Y	-0-					23
03	18786	X	16710	-0-	-2076	-0-	88	1	16622	3	Y	-0-					23
04	18060	X	15826	-0-	-2234	-0-	74	1	15752	3	Y	-0-					23
05	18042	X	16152	-0-	-1890	-0-	79	1	16064	3	Y	8	24	1			7
							9	9									
06	DLQ G-10		16301	-0-	16301	16301	81	1	16219	3	Y	1	1	1			7
							1	9									

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

01	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	6	1	409	2	Y	4					12
							1279	3	4	9							
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	6	1	373	2	Y	26	38	1			-0-
							1166	3	29	9							
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	7	1	423	2	Y	3	3	1			-0-
							1321	3	3	9							
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	6	1	391	2	Y	-0-					-0-
							1227	3									
05	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	6	1	416	2	Y	-0-					-0-
							1298	3									
06	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1014	4	1	245	2	Y	1					1
							764	3	1	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	6	1	390	2	Y	-0-					2
							1216	3									
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	5	1	352	2	Y	6					8
							1096	3	7	9							
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	7	1	405	2	Y	2					10
							1265	3	2	9							
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	6	1	397	2	Y	8	18	1			-0-
							1244	3	9	9							
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	6	1	416	2	Y	1	1	1			-0-
							1295	3	1	9							
06	DLQ G-10		1657	-0-	1657	1657	6	1	399	2	Y	12	12	1			-0-
							1239	3	13	9							

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

01	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	7	1	463	2	Y	13					15
							1448	3	14	9							
02	1848	N	1826	-0-	-22	-0-	7	1	440	2	Y	5					20
							1373	3	6	9							
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	8	1	490	2	Y	1					21
							1534	3	1	9							
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	7	1	476	2	Y	-0-					21
							1491	3									
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	8	1	489	2	Y	-0-					21
							1523	3									
06	DLQ G-10		1970	-0-	1970	1970	7	1	472	2	Y	21					42
							1468	3	23	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	22	1	4476	3	Y	77	1	1			163
							85	9									
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	19	1	3994	3	Y	53	137	1			79
							58	9									
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	21	1	4068	3	Y	73	12	1			140
							80	9									
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	18	1	3925	3	Y	62	68	1			134
							68	9									
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	19	1	3907	3	Y	75	181	1			28
							83	9									
06	DLQ G-10		3941	-0-	3941	3941	19	1	3842	3	Y	73					101
							80	9									

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	20	1	4043	3	Y	35					146
							39	9									
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	17	1	3387	3	Y	20	74	1			92
							22	9									
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	20	1	3728	3	Y	23	6	1			109
							25	9									
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	17	1	3611	3	Y	25	65	1			69
							28	9									
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	18	1	3665	3	Y	32	3	1			98
							35	9									
06	DLQ G-10		3695	-0-	3695	3695	18	1	3631	3	Y	42					140
							46	9									

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

01	1705	N	1070	-0-	-635	-0-	900	1	170	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	813	1	186	3	N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	901	1	225	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	784	1	152	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	1			N	-0-					-0-
06	1080	N	881	-0-	-199	-0-	870	1	11	3	N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

01	39091	X	33870	-0-	-5221	-0-	1115	1	32755	2	N	-0-					-0-
02	32704	X	28706	-0-	-3998	-0-	943	1	27763	2	N	-0-					-0-
03	35309	X	32080	-0-	-3229	-0-	1060	1	31020	2	N	-0-					-0-
04	34170	X	30292	-0-	-3878	-0-	1003	1	29289	2	N	-0-					-0-
05	35309	X	30631	-0-	-4678	-0-	1099	1	29532	2	N	-0-					-0-
06	32790	X	28890	-0-	-3900	-0-	942	1	27948	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	3	N	-0-					7
02	868	N	770	-0-	-98	-0-	4	1	765	3	N	1					8
							1	9									
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	4	1	805	3	N	7	15	1			-0-
							8	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	1	1	1			-0-
05	868	N	545	-0-	-323	-0-	3	1	542	3	N	-0-					-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	4	1	786	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

01	6386	X	6306	-0-	-80	-0-	208	1	6098	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5541	-0-	-171	-0-	182	1	5359	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	6055	-0-	-83	-0-	200	1	5855	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5955	-0-	-135	-0-	197	1	5758	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6086	-0-	-207	-0-	218	1	5868	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5720	-0-	-370	-0-	186	1	5534	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

01	806	N	750	-0-	-56	-0-	4	1	746	3	Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	4	1	777	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		754	-0-	754	754	4	1	750	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

01	5890	X	5456	-0-	-434	-0-	27	1	5429	3	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4847	-0-	-473	-0-	24	1	4823	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5204	-0-	-407	-0-	27	1	5177	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	5202	-0-	-78	-0-	24	1	5178	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5137	-0-	-319	-0-	25	1	5112	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5109	-0-	5109	5109	25	1	5084	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

01	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	14	1	2709	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2505	-0-	-267	-0-	12	1	2493	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2642	-0-	-241	-0-	14	1	2628	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	2472	-0-	-228	-0-	12	1	2460	3	N	-0-					-0-
05	2759	N	2461	-0-	-298	-0-	12	1	2449	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2311	-0-	-239	-0-	11	1	2300	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	17	1	3477	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	3141	-0-	-23	-0-	15	1	3126	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3432	-0-	-71	-0-	18	1	3414	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3225	-0-	-165	-0-	15	1	3210	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	16	1	3311	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3179	-0-	3179	3179	16	1	3163	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	121	1	3834	3	N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	109	1	3433	3	N	-0-					-0-
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	125	1	3766	3	N	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	109	1	3349	3	N	-0-					-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	99	1	3272	3	N	-0-					-0-
*06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	84	1	2776	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4743	X	4507	-0-	-236	-0-	23	1	4484	3	Y	-0-					8
02	4200	X	4128	-0-	-72	-0-	20	1	4107	3	Y	1					9
							1	9									
03	4588	X	4553	-0-	-35	-0-	24	1	4520	3	Y	8	17	1			-0-
							9	9									
04	4410	X	4382	-0-	-28	-0-	20	1	4361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4557	X	4378	-0-	-179	-0-	21	1	4357	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4202	-0-	4202	4202	21	1	4181	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	8	1	1671	3	Y	2					2
							2	9									
02	1512	N	1480	-0-	-32	-0-	7	1	1470	3	Y	3					5
							3	9									
03	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	9	1	1618	3	Y	3					8
							3	9									
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	10	1	1946	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ	G-10	1842	-0-	1842	1842	9	1	1833	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22692	X	21517	-0-	-1175	-0-	107	1	21371	3	Y	35					100
							39	9									
02	19740	X	19463	-0-	-277	-0-	94	1	19337	3	Y	29					129
							32	9									
03	21452	X	21182	-0-	-270	-0-	111	1	21039	3	Y	29					158
							32	9									
04	20820	X	20355	-0-	-465	-0-	95	1	20229	3	Y	28	172	1			14
							31	9									
05	21545	X	20539	-0-	-1006	-0-	100	1	20415	3	Y	22					36
							24	9									
06	DLQ	G-10	19621	-0-	19621	19621	97	1	19498	3	Y	24					60
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	N	724	-0-	-51	-0-	24	1	700	2	N	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	21	1	622	2	N	-0-					-0-
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	23	1	676	2	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	25	1	742	2	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	26	1	705	2	N	-0-					-0-
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	23	1	671	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

01	6417	X	6248	-0-	-169	-0-	206	1	6042	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5581	-0-	-187	-0-	183	1	5398	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6094	-0-	-106	-0-	201	1	5893	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5945	-0-	-115	-0-	197	1	5748	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6032	-0-	-230	-0-	216	1	5816	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5647	-0-	-413	-0-	184	1	5463	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	120	1	3518	2	N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	102	1	3007	2	N	-0-					-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	110	1	3206	2	N	-0-					-0-
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	100	1	2909	2	N	-0-					-0-
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	127	1	3404	2	N	-0-					-0-
*06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	110	1	3276	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

01	6572	X	6317	-0-	-255	-0-	31 22	1 9	6264	3	Y	20	63	1			1
02	5936	X	5638	-0-	-298	-0-	27 25	1 9	5586	3	Y	23	5	1			19
03	6572	X	6085	-0-	-487	-0-	32 17	1 9	6036	3	Y	15	33	1			1
04	6360	X	6020	-0-	-340	-0-	28 12	1 9	5980	3	Y	11	2	1			10
05	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	30 17	1 9	6067	3	Y	15					25
06	DLQ G-10		6646	-0-	6646	6646	33 17	1 9	6596	3	Y	15					40

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

01	7626	X	7155	-0-	-471	-0-	36	1	7119	3	N	-0-					-0-
02	6608	X	6379	-0-	-229	-0-	31	1	6348	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	6884	-0-	-401	-0-	36	1	6848	3	N	-0-					-0-
04	7050	X	6793	-0-	-257	-0-	32	1	6761	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	6956	-0-	-267	-0-	34	1	6922	3	N	-0-					-0-
06	6930	X	6710	-0-	-220	-0-	33	1	6677	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5983	X	5782	-0-	-201	-0-	29	1	5743	3	Y	9					9
							10	9									
02	5376	X	5198	-0-	-178	-0-	25	1	5167	3	Y	5					14
							6	9									
03	5921	X	5658	-0-	-263	-0-	30	1	5628	3	Y	-0-					14
04	5730	X	5299	-0-	-431	-0-	25	1	5274	3	Y	-0-					14
05	5797	X	5447	-0-	-350	-0-	27	1	5413	3	Y	6					20
							7	9									
06	DLQ G-10		4851	-0-	4851	4851	24	1	4825	3	Y	2	22	1			-0-
							2	9									

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

01	12524	X	11584	-0-	-940	-0-	58	1	11526	3	N	-0-					-0-
02	11144	X	10331	-0-	-813	-0-	50	1	10281	3	N	-0-					-0-
03	12121	X	11256	-0-	-865	-0-	59	1	11197	3	N	-0-					-0-
04	11580	X	10701	-0-	-879	-0-	50	1	10651	3	N	-0-					-0-
05	11811	X	10930	-0-	-881	-0-	53	1	10877	3	N	-0-					-0-
06	11220	X	10317	-0-	-903	-0-	51	1	10266	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	4	1	850	3	N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	5	1	1011	3	N	-0-					-0-
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	5	1	1051	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

01	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	17	1	1077	2	Y	-0-					-0-
							3357	3									
02	4060	X	3989	-0-	-71	-0-	15	1	966	2	Y	-0-					-0-
							3008	3									
03	4526	X	4360	-0-	-166	-0-	17	1	1055	2	Y	-0-					-0-
							3288	3									
04	4380	X	4133	-0-	-247	-0-	15	1	996	2	Y	9	9	1			-0-
							3112	3	10	9							
05	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	15	1	988	2	Y	-0-					-0-
							3074	3									
06	DLQ G-10		3990	-0-	3990	3990	15	1	968	2	Y	-0-					-0-
							3007	3									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	210	1	6158	2	N	-0-					-0-
02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	186	1	5481	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6236	-0-	-57	-0-	206	1	6030	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	6084	-0-	-66	-0-	201	1	5883	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6328	-0-	-27	-0-	227	1	6101	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	6013	-0-	-137	-0-	196	1	5817	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	839	1	3047	3	N	-0-					35
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	770	1	2955	3	N	-0-					35
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	854	1	3265	3	N	-0-					35
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	825	1	3259	3	N	-0-					35
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	853	1	3278	3	N	-0-					35
*06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	826	1	3189	3	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	9	1	1820	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	965	-0-	-385	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	685	-0-	-710	-0-	3	1	682	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		931	-0-	931	931	5	1	926	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	14	1	2791	3	Y	-0-					-0-
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	12	1	2502	3	Y	-0-					-0-
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	15	1	2799	3	Y	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	13	1	2710	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2744	-0-	-15	-0-	13	1	2731	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2663	-0-	2663	2663	13	1	2650	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	4	1	710	3	N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	5	1	1070	3	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	3	N	-0-					-0-
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	3	1	631	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	632	-0-	-546	-0-	3	1	629	3	N	-0-					-0-
*06	630	N	611	-0-	-19	-0-	3	1	608	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

01	2418	X	2099	-0-	-319	-0-	69	1	2030	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	2081	-0-	-103	-0-	68	1	2013	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	2305	-0-	-20	-0-	76	1	2229	2	N	-0-					-0-
04	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	72	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	2274	-0-	-20	-0-	82	1	2192	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	72	1	2126	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

01	2976	N	2850	-0-	-126	-0-	94	1	2756	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2332	-0-	-300	-0-	77	1	2255	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	2390	-0-	-524	-0-	79	1	2311	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2283	-0-	-477	-0-	76	1	2207	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	83	1	2235	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2146	-0-	-164	-0-	70	1	2076	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	23	1	665	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	2	N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	23	1	662	2	N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	25	1	675	2	N	-0-					-0-
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	22	1	654	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	989	3	N	-0-			-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	N	-0-			-0-
03	806	N	713	-0-	-93	-0-	4	1	709	3	N	-0-			-0-
04	960	N	655	-0-	-305	-0-	3	1	652	3	N	-0-			-0-
05	899	N	534	-0-	-365	-0-	3	1	531	3	N	-0-			-0-
06	690	N	524	-0-	-166	-0-	3	1	521	3	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	7	1	2232	3	N	-0-			-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	10	1	2044	3	N	-0-			-0-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	12	1	2342	3	N	-0-			-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	11	1	2394	3	N	-0-			-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	11	1	2273	3	N	-0-			-0-
06	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	10	1	2077	3	N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	22	1	4473	3	Y	-0-			-0-
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	20	1	4118	3	Y	-0-			-0-
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	24	1	4506	3	Y	-0-			-0-
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	20	1	4359	3	Y	-0-			-0-
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	22	1	4459	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4316	-0-	4316	4316	21	1	4295	3	Y	-0-			-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

01	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	447	1	11946	2	N	-0-			-0-
02	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	345	1	9697	2	N	-0-			-0-
03	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	404	1	11277	2	N	-0-			-0-
04	11250	X	10766	-0-	-484	-0-	513	1	10253	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	10558	-0-	-1067	-0-	473	1	10085	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	10111	-0-	-1139	-0-	463	1	9648	2	N	-0-			-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

01	10354	X	9303	-0-	-1051	-0-	333	1	8970	2	N	-0-			-0-
02	9016	X	8165	-0-	-851	-0-	281	1	7884	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	8930	-0-	-928	-0-	313	1	8617	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	8600	-0-	-910	-0-	406	1	8194	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	8740	-0-	-1087	-0-	386	1	8354	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8303	-0-	-697	-0-	373	1	7930	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

01	1023	N	807	-0-	-216	-0-	27	1	780	2	N	-0-			-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	29	1	879	2	N	-0-			-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	32	1	906	2	N	-0-			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	34	1	878	2	N	-0-			-0-
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	43	1	920	2	N	-0-			-0-
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	32	1	911	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

01	1147	N	788	-0-	-359	-0-	30	1	758	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	726	-0-	-338	-0-	26	1	700	2	N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	40	1	976	2	N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	54	1	849	2	N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	94	1	1507	2	N	-0-					-0-
*06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	90	1	1302	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

01	1674	N	1222	-0-	-452	-0-	68	1	1154	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	65	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	73	1	1207	2	Y	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	68	1	1129	2	Y	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	94	1	1447	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1596	-0-	1596	1596	126	1	1470	2	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

01	2790	X	2340	-0-	-450	-0-	330	1	2010	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2294	-0-	-226	-0-	289	1	2005	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	332	1	2375	2	N	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	403	1	2174	2	N	-0-					-0-
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	383	1	2372	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3012	-0-	12	12	421	1	2591	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

01	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	188	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	25	-0-	-983	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	231	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	338	-0-	-952	-0-	64	1	274	2	N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	217	1	972	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	222	1	904	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

01	2796	N	2144	-0-	-652	-0-	290	1	1854	2	N	-0-					-0-
02	1344	X	672	-0-	-672	-0-	106	1	566	2	N	-0-					-0-
03	1488	X	944	-0-	-544	-0-	155	1	789	2	N	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	639	1	2728	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	441	1	1977	2	N	-0-					-0-
*06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	573	1	2331	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4526	X	4295	-0-	-231	-0-	157	1	4138	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3629	-0-	-347	-0-	123	1	3506	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4006	-0-	-396	-0-	135	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4027	-0-	-143	-0-	189	1	3838	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4069	-0-	-240	-0-	189	1	3880	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3916	-0-	-254	-0-	186	1	3730	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

01	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	11	1	2106	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1932	-0-	-28	-0-	9	1	1920	3	Y	3					3
							3	9									
03	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	11	1	2115	3	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	10	1	2089	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1982	-0-	1982	1982	10	1	1972	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

01	4898	X	4503	-0-	-395	-0-	23	1	4480	3	Y	-0-					7
02	4424	X	4151	-0-	-273	-0-	20	1	4131	3	Y	-0-					7
03	4774	X	4394	-0-	-380	-0-	23	1	4349	3	Y	20					27
							22	9									
04	4500	X	4208	-0-	-292	-0-	20	1	4188	3	Y	-0-					27
05	4650	X	4257	-0-	-393	-0-	21	1	4236	3	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		4075	-0-	4075	4075	20	1	4055	3	Y	-0-					27

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

01	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	711	1	5181	2	N	-0-					-0-
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	655	1	4667	2	N	-0-					-0-
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	702	1	4954	2	N	-0-					-0-
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	825	1	4716	2	N	-0-					-0-
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	781	1	4575	2	N	-0-					-0-
*06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	716	1	4250	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	166	1	4449	2	N	-0-					-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	148	1	4160	2	N	-0-					-0-
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	159	1	4449	2	N	-0-					-0-
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	205	1	4089	2	N	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	190	1	4042	2	N	-0-					-0-
*06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	182	1	3783	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5239	X	4433	-0-	-806	-0-	248	1	4185	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4100	-0-	-324	-0-	228	1	3872	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4654	-0-	-244	-0-	264	1	4390	2	Y	-0-					-0-
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	280	1	4666	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	282	1	4337	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4367	-0-	4367	4367	345	1	4022	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					2
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					2
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					2
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	2	1	516	3	Y	-0-					2
05	434	N	132	-0-	-302	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	245	-0-	245	245	1	1	244	3	Y	-0-					2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	8	1	1518	3	Y	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	7	1	1402	3	Y	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	7	1	1484	3	Y	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1492	-0-	1492	1492	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	115	1	3382	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3084	-0-	-164	-0-	101	1	2983	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3304	-0-	-292	-0-	109	1	3195	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3200	-0-	-280	-0-	106	1	3094	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	115	1	3088	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2982	-0-	-408	-0-	97	1	2885	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	12	1	2438	3	N	-0-					-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	11	1	2340	3	N	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	13	1	2532	3	N	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	11	1	2379	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2410	-0-	-194	-0-	12	1	2398	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2286	-0-	-174	-0-	11	1	2275	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	9	1	1825	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	8	1	1623	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	10	1	1813	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	8	1	1739	3	Y	-0-					-0-
*05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1704	-0-	1704	1704	8	1	1696	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	10	1	2071	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	9	1	1876	3	Y	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	11	1	2122	3	Y	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	9	1	2010	3	Y	-0-					-0-
*05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	10	1	2034	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1933	-0-	1933	1933	10	1	1923	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	6	1	1253	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1608	-0-	-268	-0-	8	1	1600	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1655	-0-	-298	-0-	9	1	1646	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	852	-0-	-378	-0-	4	1	848	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1200	-0-	-567	-0-	6	1	1194	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1012	-0-	-578	-0-	5	1	1007	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	22	1	4446	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	20	1	4040	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	23	1	4441	3	N	-0-					-0-
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	20	1	4297	3	N	-0-					-0-
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	22	1	4379	3	N	-0-					-0-
*06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	21	1	4235	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	17	1	3434	3	N	-0-					-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	16	1	3297	3	N	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	18	1	3468	3	N	-0-					-0-
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	12	1	2550	3	N	-0-					-0-
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	15	1	2953	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	2018	-0-	-82	-0-	10	1	2008	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	16	1	3128	3	N	-0-					-0-
02	3024	X	2955	-0-	-69	-0-	14	1	2941	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	17	1	3286	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	14	1	3016	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3240	-0-	-46	-0-	16	1	3224	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	16	1	3115	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	827	-0-	-258	-0-	4	1	823	3	N	-0-					-0-
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	5	1	930	3	N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	6	1	1070	3	N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1027	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	5	1	1029	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	12	1	2326	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	2026	-0-	-46	-0-	10	1	2016	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	12	1	2230	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2182	-0-	-68	-0-	10	1	2172	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	11	1	2203	3	N	-0-					-0-
*06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	30	1	5899	3	N	-0-			-0-
02	5628	X	5350	-0-	-278	-0-	26	1	5324	3	N	-0-			-0-
03	6138	X	5669	-0-	-469	-0-	30	1	5639	3	N	-0-			-0-
04	5910	X	5361	-0-	-549	-0-	25	1	5336	3	N	-0-			-0-
05	5921	X	5430	-0-	-491	-0-	27	1	5403	3	N	-0-			-0-
06	5730	X	5132	-0-	-598	-0-	25	1	5107	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10974	X	9358	-0-	-1616	-0-	47	1	9311	3	N	-0-			-0-
02	9520	X	8238	-0-	-1282	-0-	40	1	8198	3	N	-0-			-0-
03	10354	X	8850	-0-	-1504	-0-	46	1	8804	3	N	-0-			-0-
04	10020	X	8203	-0-	-1817	-0-	38	1	8165	3	N	-0-			-0-
05	9982	X	8233	-0-	-1749	-0-	40	1	8193	3	N	-0-			-0-
06	9060	X	7782	-0-	-1278	-0-	39	1	7743	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	28	1	5515	3	Y	-0-			3
02	4928	X	4817	-0-	-111	-0-	23	1	4794	3	Y	-0-			3
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	28	1	5341	3	Y	-0-			3
04	5280	X	4601	-0-	-679	-0-	22	1	4579	3	Y	-0-			3
05	5456	X	4548	-0-	-908	-0-	22	1	4526	3	Y	-0-			3
06	DLQ G-10		4332	-0-	4332	4332	21	1	4311	3	Y	-0-			3

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7068	X	7003	-0-	-65	-0-	35	1	6968	3	N	-0-			-0-
02	6272	X	6035	-0-	-237	-0-	29	1	6006	3	N	-0-			-0-
03	6975	X	6609	-0-	-366	-0-	35	1	6574	3	N	-0-			-0-
04	6780	X	6267	-0-	-513	-0-	29	1	6238	3	N	-0-			-0-
05	7006	X	6336	-0-	-670	-0-	31	1	6305	3	N	-0-			-0-
06	6780	X	5906	-0-	-874	-0-	29	1	5877	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	8	1	1672	3	Y	-0-			-0-
02	1568	N	1559	-0-	-9	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	9	1	1651	3	Y	-0-			-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	8	1	1687	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1625	-0-	1625	1625	8	1	1617	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7595	X	6232	-0-	-1363	-0-	31	1	6201	3	Y	-0-			17
02	6524	X	5914	-0-	-610	-0-	29	1	5885	3	Y	-0-			17
03	7037	X	6179	-0-	-858	-0-	32	1	6147	3	Y	-0-			17
04	6600	X	5878	-0-	-722	-0-	27	1	5851	3	Y	-0-			17
05	6541	X	5842	-0-	-699	-0-	29	1	5813	3	Y	-0-			17
06	DLQ G-10		4596	-0-	4596	4596	23	1	4573	3	Y	-0-			17

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	17781	-0-	-1315	-0-	586	1	17195	2	N	-0-					-0-
02	17248	X	15787	-0-	-1461	-0-	519	1	15268	2	N	-0-					-0-
03	18166	X	17370	-0-	-796	-0-	574	1	16796	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	16992	-0-	-228	-0-	563	1	16429	2	N	-0-					-0-
05	17794	X	17564	-0-	-230	-0-	630	1	16934	2	N	-0-					-0-
06	17220	X	16816	-0-	-404	-0-	548	1	16268	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	13	1	2638	3	N	-0-					3
02	2436	N	2387	-0-	-49	-0-	12	1	2375	3	N	-0-					3
03	2666	N	2611	-0-	-55	-0-	14	1	2597	3	N	-0-					3
04	2580	N	2518	-0-	-62	-0-	12	1	2506	3	N	-0-					3
05	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	13	1	2546	3	N	-0-					3
06	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	12	1	2487	3	N	-0-					3

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	25	1	5013	3	Y	20					20
							22	9									
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	22	1	4559	3	Y	30					50
							33	9									
03	5053	X	4981	-0-	-72	-0-	26	1	4933	3	Y	20	47	1			23
							22	9									
04	4890	X	4765	-0-	-125	-0-	22	1	4736	3	Y	6	2	1			27
							7	9									
05	5053	X	4823	-0-	-230	-0-	24	1	4799	3	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		4645	-0-	4645	4645	23	1	4582	3	Y	36	60	1			3
							40	9									

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	9	1	1694	3	Y	17					89
							19	9									
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1565	3	Y	6					95
							7	9									
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	10	1	1917	3	Y	29					124
							32	9									
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	9	1	1993	3	Y	47	130	1			41
							52	9									
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	10	1	2070	3	Y	10	37	1			14
							11	9									
06	DLQ G-10		1899	-0-	1899	1899	9	1	1873	3	Y	15	2	1			27
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6572	X	5713	-0-	-859	-0-	188	1	5525	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5712	-0-	-224	-0-	188	1	5524	2	N	-0-					-0-
03	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	235	1	6889	2	N	-0-					-0-
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	227	1	6635	2	N	-0-					-0-
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	251	1	6748	2	N	-0-					-0-
*06	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	219	1	6486	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7719	X	7442	-0-	-277	-0-	245	1	7197	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6644	-0-	-188	-0-	218	1	6426	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7353	-0-	-211	-0-	243	1	7110	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7149	-0-	-171	-0-	237	1	6912	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7330	-0-	-203	-0-	263	1	7067	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	4899	-0-	-2301	-0-	160	1	4739	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7471	X	7308	-0-	-163	-0-	37	1	7271	3	Y	-0-					-0-
02	6608	X	6309	-0-	-299	-0-	31	1	6278	3	Y	-0-					-0-
03	7223	X	7060	-0-	-163	-0-	37	1	7023	3	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6852	-0-	-228	-0-	32	1	6820	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	7043	-0-	-273	-0-	34	1	7009	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6777	-0-	6777	6777	34	1	6743	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	69	1	2021	2	N	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	67	1	1958	2	N	-0-					-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	81	1	2360	2	N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	72	1	2090	2	N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	75	1	2024	2	N	-0-					-0-
*06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	67	1	1975	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	22	1	4322	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	2476	-0-	-1192	-0-	12	1	2464	3	Y	-0-					-0-
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	23	1	4337	3	Y	-0-					-0-
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	19	1	3976	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	20	1	4003	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3954	-0-	3954	3954	20	1	3934	3	Y	-0-					-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	188	1	5332	2	N	-0-					-0-
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	162	1	4849	2	N	-0-					-0-
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	179	1	5324	2	N	-0-					-0-
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	173	1	5118	2	N	-0-					-0-
05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	190	1	5284	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5154	-0-	-36	-0-	200	1	4954	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	326	1	9563	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	8675	-0-	-201	-0-	285	1	8390	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9567	-0-	-136	-0-	316	1	9251	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9362	-0-	-148	-0-	310	1	9052	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9508	-0-	-319	-0-	341	1	9167	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	9148	-0-	-362	-0-	298	1	8850	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	21	1	3970	3	N	-0-					-0-
02	3668	X	3663	-0-	-5	-0-	18	1	3645	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	21	1	3893	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3885	-0-	-15	-0-	19	1	3866	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	20	1	3871	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3775	-0-	-155	-0-	19	1	3756	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	14	1	2837	3	N	-0-					-0-
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	12	1	2536	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	15	1	2769	3	N	-0-					-0-
04	2760	N	2703	-0-	-57	-0-	13	1	2690	3	N	-0-					-0-
05	2821	N	2762	-0-	-59	-0-	14	1	2748	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2681	-0-	-19	-0-	13	1	2668	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	3	1	1018	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	950	-0-	-170	-0-	5	1	945	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	997	-0-	-88	-0-	5	1	992	3	N	-0-					-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	4	1	929	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	907	-0-	-147	-0-	4	1	903	3	N	-0-					-0-
06	960	N	858	-0-	-102	-0-	4	1	854	3	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5177	X	4670	-0-	-507	-0-	23	1	4647	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4200	-0-	-476	-0-	20	1	4180	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4625	-0-	-552	-0-	24	1	4601	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4442	-0-	-538	-0-	21	1	4421	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	23	1	4652	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4087	-0-	4087	4087	20	1	4067	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3875	X	3854	-0-	-21	-0-	19	1	3835	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3450	-0-	-50	-0-	17	1	3433	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3713	-0-	-162	-0-	19	1	3694	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3688	-0-	-62	-0-	17	1	3671	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	19	1	3776	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3316	-0-	3316	3316	16	1	3300	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	1645	3	Y	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	7	1	1487	3	Y	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	9	1	1626	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	7	1	1548	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	8	1	1592	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1548	-0-	1548	1548	8	1	1540	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14973	X	12709	-0-	-2264	-0-	63	1	12645	3	Y	1					115
							1	9									
02	13328	X	11134	-0-	-2194	-0-	54	1	11080	3	Y	-0-					115
03	14601	X	12392	-0-	-2209	-0-	65	1	12318	3	Y	8					123
							9	9									
04	14130	X	9715	-0-	-4415	-0-	45	1	9660	3	Y	9					132
							10	9									
05	14570	X	12888	-0-	-1682	-0-	63	1	12802	3	Y	21	93	1			60
							23	9									
06	DLQ G-10		11855	-0-	11855	11855	59	1	11796	3	Y	-0-					60

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

01	3100	X	101	-0-	-2999	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	502	-0-	-2298	-0-	198	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	884	1	2963	3	Y	-0-					-0-
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			Y	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	16	1	3219	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		687	-0-	687	687	687	1			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

01	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	16	1	3161	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2907	-0-	-33	-0-	14	1	2893	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	17	1	3190	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3093	-0-	-57	-0-	14	1	3079	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3130	-0-	-94	-0-	15	1	3115	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3041	-0-	3041	3041	15	1	3026	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

01	930	N	924	-0-	-6	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					4
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	4	1	852	3	Y	-0-					4
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	5	1	883	3	Y	-0-					4
04	900	N	806	-0-	-94	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					4
05	961	N	786	-0-	-175	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		805	-0-	805	805	4	1	801	3	Y	-0-					4

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	815	1	4563	2	N	-0-					-0-
02	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	715	1	4644	2	N	-0-					-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	750	1	4490	2	N	-0-					-0-
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	850	1	6383	2	N	-0-					-0-
05	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	864	1	6972	2	N	-0-					-0-
*06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	735	1	5688	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	7	1	1458	3	Y	-0-					7
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	7	1	1377	3	Y	-0-					7
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-					7
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	7	1	1525	3	Y	-0-					7
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	3	Y	20					27
							22	9									
06	DLQ G-10		1643	-0-	1643	1643	8	1	1635	3	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	7	1	2180	3	N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	9	1	1931	3	N	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	11	1	2106	3	N	-0-					-0-
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	11	1	2235	3	N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	11	1	2304	3	N	-0-					-0-
*06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	11	1	2303	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	589	X	201	-0-	-388	-0-	201	1			N	-0-					-0-
*01	589	X	237	-0-	-352	-0-	228	1	9	2	N	-0-					-0-
*02	532	X	30	-0-	-502	-0-	19	1	11	2	N	-0-					-0-
*03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*04	240	N	53	-0-	-187	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	1	9	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	34	1	6708	3	N	-0-					-0-
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	29	1	6031	3	N	-0-					-0-
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	37	1	7052	3	N	-0-					-0-
04	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	32	1	6892	3	N	-0-					-0-
05	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	35	1	7134	3	N	-0-					-0-
*06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	33	1	6654	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4650	X	4000	-0-	-650	-0-	27 9	1 9	3964	3	N	8	174	1			33
02	4200	X	4156	-0-	-44	-0-	27 23	1 9	4106	3	N	21					54
03	4619	X	4536	-0-	-83	-0-	32	1	4504	3	N	-0-					54
04	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	27	1	4286	3	N	-0-					54
05	4619	X	4486	-0-	-133	-0-	29 12	1 9	4445	3	N	11					65
06	4440	X	4264	-0-	-176	-0-	28 2	1 9	4234	3	N	2					67

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7967	X	7652	-0-	-315	-0-	252	1	7400	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6625	-0-	-515	-0-	218	1	6407	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7298	-0-	-390	-0-	241	1	7057	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7218	-0-	-222	-0-	239	1	6979	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7474	-0-	-214	-0-	268	1	7206	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7153	-0-	-257	-0-	233	1	6920	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17825	X	15667	-0-	-2158	-0-	533	1	15134	2	N	-0-			-0-
02	16100	X	13772	-0-	-2328	-0-	444	1	13328	2	N	-0-			-0-
03	17732	X	14896	-0-	-2836	-0-	486	1	14410	2	N	-0-			-0-
04	16470	X	13844	-0-	-2626	-0-	453	1	13391	2	N	-0-			-0-
05	16275	X	13740	-0-	-2535	-0-	477	1	13263	2	N	-0-			-0-
06	15150	X	11892	-0-	-3258	-0-	461	1	11431	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	12	1	2313	3	Y	-0-			-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	10	1	2130	3	Y	-0-			-0-
03	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	12	1	2301	3	Y	-0-			-0-
04	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	10	1	2209	3	Y	-0-			-0-
05	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	11	1	2237	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2155	-0-	2155	2155	11	1	2144	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

01	3875	X	3738	-0-	-137	-0-	19	1	3719	3	Y	-0-			-0-
02	3500	X	3191	-0-	-309	-0-	16	1	3175	3	Y	-0-			-0-
03	3751	X	3621	-0-	-130	-0-	19	1	3602	3	Y	-0-			-0-
04	3630	X	3402	-0-	-228	-0-	16	1	3386	3	Y	-0-			-0-
05	3751	X	3395	-0-	-356	-0-	17	1	3378	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3541	-0-	3541	3541	18	1	3523	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

01	19003	X	17574	-0-	-1429	-0-	579	1	16995	2	N	-0-			-0-
02	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	565	1	16635	2	N	-0-			-0-
03	18920	X	18920	-0-	-0-	-0-	625	1	18295	2	N	-0-			-0-
04	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	613	1	17893	2	N	-0-			-0-
05	19034	X	17377	-0-	-1657	-0-	623	1	16754	2	N	-0-			-0-
06	18420	X	10210	-0-	-8210	-0-	333	1	9877	2	N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

01	4464	X	4326	-0-	-138	-0-	22	1	4304	3	Y	-0-			6
02	4004	X	3961	-0-	-43	-0-	19	1	3942	3	Y	-0-			6
03	4433	X	4331	-0-	-102	-0-	23	1	4308	3	Y	-0-			6
04	4260	X	4175	-0-	-85	-0-	20	1	4155	3	Y	-0-			6
05	4371	X	4276	-0-	-95	-0-	21	1	4255	3	Y	-0-			6
06	DLQ G-10		4106	-0-	4106	4106	20	1	4086	3	Y	-0-			6

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

01	7936	X	7461	-0-	-475	-0-	246	1	7215	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	6598	-0-	-570	-0-	217	1	6381	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	7160	-0-	-559	-0-	237	1	6923	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	6882	-0-	-558	-0-	228	1	6654	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	7256	-0-	-432	-0-	260	1	6996	2	N	-0-			-0-
06	7230	X	7104	-0-	-126	-0-	232	1	6872	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	231	1	6787	2	N	-0-					-0-
02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	206	1	6055	2	N	-0-					-0-
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	222	1	6497	2	N	-0-					-0-
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	214	1	6247	2	N	-0-					-0-
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	237	1	6356	2	N	-0-					-0-
*06	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	203	1	6033	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6386	X	1643	-0-	-4743	-0-	8	1	1635	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	5408	-0-	-136	-0-	26	1	5382	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	32	1	6044	3	Y	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	27	1	5692	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5854	-0-	-129	-0-	29	1	5825	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5377	-0-	5377	5377	27	1	5350	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22909	X	20764	-0-	-2145	-0-	684	1	20080	2	N	-0-					-0-
02	20412	X	18361	-0-	-2051	-0-	603	1	17758	2	N	-0-					-0-
03	21669	X	20144	-0-	-1525	-0-	666	1	19478	2	N	-0-					-0-
04	20850	X	19642	-0-	-1208	-0-	650	1	18992	2	N	-0-					-0-
05	21452	X	19799	-0-	-1653	-0-	710	1	19089	2	N	-0-					-0-
06	20100	X	18432	-0-	-1668	-0-	601	1	17831	2	N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2542	N	2129	-0-	-413	-0-	14	1	2112	3	Y	3					42
							3	9									
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	15	1	2306	3	Y	7					49
							8	9									
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	18	1	2573	3	Y	2					51
							2	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	13	1	2071	3	Y	5					56
							6	9									
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	17	1	2518	3	Y	6					62
							7	9									
06	DLQ G-10		2391	-0-	2391	2391	16	1	2371	3	Y	4					66
							4	9									

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9393	X	8226	-0-	-1167	-0-	41	1	8185	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	6991	-0-	-1325	-0-	34	1	6957	3	N	-0-					-0-
03	8928	X	7427	-0-	-1501	-0-	39	1	7388	3	N	-0-					-0-
04	8310	X	7614	-0-	-696	-0-	36	1	7578	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	7710	-0-	-877	-0-	38	1	7672	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	7372	-0-	-578	-0-	36	1	7336	3	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					7
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1054	3	45	9	Y	41	48	1			-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1225	3	34	9	Y	31	4	1			27
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1270	3	13	9	Y	12	27	1			12
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	3	4	9	Y	4	1	1			15
*06	DLQ G-10		1192	-0-	1192	1192	1173	3	19	9	Y	17					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					39
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	951	3	48	9	Y	44	44	1			39
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1230	3	32	9	Y	29	4	1			64
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1194	3	15	9	Y	14	26	1			52
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	923	3	4	9	Y	4	1	1			55
06	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	1006	3	1	9	Y	1					56

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3			Y	-0-					22
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1178	3	32	9	Y	29	29	1			22
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1202	3	20	9	Y	18	2	1			38
04	1290	N	1029	-0-	-261	-0-	1020	3	9	9	Y	8					46
05	1333	N	716	-0-	-617	-0-	716	3			Y	-0-	21	1			25
06	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	1282	3	30	9	Y	27	1	1			51

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	7	1	1352	3	Y	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1201	3	Y	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1304	3	Y	31					31
							34	9									
04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	6	1	1263	3	Y	5					36
							6	9									
05	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	6	1	1299	3	Y	-0-	33	1			3
06	DLQ G-10		1253	-0-	1253	1253	6	1	1235	3	Y	11	2	1			12
							12	9									

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5611	X	5213	-0-	-398	-0-	292	1	4921	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4727	-0-	-173	-0-	263	1	4464	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5155	-0-	-270	-0-	293	1	4862	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4946	-0-	-184	-0-	280	1	4666	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5046	-0-	-255	-0-	308	1	4738	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4842	-0-	-228	-0-	383	1	4459	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	348	1	10207	2	N	-0-					-0-
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	303	1	8911	2	N	-0-					-0-
03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	325	1	9495	2	N	-0-					-0-
04	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	318	1	9287	2	N	-0-					-0-
05	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	346	1	9306	2	N	-0-					-0-
*06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	299	1	8883	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	12	1	2346	3	Y	-0-					5
02	2156	N	2152	-0-	-4	-0-	10	1	2113	3	Y	26	31	1			-0-
							29	9									
03	2418	N	2322	-0-	-96	-0-	12	1	2307	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	11	1	2249	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	11	1	2289	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	DLQ G-10		2206	-0-	2206	2206	11	1	2189	3	Y	5	1	1			4
							6	9									

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	392	1	10536	2	N	-0-					-0-
02	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	328	1	9230	2	N	-0-					-0-
03	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	355	1	9900	2	N	-0-					-0-
04	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	460	1	9187	2	N	-0-					-0-
05	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	436	1	9285	2	N	-0-					-0-
*06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	420	1	8747	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	713	1	2319	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2099	-0-	-337	-0-	671	1	1428	2	N	-0-					-0-
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	728	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	785	1	2698	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	963	-0-	-1734	-0-	706	1	257	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	625	-0-	-1775	-0-	625	1			N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	833	1	2623	2	N	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	874	1	2726	2	N	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	978	1	3261	2	N	-0-					-0-
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	882	1	3121	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	981	1	3142	2	N	-0-					-0-
*06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	962	1	3015	2	N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11005	X	10227	-0-	-778	-0-	51	1	10175	3	N	1					122
							1	9									
02	9660	X	9247	-0-	-413	-0-	45	1	9165	3	N	34					156
							37	9									
03	10633	X	10402	-0-	-231	-0-	54	1	10327	3	N	19	144	1			31
							21	9									
04	10230	X	9975	-0-	-255	-0-	47	1	9914	3	N	13					44
							14	9									
05	10354	X	10221	-0-	-133	-0-	50	1	10169	3	N	2					46
							2	9									
06	10080	X	9834	-0-	-246	-0-	49	1	9783	3	N	2					48
							2	9									

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7099	X	6875	-0-	-224	-0-	226	1	6649	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5910	-0-	-362	-0-	194	1	5716	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6644	-0-	-83	-0-	220	1	6424	2	N	-0-					-0-
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	224	1	6537	2	N	-0-					-0-
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	249	1	6690	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6270	-0-	-390	-0-	204	1	6066	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	521	1	2922	2	N	-0-					-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	472	1	2696	2	N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	588	1	2985	2	N	-0-					-0-
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	575	1	2838	2	N	-0-					-0-
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	632	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	593	1	2681	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	294	1	1652	2	N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	276	1	1575	2	N	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	349	1	1771	2	N	-0-					-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	340	1	1678	2	N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	366	1	1665	2	N	-0-					-0-
*06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	296	1	1341	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	5	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1347	-0-	-221	-0-	7	1	1340	3	N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	9	1	1904	3	N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	10	1	1949	3	N	-0-					-0-
*06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1878	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4123	X	4119	-0-	-4	-0-	21	1	4098	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3719	-0-	-5	-0-	18	1	3701	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	4090	-0-	-33	-0-	21	1	4069	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3947	-0-	-43	-0-	18	1	3929	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	20	1	3970	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3725	-0-	-265	-0-	18	1	3707	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-					5
02	1316	N	1225	-0-	-91	-0-	6	1	1219	3	Y	-0-					5
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-					5
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	6	1	1372	3	Y	-0-					5
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1363	-0-	1363	1363	7	1	1356	3	Y	-0-					5

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	34	1	6769	3	N	-0-					-0-
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	30	1	6174	3	N	-0-					-0-
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	35	1	6620	3	N	-0-					-0-
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	29	1	6127	3	N	-0-					-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	30	1	6162	3	N	-0-					-0-
*06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	28	1	5688	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	14	1	2722	3	Y	-0-					-0-
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	13	1	2590	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3196	-0-	96	96	17	1	3179	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3211	-0-	211	307	15	1	3196	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3299	-0-	199	506	16	1	3283	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3204	-0-	3204	3710	16	1	3188	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2017 - P/A 05/26/17

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	32	1	907	2	N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	2	N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	32	1	906	2	N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32	1	898	2	N	-0-					-0-
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	31	1	899	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					3
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	856	3	18	9	Y	16	19	1			-0-
03	775	N	628	-0-	-147	-0-	618	3	10	9	Y	9	2	1			7
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	3	4	9	Y	4					11
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	3	10	9	Y	9					20
06	DLQ G-10		996	-0-	996	996	976	3	20	9	Y	18					38

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1418	3	10	9	Y	9					17
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1250	3	62	9	Y	56	73	1			-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1366	3	25	9	Y	23	6	1			17
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1354	3	11	9	Y	10					27
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	3	9	9	Y	8					35
06	DLQ G-10		1327	-0-	1327	1327	1317	3	10	9	Y	9	32	1			12

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	32	1	956	2	N	-0-					-0-
02	896	N	712	-0-	-184	-0-	29	1	683	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	644	-0-	-379	-0-	25	1	619	2	N	-0-					-0-
04	960	N	360	-0-	-600	-0-	21	1	339	2	N	-0-					-0-
05	775	N	345	-0-	-430	-0-	9	1	336	2	N	-0-					-0-
06	630	N	442	-0-	-188	-0-	31	1	411	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					5
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1120	3	76	9	Y	69	73	1			1
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1179	3	32	9	Y	29	6	1			24
04	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1129	3	7	9	Y	6					30
05	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	1142	3			Y	-0-	23	1			7
06	DLQ G-10		1170	-0-	1170	1170	1158	3	12	9	Y	11	1	1			17

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	8	1	1690	3	N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	10	1	1844	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	8	1	1598	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1627	-0-	-264	-0-	8	1	1619	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1582	-0-	-218	-0-	8	1	1574	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	9	1	1813	3	N	-0-					2
02	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	8	1	1574	3	N	-0-					2
03	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					2
04	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	8	1	1699	3	N	-0-					2
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	9	1	1761	3	N	-0-					2
*06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	9	1	1863	3	N	-0-					2

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4960	X	4732	-0-	-228	-0-	156	1	4576	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4165	-0-	-315	-0-	137	1	4028	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4592	-0-	-306	-0-	152	1	4440	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4168	-0-	-422	-0-	138	1	4030	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4618	-0-	-125	-0-	166	1	4452	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4447	-0-	-143	-0-	145	1	4302	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	602	-0-	-204	-0-	3	1	599	3	N	-0-					17
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	3	N	-0-					17
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	5	1	875	3	N	-0-					17
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	N	-0-					17
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	4	1	830	3	N	-0-					17
06	840	N	708	-0-	-132	-0-	4	1	704	3	N	-0-					17

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9021	X	8748	-0-	-273	-0-	44	1	8687	3	Y	15	56	1			1
							17	9									
02	8148	X	7909	-0-	-239	-0-	38	1	7849	3	Y	20	4	1			17
							22	9									
03	8990	X	8857	-0-	-133	-0-	46	1	8789	3	Y	20	36	1			1
							22	9									
04	8700	X	8581	-0-	-119	-0-	40	1	8532	3	Y	8	2	1			7
							9	9									
05	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	44	1	8891	3	Y	16					23
							18	9									
06	DLQ G-10		8839	-0-	8839	8839	44	1	8778	3	Y	15					38
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	121	1	3236	2	N	-0-					-0-
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	102	1	2890	2	N	-0-					-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	110	1	3085	2	N	-0-					-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	147	1	2940	2	N	-0-					-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	123	1	2622	2	N	-0-					-0-
*06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	129	1	2681	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	10	1	1944	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1973	-0-	-15	-0-	9	1	1940	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	11	1	2103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	9	1	1859	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	10	1	2063	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1984	-0-	1984	1984	10	1	1974	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4061	X	3873	-0-	-188	-0-	19	1	3854	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3500	-0-	-168	-0-	17	1	3483	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	20	1	3780	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3604	-0-	-236	-0-	17	1	3587	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	18	1	3642	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3614	-0-	3614	3614	18	1	3570	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	30721	X	28998	-0-	-1723	-0-	955	1	28043	2	N	-0-					-0-
02	27468	X	25794	-0-	-1674	-0-	848	1	24946	2	N	-0-					-0-
03	29605	X	28240	-0-	-1365	-0-	933	1	27307	2	N	-0-					-0-
04	28050	X	27393	-0-	-657	-0-	907	1	26486	2	N	-0-					-0-
05	28985	X	27827	-0-	-1158	-0-	998	1	26829	2	N	-0-					-0-
06	28050	X	26475	-0-	-1575	-0-	863	1	25612	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	9	1	1846	3	Y	2					42
							2	9									
02	1792	N	1774	-0-	-18	-0-	9	1	1762	3	Y	3	23	1			22
							3	9									
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	10	1	1895	3	Y	16	2	1			36
							18	9									
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	9	1	1823	3	Y	5					41
							6	9									
05	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	9	1	1906	3	Y	-0-	17	1			24
*06	DLQ G-10		1759	-0-	1759	1759	9	1	1750	3	Y	-0-	1	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	231	1	6085	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5354	-0-	-470	-0-	177	1	5177	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5761	-0-	-563	-0-	192	1	5569	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5511	-0-	-609	-0-	253	1	5258	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5572	-0-	-752	-0-	256	1	5316	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5303	-0-	-817	-0-	248	1	5055	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

01	16368	X	14854	-0-	-1514	-0-	489	1	14365	2	N	-0-					-0-
02	14560	X	12631	-0-	-1929	-0-	415	1	12216	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	13125	-0-	-2561	-0-	434	1	12691	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	13509	-0-	-1311	-0-	447	1	13062	2	N	-0-					-0-
05	15066	X	13636	-0-	-1430	-0-	489	1	13147	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	13075	-0-	-1295	-0-	426	1	12649	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	94	1	2764	2	N	-0-					-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	81	1	2390	2	N	-0-					-0-
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	104	1	3042	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	90	1	2619	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2882	-0-	-1	-0-	103	1	2779	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	87	1	2572	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

01	4867	X	4672	-0-	-195	-0-	154	1	4518	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4130	-0-	-238	-0-	91	1	4039	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4688	-0-	-55	-0-	155	1	4533	2	N	-0-					-0-
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	150	1	4383	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4665	-0-	-16	-0-	167	1	4498	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4418	-0-	-112	-0-	144	1	4274	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

01	6169	X	6047	-0-	-122	-0-	30	1	6017	3	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5448	-0-	-124	-0-	26	1	5422	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5886	-0-	-283	-0-	31	1	5855	3	Y	-0-					-0-
04	5970	X	5848	-0-	-122	-0-	27	1	5821	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5810	-0-	-266	-0-	28	1	5782	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5749	-0-	5749	5749	28	1	5721	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

01	5549	X	5290	-0-	-259	-0-	174	1	5116	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	3930	-0-	-1138	-0-	129	1	3801	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4637	-0-	-974	-0-	153	1	4484	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4019	-0-	-1411	-0-	133	1	3886	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4213	-0-	-1088	-0-	151	1	4062	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4095	-0-	-1035	-0-	133	1	3962	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	5	1	1084	3	Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	919	-0-	-104	-0-	5	1	914	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	902	-0-	-88	-0-	4	1	898	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	5	1	924	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		875	-0-	875	875	4	1	871	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6 39	1 9	1231	3	Y	35					102
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	5 41	1 9	1079	3	Y	37					139
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	6 73	1 9	1184	3	Y	66	157	1			48
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	5 35	1 9	1110	3	Y	32					80
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	6 48	1 9	1180	3	Y	44					124
06	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1157	6 39	1 9	1112	3	Y	35					159

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2839	2	N	-0-				-0-
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2470	2	N	-0-				-0-
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3065	2	N	-0-				-0-
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2646	2	N	-0-				-0-
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	4705	2	N	-0-				-0-
*06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	4091	2	N	-0-				-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

01	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	-0-	148	1	4195	2	N	-0-				-0-
02	4200	X	4009	-0-	-191	-0-	-0-	129	1	3880	2	N	-0-				-0-
03	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	-0-	142	1	4227	2	N	-0-				-0-
04	4410	X	4080	-0-	-330	-0-	-0-	133	1	3947	2	N	-0-				-0-
05	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	-0-	147	1	4079	2	N	-0-				-0-
06	4290	X	4089	-0-	-201	-0-	-0-	158	1	3931	2	N	-0-				-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	622 57	1 9	1733	3	Y	52	72	1			8
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	570 11	1 9	1483	3	Y	10	5	1			13
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	631 57	1 9	1554	3	Y	52	61	1			4
04	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	606 69	1 9	996	3	Y	63	3	1			64
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	623 30	1 9	1460	3	Y	27	61	1			30
06	DLQ G-10		2076	-0-	2076	2076	603 39	1 9	1434	3	Y	35	41	1			24

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

01	3689	X	3491	-0-	-198	-0-	-0-	131	1	3360	2	N	-0-				-0-
02	3192	X	3044	-0-	-148	-0-	-0-	110	1	2934	2	N	-0-				-0-
03	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	-0-	126	1	3252	2	N	-0-				-0-
04	3420	X	3156	-0-	-264	-0-	-0-	154	1	3002	2	N	-0-				-0-
05	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	-0-	135	1	2926	2	N	-0-				-0-
06	3390	X	2931	-0-	-459	-0-	-0-	128	1	2803	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	104	1	3063	2	N	-0-					-0-
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	108	1	3177	2	N	-0-					-0-
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	116	1	3385	2	N	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	114	1	3335	2	N	-0-					-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	127	1	3417	2	N	-0-					-0-
*06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	111	1	3308	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3007	X	1444	-0-	-1563	-0-	48	1	1396	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2129	-0-	-531	-0-	70	1	2059	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2221	-0-	-600	-0-	73	1	2148	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1206	-0-	-1374	-0-	40	1	1166	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	478	-0-	-1878	-0-	17	1	461	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	738	-0-	-1422	-0-	24	1	714	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6944	X	6487	-0-	-457	-0-	32	1	6455	3	N	-0-					13
02	6188	X	5715	-0-	-473	-0-	28	1	5687	3	N	-0-					13
03	6727	X	6192	-0-	-535	-0-	32	1	6160	3	N	-0-					13
04	6480	X	5894	-0-	-586	-0-	28	1	5866	3	N	-0-					13
05	6479	X	5991	-0-	-488	-0-	29	1	5962	3	N	-0-					13
06	6270	X	5707	-0-	-563	-0-	28	1	5679	3	N	-0-					13

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	66	1	1926	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1700	-0-	-120	-0-	56	1	1644	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1765	-0-	-281	-0-	58	1	1707	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	57	1	1669	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	65	1	1750	2	N	-0-					-0-
*06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	57	1	1692	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 8037 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9083	X	8291	-0-	-792	-0-	300	1	7991	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	7541	-0-	-551	-0-	263	1	7278	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7453	-0-	-1413	-0-	259	1	7194	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	6269	-0-	-2311	-0-	299	1	5970	2	N	-0-					-0-
05	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	504	1	10705	2	N	-0-					-0-
*06	35967	X	35967	-0-	-0-	-0-	1645	1	34322	2	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6572	X	5883	-0-	-689	-0-	29	1	5854	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	5546	-0-	-222	-0-	27	1	5519	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	6025	-0-	-237	-0-	32	1	5993	3	N	-0-					-0-
04	5970	X	5619	-0-	-351	-0-	26	1	5593	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5933	-0-	-205	-0-	29	1	5904	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	5701	-0-	-239	-0-	28	1	5673	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	82	1	3644	2	N	-0-					-0-
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	124	1	3654	2	N	-0-					-0-
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	92	1	4060	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3401	-0-	-259	-0-	75	1	3326	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3569	-0-	-616	-0-	128	1	3441	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3418	-0-	-632	-0-	111	1	3307	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	3	1	614	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	3	1	574	3	Y	-0-					-0-
*04	600	N	553	-0-	-47	-0-	3	1	550	3	Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	3	1	575	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		600	-0-	600	600	3	1	597	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1922	N	1257	-0-	-665	-0-	6	1	1251	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	957	-0-	-807	-0-	5	1	952	3	N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	6	1	1348	3	N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	7	1	1474	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1040	-0-	-820	-0-	5	1	1035	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5177	X	4891	-0-	-286	-0-	24	1	4867	3	N	-0-					-0-
02	4676	X	4501	-0-	-175	-0-	22	1	4479	3	N	-0-					-0-
03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	29	1	5518	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	4712	-0-	-298	-0-	22	1	4690	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4679	-0-	-498	-0-	23	1	4656	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4695	-0-	-315	-0-	23	1	4672	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5084	X	3981	-0-	-1103	-0-	189	1	3792	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4147	-0-	-165	-0-	210	1	3937	2	N	-0-					-0-
03	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	314	1	6073	2	N	-0-					-0-
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	402	1	5643	2	N	-0-					-0-
05	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	373	1	5603	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5901	-0-	-39	-0-	371	1	5530	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	102	1	2825	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2499	-0-	-77	-0-	86	1	2413	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	91	1	2524	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2554	-0-	-266	-0-	125	1	2429	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	1929	-0-	-830	-0-	90	1	1839	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	119	1	2400	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	3	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	3	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	635	-0-	-47	-0-	3	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		626	-0-	626	626	3	1	623	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	8	1	1685	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1524	-0-	-44	-0-	7	1	1517	3	Y	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	9	1	1683	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	7	1	1583	3	Y	-0-					-0-
*05	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1571	-0-	1571	1571	8	1	1563	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20491	X	17864	-0-	-2627	-0-	607	1	17257	2	N	-0-					-0-
02	18508	X	15629	-0-	-2879	-0-	504	1	15125	2	N	-0-					-0-
03	20119	X	17455	-0-	-2664	-0-	569	1	16886	2	N	-0-					-0-
04	18750	X	18570	-0-	-180	-0-	607	1	17963	2	N	-0-					-0-
05	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	664	1	18473	2	N	-0-					-0-
*06	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	679	1	16852	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	9	1	1877	3	Y	15					30
							17	9									
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	8	1	1703	3	Y	5					35
							6	9									
03	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-					35
04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-					35
05	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	8	1	1715	3	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		1796	-0-	1796	1796	9	1	1786	3	Y	1					36
							1	9									

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2852	X	1584	-0-	-1268	-0-	872	1	712	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	1536	-0-	-1040	-0-	788	1	748	3	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1802	-0-	-120	-0-	873	1	929	3	Y	-0-					-0-
04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	845	1	980	3	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1131	-0-	-729	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1517	-0-	1517	1517	5	1	1512	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9207	X	8463	-0-	-744	-0-	279	1	8184	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7404	-0-	-912	-0-	243	1	7161	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	7967	-0-	-1023	-0-	263	1	7704	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7785	-0-	-705	-0-	258	1	7527	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8219	-0-	-461	-0-	295	1	7924	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7777	-0-	-413	-0-	254	1	7523	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5425	X	4782	-0-	-643	-0-	24	1	4758	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	2525	-0-	-2375	-0-	12	1	2513	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	2046	-0-	-3379	-0-	11	1	2035	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	1463	-0-	-3787	-0-	7	1	1456	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	3712	-0-	-1713	-0-	18	1	3694	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	4010	-0-	-610	-0-	20	1	3990	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	127	1	3342	2	N	-0-					-0-
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	117	1	3046	2	N	-0-					-0-
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	129	1	3493	2	N	-0-					-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	175	1	3435	2	N	-0-					-0-
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	160	1	3493	2	N	-0-					-0-
*06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	155	1	3328	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	42	1	1130	2	N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	37	1	1033	2	N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	2	N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	50	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	49	1	1010	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

01	6944	X	6832	-0-	-112	-0-	34	1	6776	3	Y	20					26
							22	9									
02	6244	X	6149	-0-	-95	-0-	30	1	6115	3	Y	4					30
							4	9									
03	6820	X	6718	-0-	-102	-0-	35	1	6677	3	Y	5					35
							6	9									
04	6600	X	6506	-0-	-94	-0-	30	1	6470	3	Y	5					40
							6	9									
05	6820	X	6638	-0-	-182	-0-	32	1	6598	3	Y	7					47
							8	9									
06	DLQ G-10		5931	-0-	5931	5931	29	1	5901	3	Y	1	48	1			-0-
							1	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

01	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	33	1	6472	3	N	-0-					12
02	5712	X	5573	-0-	-139	-0-	27	1	5546	3	N	-0-					12
03	6293	X	5941	-0-	-352	-0-	31	1	5910	3	N	-0-					12
04	6150	X	5978	-0-	-172	-0-	28	1	5950	3	N	-0-					12
05	6355	X	6194	-0-	-161	-0-	30	1	6164	3	N	-0-					12
06	6150	X	6004	-0-	-146	-0-	30	1	5974	3	N	-0-					12

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

01	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	16	1	3258	3	N	-0-					-0-
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	15	1	3137	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	18	1	3400	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3272	-0-	-88	-0-	15	1	3257	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	16	1	3221	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	16	1	3132	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	198	1	5408	2	N	-0-					-0-
02	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	165	1	4639	2	N	-0-					-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	193	1	5247	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4574	-0-	-136	-0-	217	1	4357	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3764	-0-	-1103	-0-	170	1	3594	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4482	-0-	-228	-0-	206	1	4276	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4619	X	4315	-0-	-304	-0-	156	1	4159	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3935	-0-	-237	-0-	136	1	3799	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4399	-0-	-220	-0-	153	1	4246	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4254	-0-	-96	-0-	202	1	4052	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4075	-0-	-296	-0-	184	1	3891	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3869	-0-	-391	-0-	178	1	3691	2	N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					39
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					39
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	9	3	2	9	Y	2	41	1			-0-
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	1			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4309	X	4258	-0-	-51	-0-	14	1	4244	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	3850	-0-	-42	-0-	12	1	3838	3	N	-0-					-0-
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	23	1	4331	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	19	1	4131	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	4007	-0-	-302	-0-	20	1	3987	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3911	-0-	-259	-0-	19	1	3892	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	29 4810	1 3	5	2	Y	-0-					-0-
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	22	1	4009	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	25	1	4532	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4240	-0-	-440	-0-	26	1	4214	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4260	-0-	-576	-0-	31	1	4229	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4031	-0-	4031	4031	29	1	4002	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	94	1	2506	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2377	-0-	-283	-0-	82	1	2295	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	95	1	2647	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2437	-0-	-83	-0-	116	1	2321	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2415	-0-	-220	-0-	109	1	2306	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2296	-0-	-344	-0-	105	1	2191	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6014	X	4590	-0-	-1424	-0-	961	1	3629	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4151	-0-	-1281	-0-	846	1	3305	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	3618	-0-	-2272	-0-	799	1	2819	2	N	-0-					-0-
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	966	1	4555	2	N	-0-					-0-
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1005	1	4514	2	N	-0-					-0-
*06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	951	1	4178	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	29	1	5778	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	5094	-0-	-2	-0-	25	1	5069	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	5467	-0-	-175	-0-	29	1	5438	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	5095	-0-	-365	-0-	24	1	5071	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	5327	-0-	-315	-0-	26	1	5301	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	4900	-0-	-560	-0-	24	1	4876	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	8	1	1709	3	Y	7					7
							8	9									
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	10	1	1864	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	8	1	1776	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	9	1	1730	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1741	-0-	1741	1741	9	1	1732	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1606	-0-	-18	-0-	8	1	1598	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	9	1	1762	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1708	-0-	-62	-0-	8	1	1700	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	9	1	1740	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1435	-0-	1435	1435	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

01	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	150	1	4250	2	N	-0-					-0-
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	125	1	3772	2	N	-0-					-0-
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	139	1	4117	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4039	-0-	-11	-0-	132	1	3907	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	142	1	3951	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3886	-0-	-164	-0-	151	1	3735	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

01	2511	N	1717	-0-	-794	-0-	9	1	1708	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2193	-0-	-75	-0-	11	1	2182	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	10	1	1868	3	N	-0-					-0-
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	10	1	2190	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2183	-0-	-235	-0-	11	1	2172	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	9	1	1722	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4681	X	4523	-0-	-158	-0-	23	1	4500	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	4067	-0-	-105	-0-	20	1	4047	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	23	1	4412	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3779	-0-	-631	-0-	18	1	3761	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4522	-0-	-35	-0-	22	1	4500	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4250	-0-	4250	4250	21	1	4229	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	16	1	3224	3	Y	-0-					-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	15	1	3032	3	Y	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	17	1	3293	3	Y	-0-					-0-
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	Y	-0-					-0-
*05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	19	1	3936	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3959	-0-	3959	3959	20	1	3939	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	22	1	4305	3	Y	-0-					13
02	4060	X	3961	-0-	-99	-0-	19	1	3942	3	Y	-0-					13
03	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	23	1	4270	3	Y	-0-					13
04	4290	X	4107	-0-	-183	-0-	19	1	4088	3	Y	-0-					13
05	4433	X	4233	-0-	-200	-0-	21	1	4212	3	Y	-0-					13
06	DLQ	G-10	3950	-0-	3950	3950	20	1	3928	3	Y	2					15
							2	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	390	1	3541	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3501	-0-	-223	-0-	351	1	3150	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4001	-0-	-122	-0-	391	1	3610	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3891	-0-	-99	-0-	377	1	3514	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	390	1	3672	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3940	-0-	3940	3940	378	1	3562	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2635	N	2567	-0-	-68	-0-	13	1	2554	3	Y	-0-					6
02	2380	N	2321	-0-	-59	-0-	11	1	2310	3	Y	-0-					6
03	2604	N	2506	-0-	-98	-0-	13	1	2493	3	Y	-0-					6
04	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	12	1	2449	3	Y	-0-					6
05	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	12	1	2500	3	Y	-0-					6
06	DLQ	G-10	2392	-0-	2392	2392	12	1	2372	3	Y	7					13
							8	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	13	1	2603	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2369	-0-	-39	-0-	12	1	2357	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	14	1	2594	3	Y	-0-					-0-
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	12	1	2529	3	Y	2					2
							2	9									
05	2635	N	2632	-0-	-3	-0-	13	1	2611	3	Y	7					9
							8	9									
06	DLQ	G-10	2505	-0-	2505	2505	12	1	2489	3	Y	4					13
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	5	1	1010	3	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	5	1	1021	3	Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	878	-0-	-52	-0-	4	1	874	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		971	-0-	971	971	5	1	966	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	5	1	1043	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	878	-0-	-130	-0-	4	1	874	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	5	1	977	3	Y	5					5
							6	9									
04	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-					5
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	4	1	870	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		899	-0-	899	899	4	1	895	3	Y	-0-					5

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2728	N	1337	-0-	-1391	-0-	7	1	1310	3	Y	18					20
							20	9									
02	2408	N	1256	-0-	-1152	-0-	6	1	1228	3	Y	20					40
							22	9									
03	2666	N	1466	-0-	-1200	-0-	8	1	1422	3	Y	33	67	1			6
							36	9									
04	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	6	1	1244	3	Y	26	3	1			29
							29	9									
05	1395	N	1043	-0-	-352	-0-	5	1	1021	3	Y	15	36	1			8
							17	9									
06	DLQ G-10		1613	-0-	1613	1613	8	1	1601	3	Y	4	2	1			10
							4	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8649	X	4339	-0-	-4310	-0-	22	1	4317	3	N	-0-					-0-
02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	46	1	9354	3	N	-0-					-0-
03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	47	1	8945	3	N	-0-					-0-
04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	39	1	8371	3	N	-0-					-0-
05	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	43	1	8767	3	N	-0-					-0-
06	8400	X	8349	-0-	-51	-0-	41	1	8308	3	N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	18	1	3501	3	Y	40					60
							44	9									
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	16	1	3213	3	Y	50					110
							55	9									
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	18	1	3441	3	Y	52					162
							57	9									
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	16	1	3450	3	Y	89	184	1			67
							98	9									
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	41					108
							45	9									
06	DLQ G-10		3458	-0-	3458	3458	17	1	3431	3	Y	9					117
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	18	1	3637	3	Y	-0-	35	1			17
02	3444	X	3313	-0-	-131	-0-	16	1	3294	3	Y	3	3	1			17
							3	9									
03	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	19	1	3604	3	Y	-0-					17
04	3690	X	3597	-0-	-93	-0-	17	1	3580	3	Y	-0-					17
05	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	18	1	3666	3	Y	51	60	1			8
							56	9									
*06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	18	1	3535	3	Y	-0-					8

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	16	1	3117	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2887	-0-	-445	-0-	14	1	2844	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	3596	X	3137	-0-	-459	-0-	16	1	3119	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3180	X	3033	-0-	-147	-0-	14	1	3019	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	15	1	3103	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3055	-0-	3055	3055	15	1	3020	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	Y	2					45
							730	3	2	9							
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	7					52
							641	3	8	9							
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	5					57
							859	3	6	9							
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-	20	1			37
							782	3									
*11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-	1	1			36
							750	3									
*12	868	N	704	-0-	-164	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					36
							610	3									
*01	868	N	558	-0-	-310	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					36
							484	3									
*02	784	N	701	-0-	-83	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					36
							608	3									
*03	744	N	655	-0-	-89	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					36
							568	3									
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					36
							681	3									
*05	837	N	786	-0-	-51	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					36
							681	3									
*06	DLQ G-10		794	-0-	794	794	3	1	102	2	Y	8					44
							680	3	9	9							

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5983	X	5653	-0-	-330	-0-	28	1	5608	3	Y	15	166	1			40
							17	9									
02	5376	X	5088	-0-	-288	-0-	25	1	5030	3	Y	30					70
							33	9									
03	5890	X	5676	-0-	-214	-0-	30	1	5624	3	Y	20					90
							22	9									
04	5640	X	5517	-0-	-123	-0-	26	1	5469	3	Y	20					110
							22	9									
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	28	1	5640	3	Y	25	78	1			57
							28	9									
06	DLQ G-10		5376	-0-	5376	5376	27	1	5346	3	Y	3					60
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	6	1	1204	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1067	-0-	-137	-0-	5	1	1062	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	6	1	1170	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	5	1	1121	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	6	1	1143	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	6	1	1098	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	10	1	2084	3	N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	12	1	2238	3	N	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	11	1	2387	3	N	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	12	1	2493	3	N	-0-					-0-
*06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	12	1	2411	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	23	1	3381	3	Y	10	1	1			25
							11	9									
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	22	1	3383	3	Y	3					28
							3	9									
03	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	25	1	3495	3	Y	9					37
							10	9									
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	23	1	3625	3	Y	5					42
							6	9									
05	3782	X	3735	-0-	-47	-0-	24	1	3711	3	Y	-0-					42
06	DLQ G-10		3619	-0-	3619	3619	24	1	3595	3	Y	-0-					42

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	14	1	2738	3	N	3					27
							3	9									
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	12	1	2542	3	N	-0-					27
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	15	1	2758	3	N	4					31
							4	9									
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	12	1	2499	3	N	-0-					31
05	2418	X	2246	-0-	-172	-0-	11	1	2235	3	N	-0-					31
06	2340	X	1936	-0-	-404	-0-	10	1	1926	3	N	-0-					31

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	132	1	3871	2	N	-0-					-0-
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	135	1	3982	2	N	-0-					-0-
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	99	1	2887	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	1212	-0-	-78	-0-	40	1	1172	2	N	-0-					-0-
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	98	1	2642	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	779	-0-	-511	-0-	269	1	510	2	N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	707	1	5336	3	N	-0-					-0-
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	637	1	4823	3	N	-0-					-0-
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	706	1	4621	3	N	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	673	1	2768	3	N	-0-					-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	699	1	3491	3	N	-0-					-0-
*06	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	683	1	4694	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	Y	28					84
							2680	3	31	9							
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	11	1	321	2	Y	17					101
							2154	3	19	9							
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	Y	19					120
							2513	3	21	9							
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	45	97	1			68
							2982	3	50	9							
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	17	1	522	2	Y	33	69	1			32
							3498	3	36	9							
06	DLQ G-10		3820	-0-	3820	3820	16	1	490	2	Y	37	4	1			65
							3273	3	41	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	22	1	4304	3	N	-0-					-0-
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	18	1	3745	3	N	-0-					-0-
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	21	1	4001	3	N	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	17	1	3654	3	N	-0-					-0-
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	18	1	3568	3	N	-0-					-0-
*06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	17	1	3345	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9114	X	7556	-0-	-1558	-0-	787	1	7	2	N	22	55	1			-0-
							6738	3	24	9							
02	7756	X	5245	-0-	-2511	-0-	699	1	4542	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	9238	X	4928	-0-	-4310	-0-	768	1	4160	3	N	-0-					-0-
04	8940	X	5686	-0-	-3254	-0-	731	1	4955	3	N	-0-					-0-
05	9238	X	5308	-0-	-3930	-0-	777	1	4531	3	N	-0-					-0-
*06	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	790	1	9490	3	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7099	X	6284	-0-	-815	-0-	233	1	6051	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5700	-0-	-628	-0-	199	1	5501	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	6240	-0-	-22	-0-	215	1	6025	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5827	-0-	-263	-0-	275	1	5552	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5951	-0-	-373	-0-	271	1	5680	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5561	-0-	-559	-0-	250	1	5311	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3261	-0-	461	461	211	1	3031	3	Y	17					17
							19	9									
*03	3100	N	3017	-0-	-83	378	16	1	2984	3	Y	15					32
							17	9									
*04	3000	N	2739	-0-	-261	117	13	1	2726	3	Y	-0-					32
*05	2960	X	2843	-0-	-117	-0-	14	1	2829	3	Y	-0-	32	1			-0-
06	DLQ G-10		2856	-0-	2856	2856	14	1	2840	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	30	1	5895	3	Y	9					31
							10	9									
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	26	1	5418	3	Y	6	37	1			-0-
							7	9									
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	28	1	5257	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	20	1	4304	3	Y	-0-					-0-
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	23	1	4585	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4262	-0-	4262	4262	21	1	4241	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	90	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2242	-0-	-110	-0-	78	1	2164	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2176	-0-	-397	-0-	75	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2017	-0-	-413	-0-	95	1	1922	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2085	-0-	-395	-0-	94	1	1991	2	N	-0-					-0-
*06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	116	1	2366	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3379	X	3289	-0-	-90	-0-	16	1	3273	3	Y	-0-					-0-
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	15	1	3041	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2433	-0-	-946	-0-	13	1	2420	3	Y	-0-					-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	16	1	3363	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	16	1	3224	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3048	-0-	3048	3048	15	1	3033	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	76	1	2038	2	N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	67	1	1867	2	N	-0-					-0-
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	74	1	2070	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	94	1	1871	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	91	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1818	-0-	-252	-0-	83	1	1735	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4681	X	4103	-0-	-578	-0-	149	1	3954	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3875	-0-	-297	-0-	134	1	3741	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4320	-0-	-144	-0-	149	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4253	-0-	-67	-0-	207	1	4046	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4250	-0-	-214	-0-	191	1	4059	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3996	-0-	-174	-0-	185	1	3811	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25172	X	22372	-0-	-2800	-0-	112	1	22260	3	Y	-0-					-0-
02	22736	X	19747	-0-	-2989	-0-	96	1	19651	3	Y	-0-					-0-
03	24149	X	21396	-0-	-2753	-0-	112	1	21284	3	Y	-0-					-0-
04	23070	X	20237	-0-	-2833	-0-	94	1	20143	3	Y	-0-					-0-
05	23064	X	20238	-0-	-2826	-0-	99	1	20139	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		19215	-0-	19215	19215	95	1	19120	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	6477	-0-	-374	-0-	43 9	1 9	6425	3	Y	8					26
02	6188	X	5682	-0-	-506	-0-	37 12	1 9	5633	3	Y	11	37	1			-0-
03	6851	X	6106	-0-	-745	-0-	43 3	1 9	6060	3	Y	3	3	1			-0-
04	6570	X	6164	-0-	-406	-0-	38	1	6126	3	Y	-0-					-0-
05	6541	X	6127	-0-	-414	-0-	40 3	1 9	6084	3	Y	3					3
06	DLQ G-10		5825	-0-	5825	5825	38 29	1 9	5758	3	Y	26	29	1			-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	158	1	4025	2	N	-0-					-0-
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	116	1	3497	2	N	-0-					-0-
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	129	1	3846	2	N	-0-					-0-
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	187	1	3677	2	N	-0-					-0-
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	174	1	3685	2	N	-0-					-0-
*06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	186	1	3667	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	24	1	4742	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3830	-0-	-90	-0-	19	1	3811	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4314	-0-	-26	-0-	23	1	4291	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	19	1	4015	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4087	-0-	-253	-0-	20	1	4067	3	N	-0-					-0-
*06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	21	1	4315	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	93	1	18562	3	Y	12					33
							13	9									
02	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	81	1	16726	3	Y	18					51
							20	9									
03	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	98	1	18589	3	Y	17	48	1			20
							19	9									
04	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	85	1	18041	3	Y	2	2	1			20
							2	9									
05	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	91	1	18439	3	Y	3					23
							3	9									
06	DLQ G-10		17609	-0-	17609	17609	87	1	17522	3	Y	-0-					23

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	6	1	1225	3	Y	-0-					3
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					3
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	7	1	1296	3	Y	9					12
							10	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	3	Y	-0-					12
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	6	1	1307	3	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		1243	-0-	1243	1243	6	1	1237	3	Y	-0-					12

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

01	3069	X	2291	-0-	-778	-0-	11	1	2268	3	Y	11					11
							12	9									
02	2772	X	2182	-0-	-590	-0-	11	1	2148	3	Y	21	32	1			-0-
							23	9									
03	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	14	1	2622	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	12	1	2607	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3186	-0-	86	86	16	1	3170	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3104	-0-	3104	3190	15	1	3089	3	Y	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

01	310	N	295	-0-	-15	-0-	2	1	293	3	N	-0-					91
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	2	1	275	3	N	-0-					91
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	2	1	307	3	N	-0-					91
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	1	1	222	3	N	-0-					91
05	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	3			N	-0-					91
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					91

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

01	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	264	1	1480	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1483	-0-	-57	-0-	221	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1269	-0-	-529	-0-	209	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1295	-0-	-385	-0-	218	1	1077	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	689	-0-	-954	-0-	124	1	565	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	912	-0-	-318	-0-	165	1	747	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

01	5176	X	687	-0-	-4489	-0-	2	1	685	3	N	-0-					-0-
02	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	44	1	8931	3	N	-0-					-0-
03	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	62	1	11800	3	N	-0-					-0-
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	42	1	9019	3	N	-0-					-0-
05	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	26	1	8001	3	N	-0-					-0-
*06	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	23	1	6881	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5859	X	4983	-0-	-876	-0-	25	1	4958	3	Y	-0-					18
02	5236	X	4719	-0-	-517	-0-	23	1	4696	3	Y	-0-					18
03	5208	X	5190	-0-	-18	-0-	27	1	5128	3	Y	32					50
							35	9									
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	24	1	5031	3	Y	11					61
							12	9									
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	26	1	5284	3	Y	-0-	61	1			-0-
06	DLQ G-10		5148	-0-	5148	5148	25	1	5119	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1395	N	916	-0-	-479	-0-	5	1	911	3	N	-0-					1
02	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	6	1	1198	3	N	-0-					1
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	N	-0-					1
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	5	1	1122	3	N	-0-					1
05	1333	N	951	-0-	-382	-0-	5	1	946	3	N	-0-					1
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	3	N	1					2
							1	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3503	X	3125	-0-	-378	-0-	16	1	3109	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2836	-0-	-328	-0-	14	1	2822	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	17	1	3181	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2934	-0-	-456	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2856	-0-	-492	-0-	14	1	2842	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2692	-0-	2692	2692	13	1	2679	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	11	1	3398	3	N	-0-					-0-
02	3276	X	3175	-0-	-101	-0-	10	1	3165	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	12	1	3440	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	10	1	3316	3	N	-0-					-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	12	1	3690	3	N	-0-					-0-
*06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	12	1	3735	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	16	1	3239	3	Y	-0-					-0-
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	15	1	3118	3	Y	-0-					-0-
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	18	1	3487	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3165	-0-	-165	-0-	15	1	3150	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3178	-0-	-263	-0-	16	1	3162	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2996	-0-	2996	2996	15	1	2981	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	919	1	2911	3	N	47	165	1			12
							52	9									
02	3388	X	843	-0-	-2545	-0-	812	1	31	9	N	28					40
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	773	1	3588	3	N	37					77
							41	9									
04	3630	X	1834	-0-	-1796	-0-	292	1	1534	3	N	7					84
							8	9									
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	923	1	4381	3	N	132	182	1			34
							145	9									
*06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	890	1	3019	3	N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	10	1	2040	3	N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	9	1	1854	3	N	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	11	1	2032	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1967	-0-	-13	-0-	9	1	1958	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	10	1	2013	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	10	1	1940	3	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	34	1	6722	3	Y	-0-					-0-
02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	28	1	5836	3	Y	-0-					-0-
03	6448	X	6384	-0-	-64	-0-	33	1	6351	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	6069	-0-	-171	-0-	28	1	6041	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	6081	-0-	-367	-0-	30	1	6051	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5595	-0-	5595	5595	28	1	5567	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	922	-0-	-349	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					3
02	1204	N	1074	-0-	-130	-0-	5	1	1069	3	Y	-0-					3
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	7	1	1289	3	Y	4					7
							4	9									
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	5	1	1134	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	6	1	1301	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		1121	-0-	1121	1121	6	1	1115	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	3	1	629	3	Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	3	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		628	-0-	628	628	3	1	625	3	Y	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	1					6
							1	9									
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	5	1	1099	3	Y	4					10
							4	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	6	1	1215	3	Y	-0-					10
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	6	1	1170	3	Y	-0-					10
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	6	1	1170	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1130	6	1	1124	3	Y	-0-					10

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	43	1	1211	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	36	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	40	1	1190	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	39	1	1152	2	N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	43	1	1209	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	44	1	1097	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	48	1	9528	3	N	-0-					-0-
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	42	1	8546	3	N	-0-					-0-
03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	48	1	9192	3	N	-0-					-0-
04	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	41	1	8674	3	N	-0-					-0-
05	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	44	1	8890	3	N	-0-					-0-
*06	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	43	1	8694	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4960	X	4227	-0-	-733	-0-	21	1	4136	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
02	4480	X	3583	-0-	-897	-0-	17	1	3560	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	4960	X	4508	-0-	-452	-0-	24	1	4484	3	Y	-0-					-0-
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	20	1	4363	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	4041	-0-	-175	-0-	20	1	4021	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3843	-0-	3843	3843	19	1	3824	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	46	1	1359	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1299	-0-	-17	-0-	43	1	1256	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	44	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	43	1	1241	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	48	1	1297	2	N	-0-					-0-
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	47	1	1398	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	54	1	10713	3	N	-0-					-0-
02	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	49	1	10106	3	N	-0-					-0-
03	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	58	1	10989	3	N	-0-					-0-
04	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	54	1	11414	3	N	-0-					-0-
05	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	58	1	11872	3	N	-0-					-0-
*06	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	54	1	10934	3	N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4154	X	4080	-0-	-74	-0-	139	1	3941	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3718	-0-	-34	-0-	120	1	3598	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	133	1	3957	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3946	-0-	-74	-0-	129	1	3817	2	N	-0-					-0-
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	146	1	4053	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3821	-0-	-169	-0-	148	1	3673	2	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3286	X	1456	-0-	-1830	-0-	48	1	1408	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2337	-0-	-491	-0-	77	1	2260	2	N	-0-					-0-
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	116	1	3396	2	N	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	121	1	3546	2	N	-0-					-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	130	1	3496	2	N	-0-					-0-
*06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	114	1	3371	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8711	X	8006	-0-	-705	-0-	286	1	7720	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	7009	-0-	-579	-0-	240	1	6769	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7470	-0-	-931	-0-	259	1	7211	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	6972	-0-	-948	-0-	331	1	6641	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7035	-0-	-1087	-0-	316	1	6719	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	6637	-0-	-1103	-0-	301	1	6336	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

01	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	32	1	4697	3	Y	1					158
							1	9									
02	4340	X	4288	-0-	-52	-0-	28	1	4258	3	Y	2					160
							2	9									
03	4805	X	4733	-0-	-72	-0-	33	1	4700	3	Y	-0-					160
04	4650	X	4206	-0-	-444	-0-	26	1	4180	3	Y	-0-					160
05	4743	X	4470	-0-	-273	-0-	29	1	4441	3	Y	-0-					160
06	DLQ G-10		4320	-0-	4320	4320	29	1	4291	3	Y	-0-					160

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

01	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	102	1	1719	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1308	-0-	-540	-0-	73	1	1235	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	98	1	1621	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1306	-0-	-464	-0-	74	1	1232	2	Y	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	91	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	97	1	1128	2	Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

01	5022	X	3957	-0-	-1065	-0-	706	1	3251	3	Y	-0-					2
02	5040	X	3695	-0-	-1345	-0-	659	1	2995	3	Y	37	39	1			-0-
							41	9									
03	5580	X	4329	-0-	-1251	-0-	732	1	3594	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	5400	X	4150	-0-	-1250	-0-	695	1	3455	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4032	-0-	-339	-0-	718	1	3300	3	Y	13					13
							14	9									
06	DLQ G-10		4340	-0-	4340	4340	708	1	3632	3	Y	-0-					13

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

01	6541	X	5558	-0-	-983	-0-	189	1	5369	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	4990	-0-	-918	-0-	160	1	4830	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6017	-0-	-462	-0-	196	1	5821	2	N	-0-					-0-
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	191	1	5648	2	N	-0-					-0-
05	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	264	1	7355	2	N	-0-					-0-
*06	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	360	1	8928	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12462	X	12366	-0-	-96	-0-	62	1	12275	3	Y	26					53
							29	9									
02	11284	X	11203	-0-	-81	-0-	54	1	11090	3	Y	54					107
							59	9									
03	12493	X	12247	-0-	-246	-0-	64	1	12179	3	Y	4	68	1			43
							4	9									
04	12090	X	11984	-0-	-106	-0-	56	1	11887	3	Y	37	3	1			77
							41	9									
05	12400	X	12220	-0-	-180	-0-	60	1	12149	3	Y	10	67	1			20
							11	9									
06	DLQ G-10		11868	-0-	11868	11868	59	1	11798	3	Y	10	4	1			26
							11	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	8	1	1615	3	N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	7	1	1457	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	8	1	1549	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	7	1	1504	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	8	1	1547	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	7	1	1479	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

01	9145	X	9063	-0-	-82	-0-	45	1	8975	3	Y	39					59
							43	9									
02	8260	X	8213	-0-	-47	-0-	40	1	8122	3	Y	46					105
							51	9									
03	9145	X	9000	-0-	-145	-0-	47	1	8945	3	Y	7	68	1			44
							8	9									
04	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	41	1	8782	3	Y	33	3	1			74
							36	9									
05	9083	X	8876	-0-	-207	-0-	43	1	8823	3	Y	9	63	1			20
							10	9									
06	DLQ G-10		8768	-0-	8768	8768	43	1	8694	3	Y	28	4	1			44
							31	9									

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

01	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	15	1	3075	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2784	-0-	-16	-0-	14	1	2770	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	16	1	3027	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	14	1	2888	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	14	1	2942	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2826	-0-	2826	2826	14	1	2812	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	181	1	4902	2	N	-0-					-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	137	1	3794	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	127	1	3543	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3578	-0-	-322	-0-	174	1	3404	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	4005	-0-	-25	-0-	187	1	3818	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	177	1	3609	2	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

01	5301	X	5073	-0-	-228	-0-	25	1	5048	3	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4607	-0-	-181	-0-	22	1	4585	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	26	1	5013	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4835	-0-	-235	-0-	23	1	4812	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	24	1	4867	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4713	-0-	4713	4713	23	1	4690	3	Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

01	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	7 3	1 9	1477	3	Y	3					3
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	7 34	1 9	1342	3	Y	31	34	1			-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	1477	3	Y	6	3	1			3
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	7 12	1 9	1427	3	Y	11	14	1			-0-
*05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	7 9	1 9	1426	3	Y	8	1	1			7
*06	DLQ G-10		829	-0-	829	829	4	1	825	3	Y	-0-	7	1			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

01	2852	N	2668	-0-	-184	-0-	13	1	2655	3	Y	-0-					-0-
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	13	1	2646	3	Y	-0-					-0-
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	15	1	2875	3	Y	-0-					-0-
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	13	1	2740	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2767	-0-	-85	-0-	14	1	2753	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2647	-0-	2647	2647	13	1	2634	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

01	6758	X	6327	-0-	-431	-0-	32	1	6295	3	Y	-0-					10
02	6076	X	5673	-0-	-403	-0-	28	1	5645	3	Y	-0-					10
03	6696	X	6205	-0-	-491	-0-	33	1	6172	3	Y	-0-					10
04	6420	X	5989	-0-	-431	-0-	28	1	5961	3	Y	-0-					10
*05	6417	X	6125	-0-	-292	-0-	30	1	6095	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		6202	-0-	6202	6202	31	1	6171	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4092	X	3482	-0-	-610	-0-	23	1	3451	3	Y	7	63	1			16
							8	9									
02	3752	X	3389	-0-	-363	-0-	22	1	3337	3	Y	27	5	1			38
							30	9									
03	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	27	1	3808	3	Y	26	37	1			27
							29	9									
04	4020	X	3721	-0-	-299	-0-	23	1	3695	3	Y	3	2	1			28
							3	9									
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	25	1	3803	3	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		3675	-0-	3675	3675	24	1	3648	3	Y	3					31
							3	9									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

01	5983	X	5778	-0-	-205	-0-	1060	1	4718	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4979	-0-	-425	-0-	949	1	4030	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5583	-0-	-586	-0-	1005	1	4578	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5398	-0-	-572	-0-	838	1	4560	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	4876	-0-	-1293	-0-	175	1	4701	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4779	-0-	-801	-0-	184	1	4595	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

01	744	N	370	-0-	-374	-0-	12	1	358	2	N	-0-					-0-
02	476	N	381	-0-	-95	-0-	13	1	368	2	N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	14	1	414	2	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	2	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	N	-0-					-0-
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	559	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

01	7688	X	7428	-0-	-260	-0-	37	1	7391	3	Y	-0-					-0-
02	6860	X	6675	-0-	-185	-0-	32	1	6643	3	Y	-0-					-0-
03	7564	X	7319	-0-	-245	-0-	38	1	7281	3	Y	-0-					-0-
04	7290	X	7064	-0-	-226	-0-	33	1	7031	3	Y	-0-					-0-
05	7440	X	7183	-0-	-257	-0-	35	1	7148	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6951	-0-	6951	6951	34	1	6917	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

01	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	11	1	2199	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	2000	-0-	-44	-0-	10	1	1990	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	11	1	2172	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	10	1	2106	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	11	1	2150	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2075	-0-	2075	2075	10	1	2065	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3007	N	2932	-0-	-75	-0-	15	1	2917	3	Y	-0-					-0-
02	2716	N	2653	-0-	-63	-0-	13	1	2640	3	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2913	-0-	-1	-0-	15	1	2898	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2798	-0-	-52	-0-	13	1	2785	3	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2800	-0-	-145	-0-	14	1	2786	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2697	-0-	2697	2697	13	1	2684	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	202	1	3412	2	N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	169	1	2868	2	N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	193	1	3207	2	N	-0-					-0-
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	177	1	2951	2	N	-0-					-0-
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	201	1	3092	2	N	-0-					-0-
*06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	252	1	2935	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	13	1	2643	3	Y	-0-					-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	12	1	2372	3	Y	-0-					-0-
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	14	1	2596	3	Y	8					8
							9	9									
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	12	1	2476	3	Y	-0-					8
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	12	1	2524	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2463	-0-	2463	2463	12	1	2451	3	Y	-0-					8

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	4	1	887	3	Y	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	4	1	882	3	Y	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	4	1	854	3	Y	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	5	1	1029	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1032	-0-	1032	1032	5	1	1027	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	160	1	4703	2	N	-0-					-0-
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	91	1	4039	2	N	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	145	1	4247	2	N	-0-					-0-
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	151	1	4401	2	N	-0-					-0-
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	174	1	4670	2	N	-0-					-0-
*06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	158	1	4687	2	N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1669	3	N	-0-					-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	47	1	2090	3	N	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	68	1	1989	3	N	-0-					-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	79	1	2309	3	N	-0-					-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	88	1	2359	3	N	-0-					-0-
*06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	74	1	2198	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	16	1	3143	3	Y	34					141
							37	9									
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	14	1	2868	3	Y	17	74	1			84
							19	9									
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	17	1	3229	3	Y	38	6	1			116
							42	9									
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	14	1	3046	3	Y	7	74	1			49
							8	9									
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	15	1	3092	3	Y	32	39	1			42
							35	9									
06	DLQ G-10		2959	-0-	2959	2959	15	1	2918	3	Y	24	2	1			64
							26	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

01	6417	X	5728	-0-	-689	-0-	189	1	5539	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5139	-0-	-489	-0-	169	1	4970	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5744	-0-	-239	-0-	190	1	5554	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	174	1	5081	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5730	-0-	-5	-0-	206	1	5524	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5278	-0-	-272	-0-	172	1	5106	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

01	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	24	1	4702	3	Y	-0-					17
02	4536	X	4435	-0-	-101	-0-	22	1	4413	3	Y	-0-					17
03	5022	X	4946	-0-	-76	-0-	26	1	4920	3	Y	-0-					17
04	4860	X	4763	-0-	-97	-0-	22	1	4741	3	Y	-0-					17
05	4898	X	4750	-0-	-148	-0-	23	1	4727	3	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		4504	-0-	4504	4504	22	1	4482	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

01	2852	X	2804	-0-	-48	-0-	14	1	2790	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2611	-0-	-21	-0-	13	1	2598	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	15	1	2778	3	N	-0-					-0-
04	2700	N	2634	-0-	-66	-0-	12	1	2622	3	N	-0-					-0-
05	2883	N	2716	-0-	-167	-0-	13	1	2703	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2487	-0-	-213	-0-	12	1	2475	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

01	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	311	1	9137	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8180	-0-	-360	-0-	269	1	7911	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8634	-0-	-821	-0-	285	1	8349	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8308	-0-	-842	-0-	275	1	8033	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8586	-0-	-869	-0-	308	1	8278	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8198	-0-	-952	-0-	267	1	7931	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4433	X	4282	-0-	-151	-0-	21	1	4261	3	Y	-0-	15	1			-0-
02	4004	X	3897	-0-	-107	-0-	19	1	3877	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4402	X	4266	-0-	-136	-0-	22	1	4244	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	4125	-0-	-15	-0-	19	1	4106	3	Y	-0-					-0-
*05	4309	X	4279	-0-	-30	-0-	21	1	4258	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4106	-0-	4106	4106	20	1	4086	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	11	1	2172	3	N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	11	1	2175	3	N	-0-					-0-
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	14	1	2639	3	N	-0-					-0-
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	13	1	2698	3	N	-0-					-0-
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	12	1	2459	3	N	-0-					-0-
*06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	10	1	1951	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15934	X	15075	-0-	-859	-0-	541	1	14534	2	N	-0-					-0-
02	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	509	1	14287	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	15400	-0-	-348	-0-	531	1	14869	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	14859	-0-	-171	-0-	710	1	14149	2	N	-0-					-0-
05	15934	X	15067	-0-	-867	-0-	677	1	14390	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	14067	-0-	-1353	-0-	644	1	13423	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	341	1	5743	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4452	-0-	-168	-0-	248	1	4204	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4836	-0-	-310	-0-	275	1	4561	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4593	-0-	-387	-0-	260	1	4333	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4655	-0-	-491	-0-	284	1	4371	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4364	-0-	-616	-0-	345	1	4019	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	N	621	-0-	-154	-0-	3	1	618	3	Y	-0-					8
02	728	N	582	-0-	-146	-0-	3	1	579	3	Y	-0-					8
03	651	N	528	-0-	-123	-0-	3	1	525	3	Y	-0-					8
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	3	1	578	3	Y	-0-					8
05	3100	N	4033	-0-	933	933	20	1	4013	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		581	-0-	581	1514	3	1	578	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	456	1	5492	3	Y	-0-					29
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	340	1	5111	3	Y	6	35	1			-0-
							7	9									
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	347	1	5586	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	5760	X	4887	-0-	-873	-0-	348	1	4539	3	Y	-0-					-0-
05	6045	X	4109	-0-	-1936	-0-	360	1	3749	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2629	-0-	2629	2629	100	1	2529	3	Y	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5673	X	5471	-0-	-202	-0-	186	1	5285	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4943	-0-	-181	-0-	160	1	4783	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5348	-0-	-325	-0-	174	1	5174	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5150	-0-	-340	-0-	168	1	4982	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5345	-0-	-297	-0-	185	1	5160	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5082	-0-	-228	-0-	197	1	4885	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8928	X	8566	-0-	-362	-0-	29	1	8537	3	N	-0-					-0-
02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	25	1	7783	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8654	-0-	-243	-0-	30	1	8624	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	2819	-0-	-5791	-0-	9	1	2810	3	N	-0-					-0-
05	44143	X	44143	-0-	-0-	-0-	144	1	43999	3	N	-0-					-0-
*06	45108	X	45108	-0-	-0-	-0-	149	1	44959	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	552	1	4103	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1296	-0-	-1224	-0-	396	1	900	2	N	-0-					-0-
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	520	1	3258	2	N	-0-					-0-
04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	644	1	5156	2	N	-0-					-0-
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	678	1	5853	2	N	-0-					-0-
*06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	620	1	4817	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	551	1	14767	2	N	-0-					-0-
02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	425	1	7245	2	N	-0-					-0-
03	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	527	1	14753	2	N	-0-					-0-
04	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	685	1	13680	2	N	-0-					-0-
05	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	675	1	14198	2	N	-0-					-0-
*06	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	651	1	13592	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	15	1	3013	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2740	-0-	-88	-0-	13	1	2727	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	15	1	2919	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2893	-0-	-77	-0-	14	1	2879	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	14	1	2894	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2747	-0-	-193	-0-	14	1	2733	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4464	X	4228	-0-	-236	-0-	21	1	4207	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3797	-0-	-235	-0-	18	1	3779	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4289	-0-	-175	-0-	23	1	4266	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	19	1	4073	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4259	-0-	-112	-0-	21	1	4238	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	4071	-0-	-69	-0-	20	1	4051	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4743	X	4439	-0-	-304	-0-	22	1	4417	3	Y	-0-					-0-
02	4200	X	4084	-0-	-116	-0-	20	1	4061	3	Y	3					3
							3	9									
03	4619	X	4581	-0-	-38	-0-	24	1	4527	3	Y	27					30
							30	9									
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	21	1	4418	3	Y	1	31	1			-0-
							1	9									
*05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	25	1	5007	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		4478	-0-	4478	4478	22	1	4456	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	63	1	12489	3	N	40					188
							44	9									
02	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	51	1	10391	3	N	145	184	1			149
							160	9									
03	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	59	1	11229	3	N	36					185
							40	9									
04	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	54	1	11554	3	N	32					217
							35	9									
05	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	68	1	13808	3	Y	25	74	1			168
							28	9									
*06	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	63	1	12724	3	Y	9	4	1			173
							10	9									

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2790	N	2742	-0-	-48	-0-	14	1	2728	3	Y	-0-					-0-
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	12	1	2516	3	Y	-0-					-0-
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-					-0-
04	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	13	1	2806	3	Y	-0-					-0-
*05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	14	1	2823	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2669	-0-	2669	2669	13	1	2656	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2666	N	2432	-0-	-234	-0-	12	1	2420	3	Y	-0-					5
02	2352	N	2344	-0-	-8	-0-	11	1	2333	3	Y	-0-					5
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	13	1	2382	3	Y	-0-					5
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	12	1	2446	3	Y	-0-					5
05	2604	N	2450	-0-	-154	-0-	12	1	2438	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2362	-0-	2362	2362	12	1	2350	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2356	X	2224	-0-	-132	-0-	11	1	2213	3	Y	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	10	1	2114	3	Y	4					4
							4	9									
03	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	Y	24	28	1			-0-
							26	9									
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	11	1	2250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2356	N	2275	-0-	-81	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2251	-0-	2251	2251	11	1	2240	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	9	1	1755	3	Y	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	8	1	1678	3	Y	6					6
							7	9									
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	10	1	1862	3	Y	22	28	1			-0-
							24	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1704	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	7	1	1515	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	1511	8	1	1503	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	33	1	6505	3	N	-0-					-0-
02	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	30	1	6215	3	N	-0-					-0-
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	35	1	6709	3	N	-0-					-0-
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	30	1	6395	3	N	-0-					-0-
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	31	1	6341	3	N	-0-					-0-
*06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	31	1	6316	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13981	X	12085	-0-	-1896	-0-	60	1	12025	3	N	-0-					-0-
02	12628	X	12542	-0-	-86	-0-	61	1	12481	3	N	-0-					-0-
03	13981	X	13554	-0-	-427	-0-	71	1	13483	3	N	-0-					-0-
04	13530	X	11136	-0-	-2394	-0-	52	1	11084	3	N	-0-					-0-
05	13888	X	12482	-0-	-1406	-0-	61	1	12421	3	N	-0-					-0-
*06	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	67	1	13456	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	22	1	4373	3	N	-0-					-0-
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	20	1	4131	3	N	-0-					-0-
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	24	1	4497	3	N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	21	1	4477	3	N	-0-					-0-
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	22	1	4507	3	N	-0-					-0-
*06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	21	1	4280	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	15	1	3065	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3379	-0-	-31	-0-	18	1	3361	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3234	-0-	-66	-0-	15	1	3219	3	Y	-0-					-0-
*05	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	16	1	3292	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3217	-0-	3217	3217	16	1	3201	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5580	X	5296	-0-	-284	-0-	26	1	5270	3	Y	-0-					-0-
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	24	1	4980	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5453	-0-	-3	-0-	29	1	5424	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	5182	-0-	-98	-0-	24	1	5158	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5298	-0-	-251	-0-	26	1	5272	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5106	-0-	5106	5106	25	1	5081	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

01	6169	X	6095	-0-	-74	-0-	740	1	5351	3	Y	4					90
							4	9									
02	5572	X	5343	-0-	-229	-0-	674	1	4669	3	Y	-0-					90
03	6169	X	5132	-0-	-1037	-0-	744	1	4386	3	Y	2					92
							2	9									
04	5970	X	5857	-0-	-113	-0-	722	1	5077	3	Y	53					145
							58	9									
05	6169	X	6017	-0-	-152	-0-	747	1	5252	3	Y	16	55	1			106
							18	9									
06	DLQ G-10		5473	-0-	5473	5473	722	1	4751	3	Y	-0-	99	1			-0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	23	1	4520	3	N	42					80
							46	9									
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	20	1	4114	3	N	134	182	1			32
							147	9									
03	4557	X	4545	-0-	-12	-0-	24	1	4477	3	N	40					72
							44	9									
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	21	1	4450	3	N	67					139
							74	9									
05	4557	X	4500	-0-	-57	-0-	22	1	4428	3	N	45					184
							50	9									
06	4410	X	4313	-0-	-97	-0-	21	1	4282	3	N	9					193
							10	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	515	1	4420	3	N	-0-					-0-
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	490	1	5331	2	N	-0-					-0-
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	346	1	3481	3	N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	659	1	3953	2	N	-0-					-0-
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	675	1	4125	2	N	-0-					-0-
*06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	670	1	3709	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

01	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	24	1	4766	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4282	-0-	-114	-0-	21	1	4261	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4672	-0-	-195	-0-	25	1	4647	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4511	-0-	-169	-0-	21	1	4490	3	Y	-0-					-0-
*05	4805	X	4603	-0-	-202	-0-	23	1	4580	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4413	-0-	4413	4413	22	1	4391	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8308	X	7927	-0-	-381	-0-	39	1	7849	3	Y	35					68
							39	9									
*02	7420	X	7252	-0-	-168	-0-	35	1	7213	3	Y	4					72
							4	9									
*03	8215	X	7961	-0-	-254	-0-	42	1	7919	3	Y	-0-	59	1			13
04	7800	X	7698	-0-	-102	-0-	36	1	7653	3	Y	8	3	1			18
							9	9									
*05	8060	X	7962	-0-	-98	-0-	39	1	7923	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		7621	-0-	7621	7621	38	1	7583	3	Y	-0-					18

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	629	1	3388	3	N	55	115	1			34
							61	9									
02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	637	1	4351	3	N	49					83
							54	9									
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	695	1	3778	3	N	39					122
							43	9									
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	671	1	3523	3	Y	21	77	1			66
							23	9									
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	693	1	3396	3	Y	34	67	1			33
							37	9									
*06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	671	1	3279	3	Y	40	4	1			69
							44	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	2	1	488	3	N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	3	1	538	3	N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	5	1	1022	3	N	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	3	1	521	3	N	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	22	1	4445	3	Y	28					74
							31	9									
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	20	1	4020	3	Y	19	75	1			18
							21	9									
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	24	1	4486	3	Y	31	6	1			43
							34	9									
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	20	1	4349	3	Y	18	43	1			18
							20	9									
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	22	1	4462	3	Y	18	31	1			5
							20	9									
06	DLQ G-10		3531	-0-	3531	3531	17	1	3495	3	Y	17	2	1			20
							19	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4991	X	4838	-0-	-153	-0-	159	1	4679	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4465	-0-	-43	-0-	147	1	4318	2	N	-0-					-0-
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	167	1	4890	2	N	-0-					-0-
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	174	1	5072	2	N	-0-					-0-
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	192	1	5145	2	N	-0-					-0-
*06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	158	1	4678	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	365	1	2049	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2053	-0-	-75	-0-	306	1	1747	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2049	-0-	-400	-0-	337	1	1712	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2085	-0-	-255	-0-	351	1	1734	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	393	1	1792	2	N	-0-					-0-
*06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	376	1	1701	2	N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	30	1	5942	3	N	-0-					-0-
02	5124	X	4849	-0-	-275	-0-	24	1	4825	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5402	-0-	-271	-0-	28	1	5374	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	4410	-0-	-1080	-0-	21	1	4389	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5083	-0-	-590	-0-	25	1	5058	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	4975	-0-	-515	-0-	25	1	4950	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	873	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	3	1	666	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	4	1	698	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	621	-0-	-129	-0-	3	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	598	-0-	-146	-0-	3	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		559	-0-	559	559	3	1	556	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-					3
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	9	1	1905	3	Y	2					5
							2	9									
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	11	1	2038	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
04	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	9	1	1966	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2108	N	1646	-0-	-462	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1398	-0-	1398	1398	7	1	1391	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	11	1	2098	3	Y	20					32
							22	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	9	1	1923	3	Y	31	63	1			-0-
							34	9									
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2161	3	Y	17	5	1			12
							19	9									
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	10	1	2110	3	Y	21	23	1			10
							23	9									
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	11	1	2177	3	Y	8	1	1			17
							9	9									
06	DLQ G-10		2117	-0-	2117	2117	10	1	2077	3	Y	27	42	1			2
							30	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4061	X	322	-0-	-3739	-0-	11	1	311	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3416	-0-	-252	-0-	725	1	2691	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3598	-0-	-463	-0-	808	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2938	-0-	-992	-0-	764	1	2174	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	824	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3378	-0-	-282	-0-	778	1	2600	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	438	1	5	2	Y	-0-					18
							4795	3									
02	4312	X	4140	-0-	-172	-0-	383	1	3757	3	Y	-0-					18
03	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	413	1	4126	3	Y	-0-					18
04	5190	X	4650	-0-	-540	-0-	292	1	4358	3	Y	-0-					18
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					18
06 DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

01	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	20	1	1293	2	Y	-0-					-0-
							4032	3									
02	4928	X	4840	-0-	-88	-0-	18	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							3651	3									
03	5456	X	5262	-0-	-194	-0-	21	1	1271	2	Y	-0-					-0-
							3970	3									
04	5190	X	5092	-0-	-98	-0-	18	1	1230	2	Y	-0-					-0-
							3844	3									
05	5363	X	5169	-0-	-194	-0-	19	1	1252	2	Y	-0-					-0-
							3898	3									
06 DLQ	G-10		4974	-0-	4974	4974	19	1	1207	2	Y	-0-					-0-
							3748	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

01	4743	X	2878	-0-	-1865	-0-	14	1	2864	3	Y	-0-					5
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	22	1	4444	3	Y	-0-					5
03	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	24	1	4612	3	Y	5					10
							6	9									
04	4470	X	4297	-0-	-173	-0-	20	1	4277	3	Y	-0-					10
05	4743	X	4392	-0-	-351	-0-	22	1	4370	3	Y	-0-					10
06 DLQ	G-10		4174	-0-	4174	4174	21	1	4153	3	Y	-0-					10

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	32	1	525	2	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	N	-0-					-0-
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	40	1	611	2	N	-0-					-0-
06	540	N	296	-0-	-244	-0-	23	1	273	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	310	1	9104	2	N	-0-					-0-
02	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	297	1	8746	2	N	-0-					-0-
03	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	289	1	8465	2	N	-0-					-0-
04	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	271	1	7915	2	N	-0-					-0-
05	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	295	1	7927	2	N	-0-					-0-
*06	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	241	1	7149	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	12	1	756	2	Y	13					20
							2354	3	14	9							
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	11	1	691	2	Y	12	28	1			4
							2157	3	13	9							
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	12	1	733	2	Y	6	2	1			8
							2287	3	7	9							
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	10	1	709	2	Y	4					12
							2217	3	4	9							
05	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	11	1	688	2	Y	5	17	1			-0-
							2142	3	6	9							
06	DLQ G-10		2492	-0-	2492	2492	9	1	603	2	Y	5	1	1			4
							1874	3	6	9							

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	7	1	471	2	Y	5					10
							1466	3	6	9							
02	1904	N	1790	-0-	-114	-0-	7	1	434	2	Y	-0-					10
							1349	3									
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	7	7	1			10
							1531	3	8	9							
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	7	1	490	2	Y	-0-					10
							1532	3									
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	8	1	497	2	Y	-0-					10
							1544	3									
06	DLQ G-10		1859	-0-	1859	1859	7	1	451	2	Y	-0-					10
							1401	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11439	X	10256	-0-	-1183	-0-	338	1	9918	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9027	-0-	-1109	-0-	297	1	8730	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9627	-0-	-1223	-0-	318	1	9309	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9433	-0-	-827	-0-	312	1	9121	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9426	-0-	-866	-0-	338	1	9088	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9036	-0-	-894	-0-	295	1	8741	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	775	1	3709	2	N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	700	1	3423	2	N	-0-					-0-
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	775	1	3773	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	750	1	3360	2	N	-0-					-0-
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	775	1	1966	2	N	-0-					-0-
*06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	750	1	2893	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		428	-0-	428	428	2	1	426	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6014	X	5850	-0-	-164	-0-	952	1	4898	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5130	-0-	-302	-0-	846	1	4284	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5018	-0-	-376	-0-	910	1	4108	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5089	-0-	-581	-0-	971	1	4118	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5234	-0-	-625	-0-	969	1	4265	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	4851	-0-	-819	-0-	937	1	3914	2	N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4154	X	3993	-0-	-161	-0-	13	1	3973	3	Y	6					13
							7	9									
02	3752	X	3544	-0-	-208	-0-	17	1	3517	3	Y	9					22
							10	9									
03	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	21	1	3932	3	Y	8					30
							9	9									
*04	4020	X	3808	-0-	-212	-0-	18	1	3779	3	Y	10					40
							11	9									
*05	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	13	1	3901	3	Y	-0-					40
*06	DLQ G-10		3859	-0-	3859	3859	13	1	3846	3	Y	-0-					40

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	30411	X	29654	-0-	-757	-0-	977	1	28677	2	N	-0-					-0-
02	27188	X	21595	-0-	-5593	-0-	710	1	20885	2	N	-0-					-0-
03	29636	X	25631	-0-	-4005	-0-	847	1	24784	2	N	-0-					-0-
04	28710	X	27039	-0-	-1671	-0-	895	1	26144	2	N	-0-					-0-
05	29667	X	27991	-0-	-1676	-0-	1004	1	26987	2	N	-0-					-0-
06	28710	X	26304	-0-	-2406	-0-	857	1	25447	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3596	X	3357	-0-	-239	-0-	188	1	3169	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	3070	-0-	-94	-0-	171	1	2899	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	192	1	3180	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3262	-0-	-68	-0-	184	1	3078	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	208	1	3202	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3238	-0-	-62	-0-	256	1	2982	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	43	1	8472	3	N	-0-					-0-
02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	37	1	7555	3	N	-0-					-0-
03	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	43	1	8098	3	N	-0-					-0-
04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	37	1	7833	3	N	-0-					-0-
05	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	39	1	7901	3	N	-0-					-0-
*06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	37	1	7521	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	217	1	6164	2	N	-0-					-0-
02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	213	1	6377	2	N	-0-					-0-
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	243	1	7213	2	N	-0-					-0-
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	159	1	4694	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2366	-0-	-455	-0-	82	1	2284	2	N	-0-					-0-
*06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	529	1	2273	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	21	1	4180	3	N	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	18	1	3789	3	N	-0-					-0-
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	22	1	4126	3	N	-0-					-0-
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	19	1	4014	3	N	-0-					-0-
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	20	1	4034	3	N	-0-					-0-
*06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	19	1	3876	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	12	1	2298	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	10	1	1983	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	11	1	2132	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	10	1	2059	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	10	1	2119	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	10	1	1933	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	10	1	2033	3	N	-0-					15
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	10	1	2093	3	N	-0-					15
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	12	1	2358	3	Y	27	42	1			-0-
							30	9									
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	12	1	2454	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	14	1	2893	3	Y	-0-					-0-
*06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	14	1	2770	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	9	1	1687	3	N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1559	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	9	1	1789	3	N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	8	1	1673	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	8	1	1648	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	8	1	1598	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	12	1	2361	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2182	-0-	-58	-0-	11	1	2171	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	12	1	2340	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	11	1	2231	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	11	1	2233	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2251	-0-	-29	-0-	11	1	2240	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	464	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2221	-0-	-719	-0-	73	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	62	-0-	-3193	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	1561	-0-	-1589	-0-	52	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	159	-0-	-3096	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1821	-0-	-1239	-0-	59	1	1762	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	147	1	4307	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	128	1	3758	2	N	-0-					-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	150	1	4383	2	N	-0-					-0-
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	149	1	4344	2	N	-0-					-0-
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	170	1	4559	2	N	-0-					-0-
*06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	148	1	4397	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	12	1	2309	3	Y	23					117
							25	9									
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1871	3	Y	6	78	1			45
							7	9									
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	12	1	2193	3	Y	25	7	1			63
							28	9									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	9	1	1992	3	Y	13					76
							14	9									
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	12	1	2443	3	Y	7	53	1			30
							8	9									
06	DLQ G-10		2417	-0-	2417	2417	12	1	2369	3	Y	33	3	1			60
							36	9									

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5859	X	5531	-0-	-328	-0-	773	1	5	2	Y	-0-					-0-
							4753	3									
02	5292	X	4656	-0-	-636	-0-	666	1	3990	3	Y	-0-					-0-
03	5859	X	4726	-0-	-1133	-0-	697	1	4029	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4968	-0-	-432	-0-	746	1	4222	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	4098	-0-	-1420	-0-	769	1	3329	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4224	-0-	4224	4224	745	1	3479	3	Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6510	X	6232	-0-	-278	-0-	920	1	5312	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5399	-0-	-481	-0-	807	1	4592	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5736	-0-	-588	-0-	896	1	4840	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5499	-0-	-531	-0-	926	1	4573	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5610	-0-	-621	-0-	949	1	4661	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5222	-0-	-808	-0-	912	1	4310	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	21	1	4161	3	Y	-0-					2
02	4004	X	3904	-0-	-100	-0-	19	1	3871	3	Y	13					15
							14	9									
03	4433	X	4298	-0-	-135	-0-	22	1	4253	3	Y	21	36	1			-0-
							23	9									
04	4230	X	4136	-0-	-94	-0-	19	1	4115	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	4309	X	4196	-0-	-113	-0-	21	1	4175	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4075	-0-	4075	4075	20	1	4055	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	329	1	1845	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1923	-0-	-37	-0-	287	1	1636	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2032	-0-	-262	-0-	334	1	1698	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1871	-0-	-229	-0-	315	1	1556	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1838	-0-	-301	-0-	331	1	1507	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1863	-0-	-117	-0-	337	1	1526	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	162	1	4767	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	152	1	4459	2	N	-0-					-0-
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	152	1	4434	2	N	-0-					-0-
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	147	1	4296	2	N	-0-					-0-
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	162	1	4339	2	N	-0-					-0-
*06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	137	1	4068	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

01	4588	X	4081	-0-	-507	-0-	20	1	4061	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3551	-0-	-593	-0-	17	1	3534	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4291	-0-	-266	-0-	22	1	4246	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	20	1	4258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	21	1	4248	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4680	-0-	4680	4680	23	1	4657	3	Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4247	X	3925	-0-	-322	-0-	20	1	3885	3	N	18					119
							20	9									
02	3836	X	3611	-0-	-225	-0-	18	1	3586	3	N	6					125
							7	9									
03	4247	X	3995	-0-	-252	-0-	21	1	3964	3	N	9					134
							10	9									
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	18	1	3850	3	N	11					145
							12	9									
05	3999	X	3939	-0-	-60	-0-	19	1	3910	3	N	9					154
							10	9									
06	3870	X	3712	-0-	-158	-0-	18	1	3694	3	N	-0-					154

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	13	1	2536	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	2462	-0-	-198	-0-	12	1	2450	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2651	-0-	-170	-0-	14	1	2637	3	N	-0-					-0-
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	12	1	2515	3	N	-0-					-0-
05	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	13	1	2558	3	N	-0-					-0-
06	2580	N	2463	-0-	-117	-0-	12	1	2451	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5301	X	4677	-0-	-624	-0-	23	1	4654	3	Y	-0-					17
02	4676	X	3422	-0-	-1254	-0-	17	1	3402	3	Y	3					20
							3	9									
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	27	1	5180	3	Y	27	47	1			-0-
							30	9									
04	4710	X	4649	-0-	-61	-0-	22	1	4625	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	4681	X	4607	-0-	-74	-0-	23	1	4584	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4508	-0-	4508	4508	22	1	4486	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	10	1	2073	3	N	-0-					5
02	2016	N	1918	-0-	-98	-0-	9	1	1909	3	N	-0-					5
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	9	1	1795	3	N	2					7
							2	9									
04	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	9	1	1872	3	N	-0-					7
05	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	10	1	2026	3	N	-0-					7
*06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2180	3	N	-0-					7

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	846	1	4780	2	N	-0-					-0-
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	883	1	4634	2	N	-0-					-0-
03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	983	1	5265	2	N	-0-					-0-
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	935	1	4896	2	N	-0-					-0-
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	978	1	4795	2	N	-0-					-0-
*06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	645	1	2446	2	N	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3317	X	1866	-0-	-1451	-0-	53	1	1813	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	87	1	2675	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2658	-0-	-72	-0-	65	1	2593	2	N	-0-					-0-
*05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	61	1	2050	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2511	-0-	-159	-0-	61	1	2450	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9052	X	8658	-0-	-394	-0-	294	1	8364	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7658	-0-	-518	-0-	247	1	7411	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8559	-0-	-431	-0-	279	1	8280	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	6932	-0-	-1618	-0-	227	1	6705	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	5570	-0-	-3234	-0-	193	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	5268	-0-	-3102	-0-	204	1	5064	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	17	1	5166	3	N	96	187	1			84
							106	9									
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	21	1	4311	3	Y	55	124	1			15
							61	9									
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	15	1	4403	3	Y	74	11	1			78
							81	9									
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	13	1	4024	3	Y	62					140
							68	9									
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	11	1	3423	3	Y	59					199
							65	9									
*06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	9	1	2849	3	Y	45	166	1			78
							50	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2759	N	2675	-0-	-84	-0-	10	1	645	2	Y	8	1	1			10
							2011	3	9	9							
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	10	1	638	2	Y	18					28
							1994	3	20	9							
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	12	1	712	2	Y	-0-					28
							2225	3									
04	3000	N	3001	-0-	1	1	11	1	723	2	Y	-0-					28
							2267	3									
05	3097	N	3096	-0-	-1	-0-	11	1	741	2	Y	34					62
							2307	3	37	9							
06	DLQ G-10		2934	-0-	2934	2934	11	1	706	2	Y	18					80
							2197	3	20	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	26	1	5094	3	N	-0-					-0-
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	23	1	4625	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	27	1	5057	3	N	-0-					-0-
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	23	1	4838	3	N	-0-					-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	24	1	4959	3	N	-0-					-0-
*06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	24	1	4828	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11191	X	10715	-0-	-476	-0-	53	1	10557	3	N	95	189	1			77
							105	9									
02	10052	X	9694	-0-	-358	-0-	47	1	9581	3	N	60					137
							66	9									
03	10974	X	10677	-0-	-297	-0-	55	1	10524	3	N	89	166	1			60
							98	9									
04	10560	X	10247	-0-	-313	-0-	48	1	10125	3	N	67					127
							74	9									
05	10726	X	10472	-0-	-254	-0-	51	1	10331	3	N	82	149	1			60
							90	9									
06	10380	X	10073	-0-	-307	-0-	49	1	9950	3	N	67					127
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	41	1	8229	3	N	-0-					-0-
02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	36	1	7317	3	N	-0-					-0-
03	7936	X	7673	-0-	-263	-0-	40	1	7633	3	N	-0-					-0-
04	7680	X	7002	-0-	-678	-0-	33	1	6969	3	N	-0-					-0-
05	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	39	1	7950	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	7228	-0-	-452	-0-	36	1	7192	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	11	1	3217	3	N	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	10	1	2929	3	N	-0-					-0-
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	11	1	3221	3	N	8					8
							9	9									
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	10	1	3114	3	N	-0-					8
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	10	1	3107	3	N	2					10
							2	9									
*06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	10	1	2966	3	N	-0-					10

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	548	1	4986	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	463	1	3821	2	N	-0-					-0-
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	527	1	4614	2	N	-0-					-0-
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	522	1	4783	2	N	-0-					-0-
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	436	1	4460	2	N	-0-					-0-
*06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	426	1	3723	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6169	X	5469	-0-	-700	-0-	27	1	5442	3	N	-0-					-0-
02	5572	X	5297	-0-	-275	-0-	26	1	5271	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	5766	-0-	-403	-0-	30	1	5736	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5750	-0-	-160	-0-	27	1	5723	3	N	-0-					-0-
05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	29	1	5904	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5592	-0-	-78	-0-	28	1	5564	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5766	X	3267	-0-	-2499	-0-	16	1	3232	3	Y	17					245
							19	9									
02	5208	X	2800	-0-	-2408	-0-	13	1	2758	3	Y	26	189	1			82
							29	9									
03	3999	X	3008	-0-	-991	-0-	16	1	2977	3	Y	14					96
							15	9									
04	3150	X	2734	-0-	-416	-0-	13	1	2721	3	Y	-0-					96
05	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	15	1	3056	3	Y	10					106
							11	9									
06	DLQ G-10		3139	-0-	3139	3139	15	1	3087	3	Y	34					140
							37	9									

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	522	1	3453	2	N	-0-					-0-
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	544	1	4512	2	N	-0-					-0-
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	642	1	5123	2	N	-0-					-0-
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	613	1	3733	2	N	-0-					-0-
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	478	1	4942	2	N	-0-					-0-
*06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	444	1	4448	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	37	1	7445	3	N	-0-					-0-
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	35	1	7192	3	N	-0-					-0-
03	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	42	1	7915	3	N	-0-					-0-
04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	36	1	7662	3	N	-0-					-0-
05	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	38	1	7776	3	N	-0-					-0-
*06	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	37	1	7390	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	163	1	4618	2	N	-0-					-0-
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	140	1	4184	2	N	-0-					-0-
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	156	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	151	1	4461	2	N	-0-					-0-
05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	168	1	4674	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4558	-0-	-32	-0-	177	1	4381	2	N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2945	X	2134	-0-	-811	-0-	627	1	2	2	N	1					27
							1504	3	1	9							
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	627	1	1795	3	N	-0-					27
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	693	1	1839	3	N	-0-					27
04	2070	N	757	-0-	-1313	-0-	223	1	524	3	Y	9	34	1			2
							10	9									
05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	2	2	1			2
06	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					2

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	864	1	2181	2	N	-0-					-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	788	1	2475	2	N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	861	1	2721	2	N	-0-					-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	891	1	2464	2	N	-0-					-0-
*05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	998	1	2512	2	N	-0-					-0-
*06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	927	1	2412	2	N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	849	X	849	-0-	-0-	-0-	198	1	651	2	N	-0-			-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

01	10416	X	9948	-0-	-468	-0-	357	1	9591	2	N	-0-			-0-
02	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	352	1	9897	2	N	-0-			-0-
03	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	362	1	10131	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	8501	-0-	-1129	-0-	403	1	8098	2	N	-0-			-0-
05	10416	X	6365	-0-	-4051	-0-	286	1	6079	2	N	-0-			-0-
06	10080	X	8329	-0-	-1751	-0-	380	1	7949	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

01	5611	X	5233	-0-	-378	-0-	26	1	5207	3	N	-0-			-0-
02	5124	X	4908	-0-	-216	-0-	24	1	4884	3	N	-0-			-0-
03	5673	X	5180	-0-	-493	-0-	27	1	5153	3	N	-0-			-0-
04	5490	X	5012	-0-	-478	-0-	23	1	4989	3	N	-0-			-0-
05	5425	X	5230	-0-	-195	-0-	26	1	5204	3	N	-0-			-0-
06	5250	X	4738	-0-	-512	-0-	23	1	4715	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	995	3	Y	-0-			-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	7	1	1444	3	Y	-0-			-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	7	1	1311	3	Y	-0-			-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	6	1	1276	3	Y	-0-			-0-
05	1364	N	389	-0-	-975	-0-	2	1	387	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		759	-0-	759	759	4	1	755	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	9	1	1745	3	Y	-0-			-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	900	-0-	-270	-0-	4	1	896	3	Y	-0-			-0-
05	1209	N	936	-0-	-273	-0-	5	1	931	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		813	-0-	813	813	4	1	809	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-			-0-
02	1036	N	1012	-0-	-24	-0-	5	1	1007	3	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	912	-0-	-258	-0-	4	1	908	3	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	5	1	1083	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1807	-0-	1807	1807	9	1	1798	3	Y	-0-			-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

01	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	78	1	2216	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	67	1	2008	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	75	1	2210	2	N	-0-			-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	74	1	2175	2	N	-0-			-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	82	1	2276	2	N	-0-			-0-
*06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	86	1	2145	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	9 51	1 9	1853	3	Y	46	43	1			31
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	1592	3	Y	3	3	1			31
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5 33	1 9	938	3	Y	30					61
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	7 26	1 9	1437	3	Y	24					85
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	6 10	1 9	1117	3	Y	9	56	1			38
06	DLQ G-10		1784	-0-	1784	1784	9 24	1 9	1751	3	Y	22	3	1			57

WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	582 2535	1 3	3	2	N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

01	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	56	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1488	-0-	-80	-0-	48	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	53	1	1568	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	50	1	1481	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	55	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	58	1	1441	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	14	1	2697	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	2342	-0-	-10	-0-	11	1	2331	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2399	-0-	-143	-0-	13	1	2386	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2312	-0-	-298	-0-	11	1	2301	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2438	-0-	-166	-0-	12	1	2426	3	N	-0-					-0-
*06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	12	1	2328	3	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	868	1	1908	2	N	-0-					-0-
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	787	1	788	2	N	-0-					-0-
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	865	1	74	2	N	-0-					-0-
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	844	1	1478	2	N	-0-					-0-
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	942	1	2489	2	N	-0-					-0-
*06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	872	1	1348	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	185	1	5420	2	N	-0-					-0-
02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	166	1	4877	2	N	-0-					-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	180	1	5265	2	N	-0-					-0-
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	175	1	5103	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	191	1	5141	2	N	-0-					-0-
*06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	160	1	4740	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	14	1	2874	3	N	-0-			-0-
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	13	1	2633	3	N	-0-			-0-
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	15	1	2862	3	N	-0-			-0-
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	13	1	2739	3	N	-0-			-0-
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	15	1	2977	3	N	-0-			-0-
*06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	14	1	2710	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

01	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	44	1	1296	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1211	-0-	-21	-0-	40	1	1171	2	N	-0-			-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	44	1	1299	2	N	-0-			-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	43	1	1257	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	41	1	1088	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	38	1	1119	2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

01	6541	X	6505	-0-	-36	-0-	214	1	6291	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	5700	-0-	-152	-0-	187	1	5513	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	6173	-0-	-306	-0-	204	1	5969	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	6048	-0-	-252	-0-	200	1	5848	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	6228	-0-	-282	-0-	223	1	6005	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	5793	-0-	-507	-0-	189	1	5604	2	N	-0-			-0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995

*09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			-0-
*10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
*11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
*12	204	X	-0-	-0-	-204	-0-					N	-0-			-0-
*01	262	J	-0-	-0-	-262	-0-					N	-0-			-0-
*02	152	X	-0-	-0-	-152	-0-					N	-0-			-0-
*03	283	X	-0-	-0-	-283	-0-					N	-0-			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

01	6138	X	5410	-0-	-728	-0-	184	1	5226	2	N	-0-			-0-
02	5544	X	4700	-0-	-844	-0-	151	1	4549	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	5056	-0-	-1082	-0-	165	1	4891	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	4904	-0-	-766	-0-	160	1	4744	2	N	-0-			-0-
05	5859	X	4917	-0-	-942	-0-	171	1	4746	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	4759	-0-	-491	-0-	184	1	4575	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	15	1	3029	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2783	-0-	-101	-0-	14	1	2769	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	16	1	3032	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2972	-0-	-88	-0-	14	1	2958	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	15	1	3021	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2898	-0-	2898	2898	14	1	2884	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3968	X	3126	-0-	-842	-0-	16	1	3101	3	Y	8					168
							9	9									
02	3584	X	3537	-0-	-47	-0-	17	1	3502	3	Y	16					184
							18	9									
03	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	20	1	3770	3	Y	16	170	1			30
							18	9									
04	3810	X	3638	-0-	-172	-0-	17	1	3621	3	Y	-0-					30
05	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	18	1	3621	3	Y	1					31
							1	9									
06	DLQ G-10		3482	-0-	3482	3482	17	1	3459	3	Y	5					36
							6	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	6338	-0-	-513	-0-	42	1	6274	3	Y	20	1	1			22
							22	9									
02	6216	X	5793	-0-	-423	-0-	37	1	5717	3	Y	35					57
							39	9									
03	6882	X	6266	-0-	-616	-0-	44	1	6198	3	Y	22					79
							24	9									
04	6660	X	6302	-0-	-358	-0-	39	1	6246	3	Y	15	77	1			17
							17	9									
05	6572	X	6409	-0-	-163	-0-	42	1	6353	3	Y	13	4	1			26
							14	9									
06	DLQ G-10		6206	-0-	6206	6206	41	1	6145	3	Y	18					44
							20	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	40	1	7957	3	N	-0-					5
02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	33	1	6834	3	N	-0-					5
03	7471	X	7323	-0-	-148	-0-	38	1	7285	3	N	-0-					5
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	34	1	7345	3	N	-0-					5
05	7471	X	7465	-0-	-6	-0-	37	1	7428	3	N	-0-					5
06	7230	X	6983	-0-	-247	-0-	35	1	6948	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8897	X	8462	-0-	-435	-0-	279	1	8183	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	7562	-0-	-474	-0-	249	1	7313	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7917	-0-	-732	-0-	262	1	7655	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	6226	-0-	-2024	-0-	206	1	6020	2	N	-0-					-0-
05	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	449	1	12066	2	N	-0-					-0-
*06	30799	X	30799	-0-	-0-	-0-	1004	1	29795	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	150	1	3893	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	3304	X	3241	-0-	-63	-0-	120	1	3119	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	141	1	3462	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3481	-0-	-119	-0-	134	1	3347	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	123	1	3262	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3283	-0-	3283	3283	115	1	3168	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3906	X	3892	-0-	-14	-0-	308	1	3584	2	N	-0-					-0-
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	200	1	3546	2	N	-0-					-0-
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	243	1	3716	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	254	1	3454	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3857	-0-	-49	-0-	303	1	3554	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3697	-0-	-83	-0-	236	1	3461	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	45	1	1275	2	N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	57	1	1708	2	N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	62	1	1827	2	N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1233	2	N	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	62	1	1712	2	N	-0-					-0-
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	60	1	1484	2	N	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8184	X	7780	-0-	-404	-0-	265	1	7515	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	7055	-0-	-281	-0-	228	1	6827	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7866	-0-	-256	-0-	256	1	7610	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7584	-0-	-216	-0-	248	1	7336	2	N	-0-					-0-
05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	275	1	7660	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	7612	-0-	-8	-0-	295	1	7317	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2109	3	N	-0-					5
02	1456	N	1401	-0-	-55	-0-	7	1	1394	3	N	-0-					5
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	13	1	2436	3	N	-0-					5
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	10	1	2171	3	N	-0-					5
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	11	1	2199	3	N	-0-					5
*06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	11	1	2169	3	N	-0-					5

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	34	1	6818	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	6101	-0-	-59	-0-	30	1	6071	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6733	-0-	-87	-0-	35	1	6698	3	N	-0-					-0-
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	31	1	6652	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	6677	-0-	-143	-0-	22	1	6655	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	6422	-0-	-178	-0-	32	1	6390	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	13	1	2671	3	N	-0-					-0-
02	2548	N	2318	-0-	-230	-0-	11	1	2307	3	N	-0-					-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	14	1	2743	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2607	-0-	-3	-0-	12	1	2595	3	N	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	13	1	2652	3	N	-0-					-0-
*06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	14	1	2730	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	156	1	4581	2	N	-0-					-0-
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	135	1	3974	2	N	-0-					-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	152	1	4450	2	N	-0-					-0-
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	144	1	4190	2	N	-0-					-0-
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	176	1	4720	2	N	-0-					-0-
*06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	150	1	4458	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	11	1	2120	3	Y	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	9	1	1853	3	Y	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	11	1	2052	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	9	1	1834	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	10	1	1936	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2056	-0-	2056	2056	10	1	2046	3	Y	-0-					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	264	1	3060	2	N	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	150	1	2830	2	N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	206	1	3127	2	N	-0-					-0-
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	222	1	3061	2	N	-0-					-0-
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	261	1	3065	2	N	-0-					-0-
*06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	203	1	2977	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					16
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					16
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2017 - PLUGGED 04/25/17

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	11	1	2195	3	Y	-0-					1
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	10	1	2011	3	Y	-0-					1
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	12	1	2189	3	Y	-0-					1
04	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-					1
05	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	11	1	2162	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		2098	-0-	2098	2098	10	1	2088	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4836	X	4320	-0-	-516	-0-	761	1	3559	3	Y	-0-					4
*02	4368	X	2005	-0-	-2363	-0-	846	1	1159	3	Y	-0-	4	1			-0-
*03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	707	1	5191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	821	1	4865	3	Y	-0-					-0-
*05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	848	1	5054	3	Y	209	187	1			22
							230	9									
*06	DLQ G-10		5483	-0-	5483	5483	807	1	4676	3	Y	-0-					22

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

01	14B2 EXT		459	-0-	459	459	2	1	457	3	N	-0-					-0-
02	3993	X	3534	-0-	-459	-0-	11	1	3523	3	N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	11	1	3111	3	N	-0-					-0-
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	8	1	2461	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	2315	-0-	-1591	-0-	8	1	2307	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	2714	-0-	-1066	-0-	9	1	2705	3	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	406	1	6840	2	N	-0-					-0-
02	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	576	1	9772	2	N	-0-					-0-
03	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	503	1	8357	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	4553	-0-	-2587	-0-	257	1	4296	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	4689	-0-	-6781	-0-	286	1	4403	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	4441	-0-	-6659	-0-	351	1	4090	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

01	5084	X	4548	-0-	-536	-0-	163	1	4385	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3685	-0-	-1019	-0-	127	1	3558	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3647	-0-	-1561	-0-	126	1	3521	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4361	-0-	-679	-0-	207	1	4154	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4939	-0-	-269	-0-	222	1	4717	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	186	1	3884	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	2	N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	24	1	689	2	N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	18	1	536	2	N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	2	N	-0-					-0-
06	690	N	578	-0-	-112	-0-	19	1	559	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5518	X	5254	-0-	-264	-0-	173	1	5081	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4784	-0-	-88	-0-	157	1	4627	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5218	-0-	-114	-0-	172	1	5046	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5131	-0-	-29	-0-	170	1	4961	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5267	-0-	-65	-0-	189	1	5078	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	5067	-0-	-63	-0-	165	1	4902	2	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	57	1	1611	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	49	1	1463	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	54	1	1614	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	49	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	57	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	61	1	1507	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	556	1	6321	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	518	1	6181	2	N	-0-					-0-
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	568	1	6680	2	N	-0-					-0-
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	536	1	6015	2	N	-0-					-0-
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	576	1	6319	2	N	-0-					-0-
*06	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	538	1	6170	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	7	1	1419	3	Y	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	8	1	1430	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	6	1	1365	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	7	1	1395	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1416	-0-	1416	1416	7	1	1409	3	Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	182	1	5350	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4650	-0-	-334	-0-	153	1	4497	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4789	-0-	-636	-0-	158	1	4631	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3883	-0-	-1457	-0-	129	1	3754	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4614	-0-	-904	-0-	166	1	4448	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4471	-0-	-869	-0-	146	1	4325	2	N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	Y	-0-	2	1			9
							3002	3									
02	2716	X	2545	-0-	-171	-0-	15	1	2530	3	Y	-0-					9
03	3007	X	2955	-0-	-52	-0-	17	1	2913	3	Y	23					32
							25	9									
04	2910	X	2741	-0-	-169	-0-	17	1	2724	3	Y	-0-					32
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	22	1	3020	3	Y	-0-					32
06	2910	X	2879	-0-	-31	-0-	21	1	2858	3	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	15	1	3070	3	N	-0-			-0-
02	3164	X	3020	-0-	-144	-0-	15	1	3005	3	N	-0-			-0-
03	3503	X	2919	-0-	-584	-0-	15	1	2904	3	N	-0-			-0-
04	3390	X	3199	-0-	-191	-0-	15	1	3184	3	N	-0-			-0-
05	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	16	1	3261	3	N	-0-			-0-
06	3240	X	3129	-0-	-111	-0-	16	1	3113	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	10	1	1913	3	N	-0-			-0-
02	1988	N	1698	-0-	-290	-0-	8	1	1690	3	N	-0-			-0-
03	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	11	1	2027	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	7	1	1540	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	1476	-0-	-415	-0-	7	1	1469	3	N	-0-			-0-
06	1980	N	1382	-0-	-598	-0-	7	1	1375	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	17	1	3463	3	N	-0-			-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	15	1	3061	3	N	-0-			-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	17	1	3217	3	N	-0-			-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	14	1	3004	3	N	-0-			-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	15	1	3042	3	N	-0-			-0-
*06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	14	1	2848	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	11	1	2135	3	N	-0-			-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	8	1	1661	3	N	-0-			-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	11	1	1998	3	N	-0-			-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	10	1	2107	3	N	-0-			-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	11	1	2249	3	N	-0-			-0-
*06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	11	1	2137	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2449	N	2218	-0-	-231	-0-	11	1	2207	3	N	-0-			-0-
02	2240	N	1892	-0-	-348	-0-	9	1	1883	3	N	-0-			-0-
03	2325	N	2069	-0-	-256	-0-	11	1	2058	3	N	-0-			-0-
04	2160	N	1689	-0-	-471	-0-	8	1	1681	3	N	-0-			-0-
05	2108	N	1415	-0-	-693	-0-	7	1	1408	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1539	-0-	-471	-0-	8	1	1531	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	41	1	1203	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	38	1	1119	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	41	1	1209	2	N	-0-			-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	41	1	1103	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	38	1	1114	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4216	X	4083	-0-	-133	-0-	20	1	4063	3	N	-0-			-0-
02	3752	X	3611	-0-	-141	-0-	18	1	3593	3	N	-0-			-0-
03	4154	X	4067	-0-	-87	-0-	21	1	4046	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	3978	-0-	-42	-0-	19	1	3959	3	N	-0-			-0-
05	4092	X	3999	-0-	-93	-0-	20	1	3979	3	N	-0-			-0-
06	3960	X	3835	-0-	-125	-0-	19	1	3816	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	923 22	1 9	3593	3	N	20			75
*02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	827 14	1 9	2325	3	N	13			88
*03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	917	1	2553	3	N	-0-			88
*04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	885	1	2428	3	N	-0-			88
*05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	915	1	2452	3	N	-0-			88
*06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	886	1	2412	3	N	-0-			88

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	1021	1	4486	2	N	-0-			-0-
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	918	1	3930	2	N	-0-			-0-
03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	995	1	3710	2	N	-0-			-0-
04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	978	1	4015	2	N	-0-			-0-
05	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	1058	1	5117	2	N	-0-			-0-
*06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	994	1	4565	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10168	X	10109	-0-	-59	-0-	50	1	10059	3	N	-0-			-0-
02	9072	X	8858	-0-	-214	-0-	43	1	8815	3	N	-0-			-0-
03	10044	X	9780	-0-	-264	-0-	51	1	9729	3	N	-0-			-0-
04	9780	X	9334	-0-	-446	-0-	44	1	9290	3	N	-0-			-0-
05	10106	X	9551	-0-	-555	-0-	47	1	9504	3	N	-0-			-0-
06	9780	X	9310	-0-	-470	-0-	46	1	9264	3	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	84	1	2467	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2256	-0-	-68	-0-	74	1	2182	2	N	-0-			-0-
03	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	81	1	2376	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2356	-0-	-104	-0-	78	1	2278	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	88	1	2358	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	76	1	2269	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	996	1	5899	2	N	-0-			-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	923	1	5308	2	N	-0-			-0-
03	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	1036	1	6028	2	N	-0-			-0-
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	958	1	4710	2	N	-0-			-0-
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	1025	1	5045	2	N	-0-			-0-
*06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	899	1	2641	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	948	1	3278	2	N	-0-					-0-
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	851	1	3883	2	N	-0-					-0-
03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	931	1	4513	2	N	-0-					-0-
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	971	1	4191	2	N	-0-					-0-
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	980	1	4336	2	N	-0-					-0-
*06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	969	1	4129	2	N	-0-					-0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1457	N	1140	-0-	-317	-0-	39	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	751	-0-	-453	-0-	25	1	726	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	723	-0-	-517	-0-	24	1	699	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	658	-0-	-452	-0-	22	1	636	2	N	-0-					-0-
05	837	N	660	-0-	-177	-0-	23	1	637	2	N	-0-					-0-
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	25	1	614	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7006	X	6926	-0-	-80	-0-	23	1	6903	3	N	-0-					-0-
02	6412	X	6226	-0-	-186	-0-	20	1	6206	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6796	-0-	-303	-0-	24	1	6772	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6558	-0-	-312	-0-	31	1	6527	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6689	-0-	-224	-0-	22	1	6667	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6592	-0-	-98	-0-	33	1	6559	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	7	1	2120	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1931	-0-	-29	-0-	9	1	1922	3	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	11	1	2120	3	Y	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	10	1	2081	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	7	1	2115	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2030	-0-	2030	2030	7	1	2023	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	18	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	800	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		787	-0-	787	787	26	1	761	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	16	1	3216	3	Y	7					10
							8	9									
02	3164	X	2987	-0-	-177	-0-	14	1	2949	3	Y	22	32	1			-0-
							24	9									
03	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	18	1	3371	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	15	1	3290	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3373	-0-	-99	-0-	17	1	3356	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3312	-0-	3312	3312	16	1	3296	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

01	12431	X	11080	-0-	-1351	-0-	55	1	11025	3	N	-0-					-0-
02	11032	X	9965	-0-	-1067	-0-	48	1	9917	3	N	-0-					-0-
03	12214	X	11213	-0-	-1001	-0-	59	1	11154	3	N	-0-					-0-
04	11460	X	10918	-0-	-542	-0-	51	1	10867	3	N	-0-					-0-
05	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	55	1	11153	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	10704	-0-	-156	-0-	53	1	10651	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

01	2573	N	2288	-0-	-285	-0-	75	1	2213	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2193	-0-	-75	-0-	72	1	2121	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	79	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	77	1	2245	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	84	1	2266	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	74	1	2203	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	205	1	6029	2	N	-0-					-0-
02	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	189	1	5546	2	N	-0-					-0-
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	202	1	5914	2	N	-0-					-0-
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	197	1	5752	2	N	-0-					-0-
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	216	1	5817	2	N	-0-					-0-
*06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	186	1	5532	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

01	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	9	1	1774	3	Y	9					18
							10	9									
02	1652	N	1627	-0-	-25	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					18
03	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	9	1	1614	3	Y	25					43
							28	9									
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	8	1	1618	3	Y	52	77	1			18
							57	9									
05	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	8	1	1693	3	Y	6	4	1			20
							7	9									
06	DLQ	G-10	1665	-0-	1665	1665	8	1	1657	3	Y	-0-					20

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

01	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	657	1	2477	3	N	-0-					21
02	3164	X	1477	-0-	-1687	-0-	448	1	1029	3	N	-0-					21
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	582	1	2647	3	N	-0-					21
04	3030	X	2499	-0-	-531	-0-	596	1	1903	3	N	-0-					21
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	641	1	2897	3	N	-0-					21
06	3120	X	2647	-0-	-473	-0-	639	1	2008	3	N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	164	1	4655	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4270	-0-	-14	-0-	137	1	4133	2	N	-0-					-0-
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	156	1	4640	2	N	-0-					-0-
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	153	1	4525	2	N	-0-					-0-
05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	169	1	4701	2	N	-0-					-0-
*06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	179	1	4436	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10075	X	7430	-0-	-2645	-0-	253	1	7177	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	6159	-0-	-2493	-0-	198	1	5961	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	6127	-0-	-3452	-0-	200	1	5927	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	5823	-0-	-2817	-0-	190	1	5633	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6250	-0-	-1190	-0-	217	1	6033	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	5772	-0-	-1428	-0-	224	1	5548	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	12	1	773	2	Y	37					97
							2414	3	41	9							
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	10	1	671	2	Y	46	114	1			29
							2097	3	51	9							
03	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	12	1	723	2	Y	15	10	1			34
							2263	3	17	9							
04	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	10	1	704	2	Y	31					65
							2210	3	34	9							
05	3193	X	2998	-0-	-195	-0-	11	1	718	2	Y	25					90
							2241	3	28	9							
06	DLQ G-10		2944	-0-	2944	2944	11	1	709	2	Y	14	78	1			26
							2209	3	15	9							

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	57	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	58	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	63	1	1244	2	N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	55	1	1116	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	59	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	78	1	1076	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6603	X	2520	-0-	-4083	-0-	481	1	2039	3	N	-0-					19
02	5992	X	2060	-0-	-3932	-0-	572	1	1488	3	N	-0-					19
03	6634	X	4712	-0-	-1922	-0-	570	1	4142	3	N	-0-					19
04	6420	X	3726	-0-	-2694	-0-	457	1	3269	3	N	-0-					19
05	5766	X	5039	-0-	-727	-0-	511	1	4528	3	N	-0-					19
*06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	425	1	4578	3	N	-0-					19

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	853	1	2328	2	N	-0-					-0-
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	807	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	911	1	4498	2	N	-0-					-0-
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	799	1	4098	2	N	-0-					-0-
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	762	1	4010	2	N	-0-					-0-
*06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	934	1	4061	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

01	7812	X	6462	-0-	-1350	-0-	213	1	6249	2	Y	-0-					-0-
02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	248	1	7289	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	6999	-0-	-472	-0-	231	1	6768	2	Y	-0-					-0-
04	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	223	1	6512	2	Y	-0-					-0-
05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	294	1	7914	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	7431	-0-	7431	7431	242	1	7189	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	7	1	454	2	Y	-0-					-0-
							1415	3									
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	Y	-0-					-0-
							1465	3									
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	8	1	511	2	Y	62					62
							1598	3	68	9							
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	7	1	497	2	Y	4					66
							1556	3	4	9							
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	8	1	508	2	Y	14					80
							1580	3	15	9							
06	DLQ	G-10	2000	-0-	2000	2000	8	1	483	2	Y	6					86
							1502	3	7	9							

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

01	4030	X	3508	-0-	-522	-0-	119	1	3389	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2681	-0-	-791	-0-	87	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	122	1	3629	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2900	-0-	-610	-0-	95	1	2805	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2718	-0-	-785	-0-	94	1	2624	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	2183	-0-	-1447	-0-	269	1	1914	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	135	1	3843	2	N	-0-					-0-
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	117	1	3496	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3692	-0-	-307	-0-	120	1	3572	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2542	-0-	-1328	-0-	83	1	2459	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	1951	-0-	-2048	-0-	68	1	1883	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	2919	-0-	-951	-0-	113	1	2806	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

01	5983	X	5294	-0-	-689	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4136	-0-	-1044	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4643	-0-	-1092	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4302	-0-	-1158	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4483	-0-	-1004	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4416	-0-	-714	-0-	4416	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	69	1	2013	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1809	-0-	-151	-0-	59	1	1750	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	62	1	1828	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	66	1	1913	2	Y	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	72	1	1946	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1838	-0-	1838	1838	60	1	1778	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

01	12152	X	11382	-0-	-770	-0-	375	1	11007	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	10042	-0-	-822	-0-	330	1	9712	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	11465	-0-	-160	-0-	379	1	11086	2	N	-0-					-0-
04	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	381	1	11134	2	N	-0-					-0-
05	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	421	1	11316	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	11097	-0-	-3	-0-	362	1	10735	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

01	7099	X	6903	-0-	-196	-0-	34	1	6784	3	Y	77	2	1			124
							85	9									
02	6412	X	6208	-0-	-204	-0-	30	1	6135	3	Y	39	148	1			15
							43	9									
03	7099	X	6990	-0-	-109	-0-	36	1	6853	3	Y	92	13	1			94
							101	9									
04	6870	X	6516	-0-	-354	-0-	30	1	6452	3	Y	31	78	1			47
							34	9									
05	7006	X	6605	-0-	-401	-0-	32	1	6520	3	Y	48	61	1			34
							53	9									
06	6750	X	6399	-0-	-351	-0-	31	1	6298	3	Y	64	77	1			21
							70	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

01	4991	X	4897	-0-	-94	-0-	24	1	4873	3	N	-0-					-0-
02	4508	X	4414	-0-	-94	-0-	21	1	4393	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	26	1	4862	3	N	-0-					-0-
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	22	1	4726	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4856	-0-	-42	-0-	24	1	4832	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	4660	-0-	-80	-0-	23	1	4637	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

01	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	38	1	7622	3	N	-0-					-0-
02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	32	1	6477	3	N	-0-					-0-
03	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	37	1	7053	3	N	-0-					-0-
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	32	1	6712	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6834	-0-	-79	-0-	33	1	6801	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6634	-0-	-56	-0-	33	1	6601	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	36	1	7221	3	Y	1					8
							1	9									
02	6440	X	6392	-0-	-48	-0-	31	1	6359	3	Y	2					10
							2	9									
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	37	1	7099	3	Y	-0-					10
04	6960	X	6902	-0-	-58	-0-	32	1	6870	3	Y	-0-					10
05	7192	X	6969	-0-	-223	-0-	34	1	6935	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		6758	-0-	6758	6758	33	1	6725	3	Y	-0-					10

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5146	X	4931	-0-	-215	-0-	162	1	4769	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4539	-0-	-109	-0-	149	1	4390	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	5009	-0-	-137	-0-	166	1	4843	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4852	-0-	-128	-0-	161	1	4691	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	5068	-0-	-78	-0-	182	1	4886	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4691	-0-	4691	4691	153	1	4538	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8494	X	8298	-0-	-196	-0-	41	1	8257	3	N	-0-					-0-
02	7672	X	7467	-0-	-205	-0-	36	1	7431	3	N	-0-					-0-
03	8432	X	8078	-0-	-354	-0-	42	1	8036	3	N	-0-					-0-
04	8130	X	7888	-0-	-242	-0-	37	1	7851	3	N	-0-					-0-
05	8308	X	8056	-0-	-252	-0-	39	1	8017	3	N	-0-					-0-
06	8040	X	7676	-0-	-364	-0-	38	1	7638	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6634	X	6622	-0-	-12	-0-	33	1	6589	3	N	-0-					-0-
02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	29	1	6025	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	6602	-0-	-32	-0-	35	1	6567	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	6214	-0-	-206	-0-	29	1	6185	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	6315	-0-	-319	-0-	31	1	6284	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	6101	-0-	-319	-0-	30	1	6071	3	N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	633	1	7401	2	N	-0-					-0-
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	560	1	6731	2	N	-0-					-0-
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	598	1	6714	2	N	-0-					-0-
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	582	1	6573	2	N	-0-					-0-
05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	615	1	6772	2	N	-0-					-0-
*06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	609	1	6279	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6541	X	5839	-0-	-702	-0-	192	1	5647	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5074	-0-	-806	-0-	167	1	4907	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5642	-0-	-744	-0-	186	1	5456	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5442	-0-	-618	-0-	180	1	5262	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5551	-0-	-556	-0-	199	1	5352	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5215	-0-	-425	-0-	170	1	5045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	15	1	3080	3	N	-0-					-0-
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	14	1	2773	3	N	-0-					-0-
03	3038	N	3015	-0-	-23	-0-	16	1	2999	3	N	-0-					-0-
04	2940	N	2885	-0-	-55	-0-	14	1	2871	3	N	-0-					-0-
05	3038	N	2908	-0-	-130	-0-	14	1	2894	3	N	-0-					-0-
06	2910	N	2793	-0-	-117	-0-	14	1	2779	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					10
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					10
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	2	1	412	3	Y	2					12
							2	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	2	1	495	3	Y	-0-					12
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	2	1	369	3	Y	1					13
							1	9									
06	DLQ G-10		350	-0-	350	350	2	1	348	3	Y	-0-					13

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

01	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	43	1	8570	3	N	-0-					-0-
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	36	1	7468	3	N	-0-					-0-
03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	45	1	8566	3	N	-0-					-0-
04	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	43	1	9179	3	N	-0-					-0-
05	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	44	1	8855	3	N	-0-					-0-
*06	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	41	1	8336	3	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

01	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	260	1	7394	2	N	-0-					-0-
02	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	224	1	6738	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7322	-0-	-273	-0-	239	1	7083	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7013	-0-	-337	-0-	229	1	6784	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7332	-0-	-263	-0-	254	1	7078	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6566	-0-	-784	-0-	254	1	6312	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

01	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	30	1	5906	3	N	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	20	1	4096	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	27	1	5212	3	N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	14	1	2946	3	N	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	17	1	3454	3	N	-0-					-0-
*06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	18	1	3640	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	12	1	2362	3	N	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	11	1	2168	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2155	-0-	-232	-0-	11	1	2144	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	10	1	2215	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2308	-0-	-110	-0-	11	1	2297	3	N	-0-					-0-
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	11	1	2184	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	6	1	1159	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	5	1	1077	3	N	-0-			-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	6	1	1178	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	5	1	1119	3	N	-0-			-0-
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	6	1	1138	3	N	-0-			-0-
06	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	5	1	1080	3	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	6	1	1102	3	N	-0-			-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	5	1	1037	3	N	-0-			-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	N	-0-			-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	5	1	1078	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	5	1	1048	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	5	1	1017	3	N	-0-			-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	159	1	4516	2	N	-0-			-0-
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	137	1	4101	2	N	-0-			-0-
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	151	1	4471	2	N	-0-			-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	144	1	4254	2	N	-0-			-0-
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	159	1	4417	2	N	-0-			-0-
*06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	166	1	4121	2	N	-0-			-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	835	1	3461	2	N	-0-			-0-
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	722	1	2983	2	N	-0-			-0-
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	817	1	3105	2	N	-0-			-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	789	1	2933	2	N	-0-			-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	757	1	2894	2	N	-0-			-0-
*06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	801	1	2753	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	111	1	3266	2	N	-0-			-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	98	1	2895	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	108	1	3171	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	3112	-0-	-98	-0-	103	1	3009	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	115	1	3081	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	100	1	2953	2	N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10912	X	9537	-0-	-1375	-0-	324	1	9213	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	9692	-0-	-164	-0-	312	1	9380	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10282	-0-	-630	-0-	335	1	9947	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9697	-0-	-863	-0-	317	1	9380	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	10079	-0-	-833	-0-	350	1	9729	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	9380	-0-	-1000	-0-	363	1	9017	2	N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	118	1	3339	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3267	-0-	-177	-0-	105	1	3162	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	117	1	3461	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	114	1	3366	2	N	-0-			-0-
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	131	1	3633	2	N	-0-			-0-
*06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	144	1	3569	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	223	1	6325	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5476	-0-	-208	-0-	177	1	5299	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5875	-0-	-449	-0-	192	1	5683	2	N	-0-					-0-
04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	214	1	6331	2	N	-0-					-0-
05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	238	1	6625	2	N	-0-					-0-
*06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	261	1	6471	2	N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

01	11315	X	10843	-0-	-472	-0-	357	1	10486	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9756	-0-	-436	-0-	321	1	9435	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10694	-0-	-404	-0-	353	1	10341	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	10440	-0-	-210	-0-	346	1	10094	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10936	-0-	-69	-0-	392	1	10544	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	10238	-0-	-262	-0-	334	1	9904	2	N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	118	1	3352	2	N	-0-					-0-
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	108	1	3242	2	N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	128	1	3803	2	N	-0-					-0-
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	123	1	3624	2	N	-0-					-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	129	1	3592	2	N	-0-					-0-
*06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	135	1	3361	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

01	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	257	1	7546	2	N	-0-					-0-
02	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	231	1	6793	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	5785	-0-	-1252	-0-	191	1	5594	2	N	-0-					-0-
04	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	253	1	7387	2	N	-0-					-0-
05	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	276	1	7405	2	N	-0-					-0-
*06	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	244	1	7239	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
*06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	708	1	3076	2	N	-0-					-0-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	647	1	2652	2	N	-0-					-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	722	1	3027	2	N	-0-					-0-
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	695	1	2800	2	N	-0-					-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	662	1	2701	2	N	-0-					-0-
*06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	687	1	2375	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	733	3	N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	4	1	779	3	N	-0-					-0-
04	750	N	706	-0-	-44	-0-	3	1	703	3	N	-0-					-0-
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	4	1	733	3	N	-0-					-0-
06	750	N	643	-0-	-107	-0-	3	1	640	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	33	1	6563	3	N	-0-					-0-
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	28	1	5817	3	N	-0-					-0-
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	34	1	6413	3	N	-0-					-0-
04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	30	1	6316	3	N	-0-					-0-
05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	32	1	6454	3	N	-0-					-0-
*06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	31	1	6247	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

01	2418	N	2026	-0-	-392	-0-	10	1	2016	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2123	-0-	-5	-0-	10	1	2113	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1920	-0-	-250	-0-	10	1	1910	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	9	1	1868	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1418	-0-	-938	-0-	7	1	1411	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		882	-0-	882	882	4	1	878	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

01	4154	X	3687	-0-	-467	-0-	121	1	3566	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3443	-0-	-253	-0-	113	1	3330	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3570	-0-	-460	-0-	118	1	3452	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3365	-0-	-535	-0-	111	1	3254	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3207	-0-	-761	-0-	115	1	3092	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2620	-0-	-1070	-0-	85	1	2535	2	N	-0-					-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	207	1	5872	2	N	-0-					-0-
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	179	1	5367	2	N	-0-					-0-
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	200	1	5942	2	N	-0-					-0-
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	189	1	5591	2	N	-0-					-0-
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	207	1	5760	2	N	-0-					-0-
*06	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	219	1	5430	2	N	-0-					-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	287	1	1871	2	N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	425	1	2572	2	N	-0-					-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	485	1	3377	2	N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	461	1	2993	2	N	-0-					-0-
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	467	1	2982	2	N	-0-					-0-
*06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	488	1	3171	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

01	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	15	1	4407	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3979	-0-	-81	-0-	19	1	3960	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	22	1	4259	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4049	-0-	-301	-0-	19	1	4030	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4159	-0-	-336	-0-	14	1	4145	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4104	-0-	4104	4104	14	1	4090	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	679	1	7	2	N	-0-					12
							6863	3									
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	632	1	4553	3	N	-0-					12
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	758	1	4620	3	N	-0-					12
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	710	1	4184	3	N	80					92
							88	9									
05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	743	1	4560	3	N	10	102	1			-0-
							11	9									
*06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	732	1	4175	3	N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	47	1	8	2	Y	-0-					97
							7538	3									
02	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	71	1	12309	3	Y	-0-					97
03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	45	1	8029	3	Y	-0-					97
04	7230	X	6479	-0-	-751	-0-	40	1	6439	3	Y	-0-					97
05	7471	X	6733	-0-	-738	-0-	49	1	6672	3	Y	11					108
							12	9									
06	DLQ G-10		6572	-0-	6572	6572	48	1	6524	3	Y	-0-					108

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7595	X	7016	-0-	-579	-0-	745	1	7	2	N	-0-					19
							6264	3									
02	6860	X	6272	-0-	-588	-0-	666	1	5606	3	N	-0-					19
03	7595	X	6647	-0-	-948	-0-	746	1	5759	3	N	129					148
							142	9									
04	7110	X	6264	-0-	-846	-0-	724	1	5454	3	N	78	187	1			39
							86	9									
05	7006	X	3700	-0-	-3306	-0-	715	1	2985	3	N	-0-					39
06	6780	X	2131	-0-	-4649	-0-	511	1	1620	3	N	-0-					39

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	182	1	2103	2	N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	114	1	2006	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	139	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	140	1	2060	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	177	1	2071	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	136	1	2041	2	N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5890	X	5741	-0-	-149	-0-	452	1	5289	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5108	-0-	-212	-0-	256	1	4852	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5614	-0-	-214	-0-	346	1	5268	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5342	-0-	-238	-0-	358	1	4984	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5291	-0-	-444	-0-	406	1	4885	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5111	-0-	-439	-0-	336	1	4775	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4340	X	2336	-0-	-2004	-0-	83	1	2253	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3811	-0-	-53	-0-	128	1	3683	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	4110	-0-	-13	-0-	136	1	3974	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3601	-0-	-359	-0-	172	1	3429	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3913	-0-	-303	-0-	172	1	3741	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3241	-0-	-839	-0-	143	1	3098	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	134	1	1565	2	N	-0-			-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	110	1	2043	2	N	-0-			-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	134	1	2016	2	N	-0-			-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	137	1	1988	2	N	-0-			-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	170	1	2015	2	N	-0-			-0-
*06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	127	1	1851	2	N	-0-			-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	281	1	3243	2	N	-0-			-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	171	1	2973	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	209	1	3229	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3334	-0-	-26	-0-	233	1	3101	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	3420	-0-	-52	-0-	268	1	3152	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	204	1	3079	2	N	-0-			-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

01	5518	X	5485	-0-	-33	-0-	442	1	5043	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4900	-0-	-84	-0-	256	1	4644	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5463	-0-	-55	-0-	341	1	5122	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	5237	-0-	-103	-0-	364	1	4873	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	5385	-0-	-133	-0-	422	1	4963	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	5211	-0-	-99	-0-	337	1	4874	2	N	-0-			-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

01	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	222	1	2674	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2599	-0-	-89	-0-	144	1	2455	2	N	-0-			-0-
03	2914	N	2827	-0-	-87	-0-	174	1	2653	2	N	-0-			-0-
04	2790	N	2664	-0-	-126	-0-	184	1	2480	2	N	-0-			-0-
05	2883	N	2698	-0-	-185	-0-	213	1	2485	2	N	-0-			-0-
06	2730	N	2638	-0-	-92	-0-	167	1	2471	2	N	-0-			-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	282	1	3337	2	N	-0-			-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	172	1	3009	2	N	-0-			-0-
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	209	1	3237	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	223	1	2957	2	N	-0-			-0-
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	270	1	3110	2	N	-0-			-0-
*06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	224	1	3218	2	N	-0-			-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

01	23126	X	18223	-0-	-4903	-0-	620	1	17603	2	N	-0-			-0-
02	19964	X	16028	-0-	-3936	-0-	517	1	15511	2	N	-0-			-0-
03	21018	X	17286	-0-	-3732	-0-	563	1	16723	2	N	-0-			-0-
04	19620	X	16198	-0-	-3422	-0-	530	1	15668	2	N	-0-			-0-
05	19127	X	16724	-0-	-2403	-0-	580	1	16144	2	N	-0-			-0-
06	17640	X	15646	-0-	-1994	-0-	606	1	15040	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2666	N	2454	-0-	-212	-0-	9	1	586	2	Y	28					47
							1828	3	31	9							
02	2324	N	2276	-0-	-48	-0-	8	1	542	2	Y	31	70	1			8
							1692	3	34	9							
03	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	10	1	590	2	Y	17	6	1			19
							1846	3	19	9							
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	9	1	589	2	Y	23					42
							1850	3	25	9							
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	9	1	604	2	Y	57					99
							1882	3	63	9							
06	DLQ	G-10	2368	-0-	2368	2368	9	1	572	2	Y	6	78	1			27
							1780	3	7	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3112	-0-	12	30	106	1	3006	2	N	-0-					-0-
02	2838	X	2808	-0-	-30	-0-	91	1	2717	2	N	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	106	1	3154	2	N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	109	1	3217	2	N	-0-					-0-
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	124	1	3437	2	N	-0-					-0-
*06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	129	1	3207	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	857	1	2528	3	Y	3					18
							3	9									
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	800	1	2485	3	Y	-0-					18
03	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	881	1	1877	3	Y	-0-					18
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	855	1	2313	3	Y	-0-					18
05	2945	X	2520	-0-	-425	-0-	879	1	1641	3	Y	-0-					18
06	DLQ	G-10	3216	-0-	3216	3216	856	1	2360	3	Y	-0-					18

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	94	1	2747	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2560	-0-	-16	-0-	56	1	2504	2	N	-0-					-0-
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	94	1	2743	2	N	-0-					-0-
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	92	1	2700	2	N	-0-					-0-
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	104	1	2792	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2753	-0-	-7	-0-	90	1	2663	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7347	X	6453	-0-	-894	-0-	1046	1	5407	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	4913	-0-	-1919	-0-	920	1	3993	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6423	-0-	-1141	-0-	1052	1	5371	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	4189	-0-	-3131	-0-	951	1	3238	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	4911	-0-	-1537	-0-	1008	1	3903	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	4715	-0-	-1525	-0-	966	1	3749	2	N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	104	1	2956	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	89	1	2671	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	99	1	2930	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	96	1	2844	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	106	1	2962	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2908	-0-	-62	-0-	113	1	2795	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					9
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1656	3	43	9	Y	39	38	1			10
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1627	3	22	9	Y	20	3	1			27
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1712	3	14	9	Y	13					40
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1696	3	3	9	Y	3	27	1			16
06	DLQ G-10		1868	-0-	1868	1868	1855	3	13	9	Y	12	2	1			26

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	16	1	3185	3	N	-0-					-0-
02	2744	N	2610	-0-	-134	-0-	13	1	2597	3	N	-0-					-0-
03	2976	N	2774	-0-	-202	-0-	15	1	2759	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2685	-0-	-315	-0-	13	1	2672	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	14	1	2767	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	13	1	2591	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

01	6138	X	5866	-0-	-272	-0-	29	1	5837	3	Y	-0-					-0-
02	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	28	1	5823	3	Y	-0-					-0-
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	34	1	6387	3	Y	-0-					-0-
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	29	1	6196	3	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5229	-0-	-909	-0-	26	1	5203	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5663	-0-	5663	5663	28	1	5635	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	155	1	4549	2	N	-0-					-0-
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	124	1	3658	2	N	-0-					-0-
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	206	1	6030	2	N	-0-					-0-
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	213	1	6223	2	N	-0-					-0-
05	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	217	1	5824	2	N	-0-					-0-
*06	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	185	1	5503	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	14	1	2693	3	Y	-0-					-0-
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	12	1	2409	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	14	1	2558	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2507	-0-	-103	-0-	12	1	2495	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2533	-0-	-133	-0-	12	1	2521	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2350	-0-	2350	2350	12	1	2338	3	Y	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

01	4743	X	4304	-0-	-439	-0-	146	1	4158	2	N	-0-					-0-
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	140	1	4208	2	N	-0-					-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	150	1	4463	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4015	-0-	-155	-0-	131	1	3884	2	N	-0-					-0-
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	219	1	6084	2	N	-0-					-0-
*06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	203	1	5041	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	7	1	1418	3	N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	6	1	1277	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	7	1	1393	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	6	1	1344	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	7	1	1342	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	7	1	1320	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3565	X	2918	-0-	-647	-0-	99	1	2819	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2599	-0-	-621	-0-	84	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2746	-0-	-726	-0-	90	1	2656	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2734	-0-	-476	-0-	89	1	2645	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2798	-0-	-457	-0-	97	1	2701	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2733	-0-	-87	-0-	106	1	2627	2	N	-0-					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

01	4774	X	4745	-0-	-29	-0-	161	1	4584	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3908	-0-	-404	-0-	126	1	3782	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4551	-0-	-223	-0-	148	1	4403	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4416	-0-	-204	-0-	144	1	4272	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4682	-0-	-61	-0-	162	1	4520	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4480	-0-	-110	-0-	174	1	4306	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

01	1488	N	803	-0-	-685	-0-	27	1	776	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	603	-0-	-741	-0-	19	1	584	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	686	-0-	-523	-0-	22	1	664	2	N	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	267	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	24	1	653	2	N	-0-					-0-
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	305	1	677	2	N	-0-					-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

01	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	302	1	8580	2	N	-0-					-0-
02	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	255	1	7657	2	N	-0-					-0-
03	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	246	1	7300	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6639	-0-	-351	-0-	217	1	6422	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6922	-0-	-301	-0-	240	1	6682	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6485	-0-	-505	-0-	251	1	6234	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

01	5952	X	5786	-0-	-166	-0-	29	1	5757	3	N	-0-					-0-
02	5376	X	5230	-0-	-146	-0-	25	1	5205	3	N	-0-					-0-
03	5952	X	5670	-0-	-282	-0-	30	1	5640	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	5412	-0-	-348	-0-	25	1	5387	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	5506	-0-	-384	-0-	27	1	5479	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	5202	-0-	-408	-0-	26	1	5176	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

01	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	4	1	260	2	Y	-0-					29
							811	3									
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	4	1	233	2	Y	-0-					29
							728	3									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	5	1	272	2	Y	-0-					29
							847	3									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	4	1	255	2	Y	-0-					29
							801	3									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	Y	-0-					29
							820	3									
06	DLQ G-10		1089	-0-	1089	1089	4	1	254	2	Y	35					64
							792	3	39	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6913	X	6786	-0-	-127	-0-	231	1	6555	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	6148	-0-	-96	-0-	198	1	5950	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6741	-0-	-172	-0-	220	1	6521	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6508	-0-	-182	-0-	213	1	6295	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6787	-0-	-95	-0-	235	1	6552	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6452	-0-	-148	-0-	250	1	6202	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	146	1	4144	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3898	-0-	-162	-0-	126	1	3772	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	134	1	3964	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4042	-0-	-338	-0-	132	1	3910	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4170	X	2935	-0-	-1235	-0-	704	1	2231	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	65	1	9734	3	Y	-0-					-0-
02	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	57	1	8806	3	Y	-0-					-0-
03	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	69	1	9767	3	Y	5					5
							6	9									
04	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	60	1	9532	3	Y	17					22
							19	9									
05	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	67	1	10186	3	Y	13					35
							14	9									
06	DLQ G-10		9874	-0-	9874	9874	65	1	9809	3	Y	-0-					35

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5828	X	3858	-0-	-1970	-0-	558	1	3300	3	Y	-0-					-0-
02	4956	X	3379	-0-	-1577	-0-	497	1	2882	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4007	-0-	-984	-0-	522	1	3485	3	Y	-0-					-0-
*04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	573	1	4794	3	Y	-0-					-0-
*05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	585	1	4503	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		2604	-0-	2604	2604	506	1	2076	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	18	1	2684	3	Y	4					54
							4	9									
02	2688	X	2569	-0-	-119	-0-	16	1	2524	3	Y	26					80
							29	9									
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	20	1	2805	3	Y	12					92
							13	9									
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	17	1	2732	3	Y	25					117
							28	9									
05	2852	X	2319	-0-	-533	-0-	15	1	2304	3	Y	-0-					117
06	DLQ G-10		2626	-0-	2626	2626	17	1	2609	3	Y	-0-					117

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6758	X	6735	-0-	-23	-0-	34	1	6701	3	N	-0-					-0-
02	6104	X	5957	-0-	-147	-0-	29	1	5928	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	6573	-0-	-185	-0-	34	1	6539	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	6150	-0-	-390	-0-	29	1	6121	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6133	-0-	-625	-0-	30	1	6103	3	N	-0-					-0-
06	6510	X	6115	-0-	-395	-0-	30	1	6085	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	37	1	7466	3	N	-0-			-0-
02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	33	1	6822	3	N	-0-			-0-
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	39	1	7463	3	N	-0-			-0-
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	34	1	7246	3	N	-0-			-0-
05	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	36	1	7394	3	N	-0-			-0-
*06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	37	1	7361	3	N	-0-			-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

01	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	375	1	4262	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	4176	-0-	-192	-0-	229	1	3947	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	278	1	4238	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4345	-0-	-215	-0-	299	1	4046	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4471	-0-	-241	-0-	341	1	4130	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4299	-0-	-201	-0-	271	1	4028	2	N	-0-			-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

01	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	253	1	2998	2	N	-0-			-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	158	1	2893	2	N	-0-			-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	207	1	3052	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	3090	-0-	-60	-0-	201	1	2889	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	251	1	2951	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	3102	-0-	-48	-0-	202	1	2900	2	N	-0-			-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	160	1	1879	2	N	-0-			-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	113	1	1897	2	N	-0-			-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	130	1	1931	2	N	-0-			-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	135	1	1830	2	N	-0-			-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	163	1	1926	2	N	-0-			-0-
*06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	135	1	1906	2	N	-0-			-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	222	1	2543	2	N	-0-			-0-
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	143	1	2524	2	N	-0-			-0-
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	174	1	2582	2	N	-0-			-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	184	1	2506	2	N	-0-			-0-
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	221	1	2591	2	N	-0-			-0-
*06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	189	1	2776	2	N	-0-			-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	32	1	6314	3	Y	-0-			-0-
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	29	1	5876	3	Y	-0-			-0-
03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	36	1	6898	3	Y	-0-			-0-
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	30	1	6342	3	Y	-0-			-0-
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	32	1	6536	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6572	-0-	6572	6572	33	1	6539	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	18	1	2667	3	N	25					69
							28	9									
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	16	1	2381	3	N	32					101
							35	9									
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	19	1	2642	3	N	29					130
							32	9									
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	16	1	2591	3	Y	29	42	1			117
							32	9									
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	17	1	2629	3	Y	21	2	1			136
							23	9									
*06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	19	1	2890	3	Y	29					165
							32	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

01	12369	X	12159	-0-	-210	-0-	400	1	11759	2	N	-0-					-0-
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	368	1	10831	2	N	-0-					-0-
03	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	411	1	12015	2	N	-0-					-0-
04	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	401	1	11725	2	N	-0-					-0-
05	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	454	1	12186	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	12005	-0-	-25	-0-	391	1	11614	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		78				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		78				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		78				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		78				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		78				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		78				N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

01	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	680	1	5953	2	N	-0-					-0-
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	282	1	5113	2	N	-0-					-0-
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	547	1	5184	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	541	1	5339	2	N	-0-					-0-
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	564	1	5335	2	N	-0-					-0-
*06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	551	1	4734	2	N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

01	5115	X	2598	-0-	-2517	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	3138	-0-	-1482	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	2699	-0-	-2075	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	1061	-0-	-3559	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	269	-0-	-3203	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	158	-0-	-3202	-0-	158	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	14	1	2694	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2451	-0-	-293	-0-	12	1	2439	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	15	1	2784	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2625	-0-	-315	-0-	12	1	2613	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2767	-0-	-147	-0-	14	1	2753	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2579	-0-	-121	-0-	13	1	2566	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	7	1	1443	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	6	1	1310	3	N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	8	1	1435	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	6	1	1374	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	7	1	1395	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	7	1	1329	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

01	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	9	1	1864	3	N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	8	1	1675	3	N	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	10	1	1835	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	8	1	1784	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	9	1	1827	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	9	1	1760	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

01	13423	X	12026	-0-	-1397	-0-	60	1	11958	3	Y	7					7
							8	9									
02	11900	X	11310	-0-	-590	-0-	55	1	11249	3	Y	5					12
							6	9									
03	12834	X	12273	-0-	-561	-0-	64	1	12196	3	Y	12	24	1			-0-
							13	9									
04	12420	X	11573	-0-	-847	-0-	54	1	11518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	12524	X	11382	-0-	-1142	-0-	56	1	11326	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11038	-0-	11038	11038	55	1	10981	3	Y	2					2
							2	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

01	8773	X	7929	-0-	-844	-0-	270	1	7659	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7182	-0-	-742	-0-	232	1	6950	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7865	-0-	-908	-0-	256	1	7609	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7595	-0-	-715	-0-	248	1	7347	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7935	-0-	-187	-0-	275	1	7660	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7536	-0-	-174	-0-	292	1	7244	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	143	1	4049	2	N	-0-					-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	118	1	3548	2	N	-0-					-0-
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	131	1	3885	2	N	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	124	1	3681	2	N	-0-					-0-
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	138	1	3851	2	N	-0-					-0-
*06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	148	1	3670	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

01	1085	N	974	-0-	-111	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	833	-0-	-147	-0-	4	1	829	3	Y	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	8	1	1567	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	5	1	1105	3	Y	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	5	1	1056	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1011	5	1	1006	3	Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

01	1209	N	738	-0-	-471	-0-	4	1	734	3	N	-0-					-0-
02	896	N	895	-0-	-1	-0-	4	1	891	3	N	-0-					-0-
03	961	N	590	-0-	-371	-0-	3	1	587	3	N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	4	1	876	3	N	-0-					-0-
05	992	N	879	-0-	-113	-0-	4	1	875	3	N	-0-					-0-
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	4	1	863	3	N	-0-					-0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

01	7099	X	6911	-0-	-188	-0-	35	1	6876	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6397	-0-	-15	-0-	31	1	6366	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6959	-0-	-140	-0-	36	1	6923	3	Y	-0-					-0-
04	6870	X	6704	-0-	-166	-0-	31	1	6673	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6788	-0-	-311	-0-	33	1	6755	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6526	-0-	6526	6526	32	1	6494	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4433	X	4153	-0-	-280	-0-	137	1	4016	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3600	-0-	-320	-0-	118	1	3482	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4008	-0-	-177	-0-	132	1	3876	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3917	-0-	-103	-0-	130	1	3787	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	144	1	3863	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3855	-0-	-165	-0-	126	1	3729	2	N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	424	1	4897	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4431	-0-	-161	-0-	226	1	4205	2	N	-0-					-0-
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	301	1	4560	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4908	-0-	-12	-0-	331	1	4577	2	N	-0-					-0-
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	406	1	4770	2	N	-0-					-0-
*06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	330	1	4819	2	N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	166	1	4872	2	N	-0-					-0-
02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	155	1	4550	2	N	-0-					-0-
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	167	1	4895	2	N	-0-					-0-
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	162	1	4718	2	N	-0-					-0-
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	181	1	4874	2	N	-0-					-0-
*06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	156	1	4620	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	21	1	4224	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3533	-0-	-191	-0-	17	1	3516	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	21	1	3988	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3936	-0-	-114	-0-	18	1	3918	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	3773	-0-	-412	-0-	12	1	3761	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3537	-0-	-513	-0-	12	1	3525	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6355	X	6188	-0-	-167	-0-	31 20	1 9	6137	3	Y	18	49	1			20
02	5740	X	5572	-0-	-168	-0-	27 26	1 9	5519	3	Y	24	4	1			40
03	6355	X	6111	-0-	-244	-0-	32 8	1 9	6071	3	Y	7	46	1			1
04	6150	X	5951	-0-	-199	-0-	28 12	1 9	5911	3	Y	11	2	1			10
05	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	32 22	1 9	6427	3	Y	20					30
06	DLQ G-10		6473	-0-	6473	6473	32 18	1 9	6423	3	Y	16					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9269	X	4107	-0-	-5162	-0-	864	1	3243	2	N	-0-			-0-
02	7728	X	6588	-0-	-1140	-0-	974	1	5614	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	7958	-0-	-1001	-0-	1132	1	6826	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	6460	-0-	-2210	-0-	1055	1	5405	2	N	-0-			-0-
05	8959	X	6889	-0-	-2070	-0-	1086	1	5803	2	N	-0-			-0-
06	7710	X	7298	-0-	-412	-0-	1080	1	6218	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

01	15407	X	14548	-0-	-859	-0-	479	1	14069	2	N	-0-			-0-
02	13832	X	13022	-0-	-810	-0-	428	1	12594	2	N	-0-			-0-
03	15035	X	14200	-0-	-835	-0-	469	1	13731	2	N	-0-			-0-
04	14280	X	13821	-0-	-459	-0-	458	1	13363	2	N	-0-			-0-
05	14539	X	14178	-0-	-361	-0-	509	1	13669	2	N	-0-			-0-
06	14070	X	13610	-0-	-460	-0-	444	1	13166	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

01	11036	X	8748	-0-	-2288	-0-	288	1	8460	2	N	-0-			-0-
02	9968	X	8300	-0-	-1668	-0-	273	1	8027	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	8593	-0-	-1451	-0-	284	1	8309	2	N	-0-			-0-
04	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	330	1	9639	2	N	-0-			-0-
05	9176	X	8250	-0-	-926	-0-	296	1	7954	2	N	-0-			-0-
*06	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	294	1	8719	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	12	1	2460	3	N	-0-			-0-
02	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	8	1	1546	3	N	-0-			-0-
03	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	14	1	2630	3	N	-0-			-0-
04	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	11	1	2267	3	N	-0-			-0-
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	14	1	2777	3	N	-0-			-0-
*06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	N	-0-			-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

01	6386	X	6234	-0-	-152	-0-	31	1	6203	3	N	-0-			-0-
02	5768	X	5606	-0-	-162	-0-	27	1	5579	3	N	-0-			-0-
03	6386	X	6252	-0-	-134	-0-	33	1	6219	3	N	-0-			-0-
04	6180	X	6054	-0-	-126	-0-	28	1	6026	3	N	-0-			-0-
05	6262	X	6230	-0-	-32	-0-	30	1	6200	3	N	-0-			-0-
06	6060	X	5997	-0-	-63	-0-	30	1	5967	3	N	-0-			-0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	950	1	2335	2	N	-0-					-0-
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	882	1	2924	2	N	-0-					-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	967	1	2920	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	924	1	2496	2	N	-0-					-0-
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	963	1	2637	2	N	-0-					-0-
*06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	939	1	2454	2	N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	95	1	2704	2	N	-0-					-0-
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	81	1	2432	2	N	-0-					-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	90	1	2667	2	N	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	85	1	2502	2	N	-0-					-0-
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	93	1	2592	2	N	-0-					-0-
*06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	99	1	2446	2	N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	N	-0-					-0-
							2958	3									
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	15	1	2561	3	N	29					29
							32	9									
03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	16	1	2803	3	N	28					57
							31	9									
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	17	1	2706	3	N	-0-					57
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	20	1	2767	3	N	-0-					57
*06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	19	1	2586	3	N	-0-					57

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	1913	-0-	-2675	-0-	65	1	1848	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3637	-0-	-507	-0-	117	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4102	-0-	-486	-0-	134	1	3968	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3753	-0-	-687	-0-	123	1	3630	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4356	-0-	-139	-0-	151	1	4205	2	N	-0-					-0-
*06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	163	1	4046	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4805	X	4364	-0-	-441	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4256	-0-	-84	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
*06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	55	1	1574	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1481	-0-	-87	-0-	48	1	1433	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	54	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	49	1	1461	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	54	1	1509	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	57	1	1405	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	552	1	6421	2	N	-0-					-0-
02	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	449	1	8265	2	N	-0-					-0-
03	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	1009	1	9714	2	N	-0-					-0-
04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	977	1	8529	2	N	-0-					-0-
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	947	1	6900	2	N	-0-					-0-
*06	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	862	1	7263	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2017 - P/A 02/02/17

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

01	30163	X	26534	-0-	-3629	-0-	874	1	25660	2	N	-0-					-0-
02	26628	X	23683	-0-	-2945	-0-	778	1	22905	2	N	-0-					-0-
03	28365	X	25688	-0-	-2677	-0-	849	1	24839	2	N	-0-					-0-
04	26610	X	22980	-0-	-3630	-0-	761	1	22219	2	N	-0-					-0-
05	27497	X	17883	-0-	-9614	-0-	642	1	17241	2	N	-0-					-0-
06	25680	X	23061	-0-	-2619	-0-	752	1	22309	2	N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	405	1	4700	2	N	-0-					-0-
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	230	1	4291	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	332	1	5000	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4522	-0-	-188	-0-	306	1	4216	2	N	-0-					-0-
05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	405	1	4755	2	N	-0-					-0-
*06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	312	1	4527	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	17	1	3396	3	Y	-0-					12
02	3108	X	3029	-0-	-79	-0-	15	1	3011	3	Y	3					15
							3	9									
03	3441	X	3364	-0-	-77	-0-	18	1	3344	3	Y	2					17
							2	9									
04	3330	X	3212	-0-	-118	-0-	15	1	3197	3	Y	-0-					17
05	3441	X	3295	-0-	-146	-0-	16	1	3279	3	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		3170	-0-	3170	3170	16	1	3154	3	Y	-0-					17

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

01	11222	X	9879	-0-	-1343	-0-	49	1	9793	3	N	34	164	1			107
							37	9									
02	9576	X	8833	-0-	-743	-0-	43	1	8779	3	N	10					117
							11	9									
03	10602	X	9566	-0-	-1036	-0-	50	1	9516	3	N	-0-					117
04	9840	X	8946	-0-	-894	-0-	41	1	8905	3	N	-0-					117
05	10075	X	9565	-0-	-510	-0-	47	1	9518	3	N	-0-					117
06	9570	X	9053	-0-	-517	-0-	45	1	8997	3	N	10	110	1			17
							11	9									

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	113	1	3197	2	N	-0-					-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	99	1	2983	2	N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	118	1	3489	2	N	-0-					-0-
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	114	1	3359	2	N	-0-					-0-
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	125	1	3469	2	N	-0-					-0-
*06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	138	1	3416	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

01	1643	X	1473	-0-	-170	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	1186	-0-	-298	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5094	-0-	-455	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5105	-0-	-265	-0-	5105	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	441	1	1793	2	N	-0-			-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	422	1	2650	2	N	-0-			-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	468	1	2853	2	N	-0-			-0-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	451	1	2682	2	N	-0-			-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	463	1	2691	2	N	-0-			-0-
*06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	468	1	2677	2	N	-0-			-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	216	1	2471	2	N	-0-			-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	248	1	2367	2	N	-0-			-0-
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	269	1	2604	2	N	-0-			-0-
04	2610	N	2385	-0-	-225	-0-	163	1	2222	2	N	-0-			-0-
05	2883	N	2491	-0-	-392	-0-	196	1	2295	2	N	-0-			-0-
06	2790	N	2390	-0-	-400	-0-	152	1	2238	2	N	-0-			-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	766	1	5538	2	N	-0-			-0-
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	684	1	4764	2	N	-0-			-0-
03	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	797	1	5269	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	766	1	4904	2	N	-0-			-0-
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	800	1	5022	2	N	-0-			-0-
*06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	778	1	4411	2	N	-0-			-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	123	1	3497	2	N	-0-			-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	109	1	3270	2	N	-0-			-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	108	1	3204	2	N	-0-			-0-
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	107	1	3178	2	N	-0-			-0-
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	119	1	3303	2	N	-0-			-0-
*06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	129	1	3206	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	868	1	1805	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	784	-0-	-280	-0-	784	1			N	-0-			-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	868	1	2444	3	N	-0-			-0-
04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	1204	1	1416	3	N	-0-			-0-
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	868	1	4176	3	N	-0-			-0-
*06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	840	1	3944	3	N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13206	X	12507	-0-	-699	-0-	12507	3			N	-0-			-0-
02	11928	X	10966	-0-	-962	-0-	10966	3			N	-0-			-0-
03	13206	X	11734	-0-	-1472	-0-	11734	3			N	-0-			-0-
04	12480	X	10649	-0-	-1831	-0-	10649	3			N	-0-			-0-
05	12803	X	10748	-0-	-2055	-0-	10748	3			N	-0-			-0-
06	12090	X	10638	-0-	-1452	-0-	10638	3			N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6882	X	5717	-0-	-1165	-0-	5717	3			N	-0-			-0-
02	6216	X	4824	-0-	-1392	-0-	4824	3			N	-0-			-0-
03	6789	X	5335	-0-	-1454	-0-	5335	3			N	-0-			-0-
04	6360	X	4931	-0-	-1429	-0-	4931	3			N	-0-			-0-
05	6417	X	5292	-0-	-1125	-0-	5292	3			N	-0-			-0-
06	5520	X	5165	-0-	-355	-0-	5165	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3410	X	3182	-0-	-228	-0-	473	1	2709	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	3143	-0-	-1281	-0-	419	1	2724	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4811	-0-	-87	-0-	333	1	4478	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4581	-0-	-159	-0-	329	1	4252	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	334	1	3820	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	302	1	4177	3	N	-0-					-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	14	1	2737	3	N	-0-					-0-
02	2604	N	2385	-0-	-219	-0-	12	1	2373	3	N	-0-					-0-
03	2852	N	2578	-0-	-274	-0-	97	1	2481	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2231	-0-	-439	-0-	833	1	1398	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3333	-0-	233	233	16	1	3317	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2999	-0-	-1	232	15	1	2984	3	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10757	X	10295	-0-	-462	-0-	339	1	9956	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9233	-0-	-427	-0-	303	1	8930	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	10084	-0-	-332	-0-	333	1	9751	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9790	-0-	-200	-0-	324	1	9466	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9943	-0-	-380	-0-	357	1	9586	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9661	-0-	-299	-0-	315	1	9346	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	20	1	4075	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3447	-0-	-249	-0-	17	1	3430	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	19	1	3694	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3691	-0-	-269	-0-	17	1	3674	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3801	-0-	-291	-0-	19	1	3782	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3805	-0-	3805	3805	19	1	3786	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	13	1	2533	3	N	-0-					-0-
02	2548	N	2167	-0-	-381	-0-	11	1	2156	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2416	-0-	-405	-0-	13	1	2403	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2184	-0-	-276	-0-	10	1	2174	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	11	1	2212	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	1881	-0-	-459	-0-	9	1	1872	3	N	-0-					-0-

DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1705	N	1459	-0-	-246	-0-	799 659	1 3	1	2	N	-0-					29
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					29
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	8	37	1			-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	2	2	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - P/A 05/16/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	55	1	11003	3	Y	8					35
							9	9									
02	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	48	1	9863	3	Y	5					40
							6	9									
03	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	57	1	10808	3	Y	5					45
							6	9									
04	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	49	1	10480	3	Y	4					49
							4	9									
05	10540	X	9467	-0-	-1073	-0-	46	1	9418	3	Y	3					52
							3	9									
06	DLQ G-10		9946	-0-	9946	9946	49	1	9880	3	Y	15	67	1			-0-
							17	9									

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

01	7378	X	6526	-0-	-852	-0-	215	1	6311	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6441	-0-	-223	-0-	212	1	6229	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6548	-0-	-799	-0-	216	1	6332	2	N	-0-					-0-
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	242	1	7074	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6464	-0-	-666	-0-	232	1	6232	2	N	-0-					-0-
*06	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	252	1	7497	2	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	-0-					-0-
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	15	1	3078	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	18	1	3390	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3286	-0-	-14	-0-	15	1	3271	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	16	1	3286	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3164	-0-	3164	3164	16	1	3148	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	132	1	3884	2	N	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	117	1	3445	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	129	1	3777	2	N	-0-					-0-
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	128	1	3726	2	N	-0-					-0-
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	143	1	3833	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	120	1	3574	2	N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	313	1	3572	2	N	-0-					-0-
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	168	1	2977	2	N	-0-					-0-
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	209	1	3078	2	N	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	207	1	2972	2	N	-0-					-0-
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	283	1	3324	2	N	-0-					-0-
*06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	356	1	2988	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	751	1	3	2	N	-0-					19
							2521	3									
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	684	1	2450	3	N	-0-					19
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	736	1	2681	3	N	62					81
							68	9									
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	736	1	2603	3	N	-0-					81
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	763	1	2577	3	N	-0-					81
*06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	736	1	2242	3	N	-0-					81

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

01	5735	X	4432	-0-	-1303	-0-	29	1	4391	3	N	11					80
							12	9									
02	4172	X	4102	-0-	-70	-0-	27	1	4073	3	N	2					82
							2	9									
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	32	1	4510	3	N	-0-					82
04	4290	X	4252	-0-	-38	-0-	26	1	4223	3	N	3					85
							3	9									
05	4557	X	4327	-0-	-230	-0-	28	1	4299	3	N	-0-					85
06	4410	X	4151	-0-	-259	-0-	27	1	4124	3	N	-0-					85

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	359	1	4174	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	202	1	3800	2	N	-0-					-0-
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	267	1	4009	2	N	-0-					-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	276	1	3847	2	N	-0-					-0-
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	324	1	3803	2	N	-0-					-0-
*06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	257	1	3723	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	258	1	2986	2	N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	169	1	3076	2	N	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	231	1	3490	2	N	-0-					-0-
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	243	1	3348	2	N	-0-					-0-
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	294	1	3449	2	N	-0-					-0-
*06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	224	1	3245	2	N	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

01	6944	X	6295	-0-	-649	-0-	926	1	5369	3	Y	-0-					67
02	6216	X	5628	-0-	-588	-0-	835	1	4793	3	Y	-0-					67
03	6479	X	5685	-0-	-794	-0-	924	1	4761	3	Y	-0-					67
04	6270	X	5331	-0-	-939	-0-	825	1	4489	3	Y	15					82
							17	9									
05	6293	X	5708	-0-	-585	-0-	916	1	4772	3	Y	18	81	1			19
							20	9									
06	DLQ G-10		5596	-0-	5596	5596	891	1	4703	3	Y	2	18	1			3
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11873	X	11384	-0-	-489	-0-	56	1	11210	3	N	107	162	1			97
							118	9									
02	10724	X	10424	-0-	-300	-0-	50	1	10249	3	N	114					211
							125	9									
03	11873	X	11385	-0-	-488	-0-	59	1	11251	3	N	68	187	1			92
							75	9									
04	11280	X	11048	-0-	-232	-0-	51	1	10817	3	N	164	178	1			78
							180	9									
05	11656	X	11234	-0-	-422	-0-	54	1	11045	3	N	123	85	1			116
							135	9									
06	11160	X	10621	-0-	-539	-0-	52	1	10440	3	N	117	169	1			64
							129	9									

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	549	1	5942	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	481	1	4643	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5903	-0-	-266	-0-	471	1	5432	3	Y	-0-					-0-
04	5970	X	5904	-0-	-66	-0-	489	1	5369	3	Y	42					42
							46	9									
05	6169	X	5416	-0-	-753	-0-	451	1	4965	3	Y	-0-					42
06	DLQ G-10		5337	-0-	5337	5337	496	1	4841	3	Y	-0-					42

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	19	1	4	2	N	-0-					-0-
							3426	3									
02	3360	X	2381	-0-	-979	-0-	12	1	2369	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	2359	-0-	-1361	-0-	11	1	2348	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	1369	-0-	-2231	-0-	8	1	1361	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	720	-0-	-2721	-0-	5	1	715	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	691	-0-	-2639	-0-	690	1	1	3	N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3317	X	2960	-0-	-357	-0-	19	1	3	2	Y	-0-					18
							2938	3									
02	2828	X	2672	-0-	-156	-0-	16	1	2656	3	Y	-0-					18
03	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	16	1	2834	3	Y	-0-					18
04	2910	X	2898	-0-	-12	-0-	17	1	2823	3	Y	53	54	1			17
							58	9									
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	22	1	2985	3	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		2684	-0-	2684	2684	19	1	2665	3	Y	-0-					17

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5549	X	4448	-0-	-1101	-0-	608	1	3840	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4693	-0-	-319	-0-	552	1	4141	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5122	-0-	-365	-0-	604	1	4518	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	3841	-0-	-1469	-0-	511	1	3330	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4626	-0-	-582	-0-	609	1	4017	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5373	-0-	5373	5373	575	1	4798	3	Y	-0-					-0-

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3441	X	3408	-0-	-33	-0-	274	1	3134	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	3020	-0-	-88	-0-	147	1	2873	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	208	1	3020	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	202	1	2928	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	242	1	2846	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2848	-0-	-452	-0-	183	1	2665	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851	3	Y	-0-					-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	17	1	3515	3	Y	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	20	1	3851	3	Y	-0-					-0-
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	17	1	3662	3	Y	-0-					-0-
*05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	18	1	3731	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3557	-0-	3557	3557	18	1	3539	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

01	6231	X	5611	-0-	-620	-0-	185	1	5426	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4946	-0-	-682	-0-	163	1	4783	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5344	-0-	-701	-0-	177	1	5167	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5202	-0-	-378	-0-	172	1	5030	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5237	-0-	-529	-0-	188	1	5049	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4857	-0-	-573	-0-	158	1	4699	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	12	1	2454	3	N	-0-					27
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	11	1	2233	3	N	-0-					27
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	14	1	2567	3	N	-0-					27
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	12	1	2490	3	N	-0-					27
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	8	1	1708	3	N	-0-					27
*06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	11	1	2219	3	N	-0-					27

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

01	5425	X	5234	-0-	-191	-0-	26	1	5208	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	4716	-0-	-184	-0-	23	1	4693	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	5122	-0-	-303	-0-	27	1	5095	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4921	-0-	-179	-0-	23	1	4898	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	5120	-0-	-119	-0-	25	1	5095	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4899	-0-	-171	-0-	24	1	4875	3	N	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

01	5673	X	5341	-0-	-332	-0-	36 11	1 9	5294	3	Y	10	2	1			15
02	5068	X	4845	-0-	-223	-0-	31 43	1 9	4771	3	Y	39					54
03	5611	X	5353	-0-	-258	-0-	37 42	1 9	5274	3	Y	38					92
04	5430	X	5275	-0-	-155	-0-	33 29	1 9	5213	3	Y	26					118
05	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	35 19	1 9	5313	3	Y	17					135
06	DLQ G-10		5152	-0-	5152	5152	34 29	1 9	5089	3	Y	26					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5301	X	3323	-0-	-1978	-0-	113	1	3210	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4404	-0-	-300	-0-	142	1	4262	2	N	-0-					-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	165	1	4901	2	N	-0-					-0-
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	158	1	4677	2	N	-0-					-0-
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	174	1	4831	2	N	-0-					-0-
*06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	212	1	5256	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	636	1	3	2	Y	-0-					71
							2517	3									
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	574	1	2357	3	Y	-0-					71
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	633	1	2171	3	Y	-0-					71
04	2700	X	1490	-0-	-1210	-0-	605	1	885	3	Y	-0-					71
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	637	1	2282	3	Y	-0-					71
06	DLQ	G-10	2509	-0-	2509	2509	614	1	1895	3	Y	-0-					71

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	11	1	2220	3	N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	9	1	1935	3	N	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	11	1	2007	3	N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	9	1	2004	3	N	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	10	1	2074	3	N	-0-					-0-
*06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

01	5239	X	5231	-0-	-8	-0-	26	1	5205	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4670	-0-	-6	-0-	23	1	4647	3	Y	-0-					-0-
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	27	1	5184	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4920	-0-	-150	-0-	23	1	4897	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	5041	-0-	-198	-0-	25	1	5016	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4832	-0-	4832	4832	24	1	4808	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

01	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	10	1	1938	3	Y	-0-					13
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-					13
03	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	10	1	1929	3	Y	6	19	1			-0-
							7	9									
04	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	9	1	1874	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	9	1	1884	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1833	-0-	1833	1833	9	1	1824	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	3	Y	-0-					8
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	5	1	1109	3	Y	-0-					8
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
04	1170	N	915	-0-	-255	-0-	4	1	910	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1209	N	864	-0-	-345	-0-	4	1	860	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	5	1	1080	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	12	1	2333	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	10	1	2086	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	12	1	2274	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	10	1	2202	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	11	1	2239	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	11	1	2126	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3007	N	3004	-0-	-3	-0-	15	1	2955	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	2688	N	2671	-0-	-17	-0-	13	1	2656	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2976	N	2944	-0-	-32	-0-	15	1	2929	3	Y	-0-					-0-
04	2910	N	2818	-0-	-92	-0-	13	1	2805	3	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2873	-0-	-72	-0-	14	1	2859	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2746	-0-	2746	2746	14	1	2732	3	Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	12	1	753	2	Y	37					106
							2350	3	41	9							
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	10	1	677	2	Y	15	74	1			47
							2114	3	17	9							
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	12	1	745	2	Y	39	6	1			80
							2329	3	43	9							
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	Y	29	77	1			32
							2251	3	32	9							
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	11	1	724	2	Y	35	39	1			28
							2260	3	39	9							
06	DLQ G-10		2925	-0-	2925	2925	11	1	704	2	Y	15	2	1			41
							2193	3	17	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	9	1	1824	3	Y	13					97
							14	9									
02	1904	N	1855	-0-	-49	-0-	9	1	1826	3	Y	18	57	1			58
							20	9									
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	10	1	1932	3	Y	20	5	1			73
							22	9									
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	9	1	1867	3	Y	8	30	1			51
							9	9									
05	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	10	1	1998	3	Y	14	1	1			64
							15	9									
06	DLQ G-10		1905	-0-	1905	1905	9	1	1872	3	Y	22					86
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	304	1	3685	3	Y	-0-					32
02	3612	X	2674	-0-	-938	-0-	299	1	2375	3	Y	-0-	32	1			-0-
03	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	391	1	3497	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3900	X	2281	-0-	-1619	-0-	370	1	1911	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	2238	-0-	-1792	-0-	379	1	1859	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3336	-0-	3336	3336	617	1	2719	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4743	X	4683	-0-	-60	-0-	23	1	4660	3	Y	-0-	15	1			-0-
02	4312	X	4253	-0-	-59	-0-	21	1	4231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	25	1	4698	3	Y	124					124
							136	9									
04	4620	X	4552	-0-	-68	-0-	21	1	4485	3	Y	42	148	1			18
							46	9									
05	4774	X	4191	-0-	-583	-0-	20	1	4080	3	Y	83					101
							91	9									
06	4620	X	4546	-0-	-74	-0-	22	1	4478	3	Y	42	111	1			32
							46	9									

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	457	1	3405	3	N	50					67
							55	9									
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	411	1	2919	3	N	61					128
							67	9									
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	456	1	3181	3	N	81	185	1			24
							89	9									
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	440	1	3135	3	N	60					84
							66	9									
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	455	1	3261	3	N	66					150
							73	9									
*06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	441	1	3122	3	N	45					195
							50	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24490	X	22475	-0-	-2015	-0-	740	1	21735	2	N	-0-					-0-
02	21868	X	19728	-0-	-2140	-0-	648	1	19080	2	N	-0-					-0-
03	23622	X	21120	-0-	-2502	-0-	698	1	20422	2	N	-0-					-0-
04	22590	X	20773	-0-	-1817	-0-	688	1	20085	2	N	-0-					-0-
05	23343	X	21017	-0-	-2326	-0-	754	1	20263	2	N	-0-					-0-
06	21750	X	19901	-0-	-1849	-0-	649	1	19252	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6076	X	5934	-0-	-142	-0-	195	1	5739	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5155	-0-	-305	-0-	169	1	4986	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5612	-0-	-433	-0-	185	1	5427	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5611	-0-	-119	-0-	186	1	5425	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5811	-0-	-110	-0-	209	1	5602	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5505	-0-	-225	-0-	179	1	5326	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	83	1	2353	2	N	-0-			-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	73	1	2174	2	N	-0-			-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	80	1	2376	2	N	-0-			-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	80	1	2353	2	N	-0-			-0-
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	85	1	2368	2	N	-0-			-0-
*06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	96	1	2378	2	N	-0-			-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

01	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	46	1	1311	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1337	-0-	-63	-0-	44	1	1293	2	N	-0-			-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	47	1	1392	2	N	-0-			-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	45	1	1331	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	49	1	1367	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	53	1	1324	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	176	1	5154	2	N	-0-			-0-
02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	154	1	4535	2	N	-0-			-0-
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	169	1	4931	2	N	-0-			-0-
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	166	1	4834	2	N	-0-			-0-
05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	187	1	5027	2	N	-0-			-0-
*06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	161	1	4792	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	N	-0-			-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	7	1	1495	3	N	-0-			-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	9	1	1755	3	N	-0-			-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	8	1	1592	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1338	-0-	-372	-0-	7	1	1331	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

01	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	17	1	3363	3	N	-0-			-0-
02	3080	X	2994	-0-	-86	-0-	15	1	2979	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	18	1	3354	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	3147	-0-	-153	-0-	15	1	3132	3	N	-0-			-0-
05	3379	X	3117	-0-	-262	-0-	15	1	3102	3	N	-0-			-0-
06	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	15	1	3032	3	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

01	3906	X	2968	-0-	-938	-0-	98	1	2870	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	2004	-0-	-1524	-0-	66	1	1938	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	1826	-0-	-2080	-0-	60	1	1766	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	1682	-0-	-2098	-0-	56	1	1626	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	1815	-0-	-1967	-0-	65	1	1750	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	1950	-0-	-930	-0-	64	1	1886	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2046	N	1703	-0-	-343	-0-	8	1	1666	3	Y	26	1	1			83
							29	9									
02	1848	N	1819	-0-	-29	-0-	9	1	1780	3	Y	27					110
							30	9									
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	14	1	2649	3	Y	19	68	1			61
							21	9									
04	3000	N	3093	-0-	93	93	14	1	3031	3	Y	44	51	1			54
							48	9									
05	2988	N	2895	-0-	-93	-0-	14	1	2849	3	Y	29	47	1			36
							32	9									
06	DLQ G-10		2631	-0-	2631	2631	13	1	2583	3	Y	32	3	1			65
							35	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15097	X	14563	-0-	-534	-0-	480	1	14083	2	N	-0-					-0-
02	13580	X	13363	-0-	-217	-0-	439	1	12924	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	14297	-0-	-490	-0-	472	1	13825	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	13963	-0-	-197	-0-	462	1	13501	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	8593	-0-	-6194	-0-	308	1	8285	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	13649	-0-	-661	-0-	445	1	13204	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7440	X	7390	-0-	-50	-0-	7302	3	88	9	N	80					181
02	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8525	3	2	9	N	2	178	1			5
03	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10427	3	122	9	N	111	116	1			-0-
04	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	3			N	-0-					-0-
05	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9763	3	100	9	N	91	91	1			-0-
*06	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	3			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5239	X	4955	-0-	-284	-0-	163	1	4792	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4485	-0-	-191	-0-	147	1	4338	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4542	-0-	-573	-0-	150	1	4392	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4072	-0-	-878	-0-	135	1	3937	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	3591	-0-	-1524	-0-	129	1	3462	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3059	-0-	-1741	-0-	100	1	2959	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7285	X	6680	-0-	-605	-0-	220	1	6460	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6209	-0-	-371	-0-	821	1	5388	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6827	-0-	-303	-0-	254	1	6573	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6561	-0-	-339	-0-	217	1	6344	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6029	-0-	-1039	-0-	216	1	5813	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6097	-0-	-563	-0-	199	1	5898	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	28	1	5654	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	5047	-0-	-49	-0-	24	1	5023	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	5493	-0-	-118	-0-	29	1	5464	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5283	-0-	-207	-0-	25	1	5258	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5430	-0-	-243	-0-	27	1	5403	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5258	-0-	-232	-0-	26	1	5232	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	22	1	3	2	Y	-0-					81
							3332	3									
02	3220	X	3167	-0-	-53	-0-	19	1	3148	3	Y	-0-					81
03	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	20	1	3461	3	Y	-0-					81
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	21	1	3437	3	Y	-0-					81
05	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	25	1	3447	3	Y	20					101
							22	9									
06	DLQ G-10		3322	-0-	3322	3322	24	1	3298	3	Y	-0-					101

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	264	1	7749	2	N	-0-					-0-
02	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	315	1	9254	2	N	-0-					-0-
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	344	1	10077	2	N	-0-					-0-
04	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	336	1	9801	2	N	-0-					-0-
05	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	374	1	10041	2	N	-0-					-0-
*06	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	321	1	9527	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	24	1	4	2	Y	61	61	1			8
							3676	3	67	9							
02	3584	X	3285	-0-	-299	-0-	20	1	3265	3	Y	-0-					8
03	3968	X	3517	-0-	-451	-0-	20	1	3430	3	Y	61					69
							67	9									
04	3780	X	3134	-0-	-646	-0-	19	1	3115	3	Y	-0-					69
05	3844	X	3309	-0-	-535	-0-	24	1	3285	3	Y	-0-					69
06	DLQ G-10		3163	-0-	3163	3163	23	1	3140	3	Y	-0-					69

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	29	1	4363	3	N	-0-					-0-
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	23	1	3571	3	N	-0-					-0-
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	27	1	3798	3	N	-0-					-0-
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	25	1	3959	3	N	-0-					-0-
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	26	1	4025	3	N	-0-					-0-
*06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	23	1	3428	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22320	X	20571	-0-	-1749	-0-	103	1	20444	3	Y	22					30
							24	9									
02	19600	X	18409	-0-	-1191	-0-	89	1	18308	3	Y	11	41	1			-0-
							12	9									
03	21328	X	20049	-0-	-1279	-0-	105	1	19927	3	Y	15	3	1			12
							17	9									
04	19920	X	19297	-0-	-623	-0-	90	1	19207	3	Y	-0-					12
05	20584	X	19368	-0-	-1216	-0-	95	1	19256	3	Y	15					27
							17	9									
06	DLQ G-10		18513	-0-	18513	18513	91	1	18403	3	Y	17	44	1			-0-
							19	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7657	X	6090	-0-	-1567	-0-	30	1	6060	3	N	-0-					-0-
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	31	1	6372	3	N	-0-					-0-
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	41	1	7740	3	N	-0-					-0-
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	36	1	7724	3	N	-0-					-0-
05	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	38	1	7730	3	N	-0-					-0-
*06	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	37	1	7537	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	155	1	4414	2	N	-0-					-0-
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	139	1	4165	2	N	-0-					-0-
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	165	1	4895	2	N	-0-					-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	160	1	4735	2	N	-0-					-0-
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	182	1	5052	2	N	-0-					-0-
*06	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	195	1	4838	2	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5952	X	5271	-0-	-681	-0-	174	1	5097	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5109	-0-	-211	-0-	168	1	4941	2	N	-0-					-0-
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	184	1	5380	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4251	-0-	-939	-0-	141	1	4110	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	2	-0-	-5640	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	1414	-0-	-4046	-0-	46	1	1368	2	N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3658	X	3498	-0-	-160	-0-	280	1	3218	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3198	-0-	-106	-0-	164	1	3034	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3417	-0-	-241	-0-	211	1	3206	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	235	1	3217	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	268	1	3150	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	206	1	3031	2	N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5828	X	5156	-0-	-672	-0-	175	1	4981	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4787	-0-	-365	-0-	154	1	4633	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5137	-0-	-536	-0-	167	1	4970	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4909	-0-	-581	-0-	161	1	4748	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5137	-0-	-536	-0-	178	1	4959	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4895	-0-	-235	-0-	190	1	4705	2	N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	208	1	5916	2	N	-0-					-0-
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	171	1	5118	2	N	-0-					-0-
03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	190	1	5626	2	N	-0-					-0-
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	182	1	5376	2	N	-0-					-0-
05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	202	1	5614	2	N	-0-					-0-
*06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	213	1	5293	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19220	X	18963	-0-	-257	-0-	625	1	18338	2	N	-0-					-0-
02	17360	X	16647	-0-	-713	-0-	547	1	16100	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	18107	-0-	-1113	-0-	598	1	17509	2	N	-0-					-0-
04	18360	X	17661	-0-	-699	-0-	585	1	17076	2	N	-0-					-0-
05	18972	X	18107	-0-	-865	-0-	650	1	17457	2	N	-0-					-0-
06	18360	X	16906	-0-	-1454	-0-	551	1	16355	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	1064	1	1930	3	Y	22					51
							24	9									
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	961	1	1744	3	Y	13	48	1			16
							14	9									
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	1063	1	1763	3	Y	21	4	1			33
							23	9									
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	1028	1	1681	3	Y	14	38	1			9
							15	9									
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	1061	1	1481	3	Y	16	2	1			23
							18	9									
06	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	1026	1	1204	3	Y	19					42
							21	9									

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13516	X	12972	-0-	-544	-0-	427	1	12545	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	11285	-0-	-923	-0-	371	1	10914	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	12547	-0-	-969	-0-	415	1	12132	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12551	-0-	-529	-0-	416	1	12135	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	13111	-0-	-64	-0-	470	1	12641	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	12174	-0-	-366	-0-	397	1	11777	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7161	X	6007	-0-	-1154	-0-	587	1	5420	3	N	-0-					-0-
02	6468	X	6051	-0-	-417	-0-	644	1	5407	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	6298	-0-	-863	-0-	702	1	5596	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	5897	-0-	-1033	-0-	690	1	5207	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6227	-0-	-469	-0-	713	1	5514	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	5786	-0-	-694	-0-	690	1	5096	3	N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4743	X	4699	-0-	-44	-0-	373	1	4326	2	N	-0-					-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	223	1	4119	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4579	-0-	-164	-0-	286	1	4293	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4394	-0-	-196	-0-	299	1	4095	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4697	-0-	-46	-0-	368	1	4329	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4471	-0-	-119	-0-	290	1	4181	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	125	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	101	1	2883	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	110	1	3145	2	N	-0-					-0-
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	156	1	3050	2	N	-0-					-0-
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	158	1	3125	2	N	-0-					-0-
*06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	151	1	3010	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	13	1	2642	3	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2462	-0-	-30	-0-	12	1	2443	3	Y	6					6
							7	9									
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	15	1	2762	3	Y	40					46
							44	9									
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	13	1	2703	3	Y	-0-	46	1			-0-
*05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	14	1	2790	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		2710	-0-	2710	2710	13	1	2697	3	Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	9	1	1786	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	8	1	1605	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	8	1	1662	3	Y	-0-					-0-
*05	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	9	1	1729	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1660	-0-	1660	1660	8	1	1652	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9052	X	8320	-0-	-732	-0-	42	1	8278	3	Y	-0-					-0-
02	8176	X	7401	-0-	-775	-0-	36	1	7365	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8025	-0-	-624	-0-	42	1	7983	3	Y	-0-					-0-
04	8220	X	7904	-0-	-316	-0-	37	1	7867	3	Y	-0-					-0-
05	8339	X	7670	-0-	-669	-0-	38	1	7632	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7681	-0-	7681	7681	38	1	7643	3	Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4898	X	4615	-0-	-283	-0-	23	1	4568	3	N	22					152
							24	9									
02	4452	X	3666	-0-	-786	-0-	18	1	3644	3	N	4					156
							4	9									
03	4929	X	4140	-0-	-789	-0-	22	1	4088	3	N	27	161	1			22
							30	9									
04	4770	X	4293	-0-	-477	-0-	20	1	4272	3	N	1					23
							1	9									
05	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	22	1	4441	3	N	15					38
							17	9									
06	4470	X	4192	-0-	-278	-0-	21	1	4165	3	N	5					43
							6	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12400	X	11726	-0-	-674	-0-	386	1	11340	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10508	-0-	-692	-0-	345	1	10163	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	10820	-0-	-1580	-0-	358	1	10462	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11153	-0-	-337	-0-	369	1	10784	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	425	1	11417	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	9985	-0-	-1355	-0-	325	1	9660	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	42	1	8362	3	N	-0-					-0-
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	37	1	7571	3	N	-0-					-0-
03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	44	1	8261	3	N	-0-					-0-
04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	37	1	7944	3	N	-0-					-0-
05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	39	1	7980	3	N	-0-					-0-
*06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	39	1	7747	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - P/A 06/30/17

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	551	1	10035	2	N	-0-					-0-
02	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	477	1	8722	2	N	-0-					-0-
03	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	507	1	9249	2	N	-0-					-0-
04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	661	1	8508	2	N	-0-					-0-
05	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	640	1	8676	2	N	-0-					-0-
*06	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	633	1	8031	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	15	1	2980	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2752	-0-	-20	-0-	13	1	2739	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	15	1	2931	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	13	1	2747	3	N	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	16	1	3198	3	N	-0-					-0-
*06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	15	1	2949	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	1041	1	3794	2	N	-0-					-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	941	1	3382	2	N	-0-					-0-
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1041	1	3713	2	N	-0-					-0-
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	1095	1	3676	2	N	-0-					-0-
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	1105	1	3631	2	N	-0-					-0-
*06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	1017	1	2621	2	N	-0-					-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2635	N	2273	-0-	-362	-0-	77	1	2196	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2302	-0-	-78	-0-	74	1	2228	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	85	1	2508	2	N	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	80	1	2366	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	84	1	2331	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2301	-0-	-219	-0-	89	1	2212	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2728	X	1588	-0-	-1140	-0-	922	1	666	2	N	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	845	1	2276	2	N	-0-					-0-
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	1076	1	5226	2	N	-0-					-0-
04	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	1024	1	4974	2	N	-0-					-0-
05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	1057	1	5162	2	N	-0-					-0-
*06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	982	1	3478	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2017 - P/A 06/16/17

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12121	X	11472	-0-	-649	-0-	378	1	11094	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	10125	-0-	-487	-0-	333	1	9792	2	N	-0-					-0-
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	392	1	11458	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	11278	-0-	-32	-0-	373	1	10905	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	11373	-0-	-128	-0-	408	1	10965	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	11000	-0-	-460	-0-	359	1	10641	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6107	X	6048	-0-	-59	-0-	199	1	5849	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5330	-0-	-186	-0-	175	1	5155	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	194	1	5664	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	3118	-0-	-2762	-0-	103	1	3015	2	N	-0-					-0-
05	35116	X	35116	-0-	-0-	-0-	1260	1	33856	2	N	-0-					-0-
*06	41523	X	41523	-0-	-0-	-0-	1353	1	40170	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4557	X	4051	-0-	-506	-0-	133	1	3918	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3507	-0-	-609	-0-	115	1	3392	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4100	-0-	-302	-0-	136	1	3964	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	2849	-0-	-1291	-0-	94	1	2755	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	1700	-0-	-2485	-0-	61	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3676	-0-	-284	-0-	120	1	3556	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	158	1	4645	2	N	-0-					-0-
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	126	1	3692	2	N	-0-					-0-
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	142	1	4141	2	N	-0-					-0-
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	169	1	4933	2	N	-0-					-0-
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	177	1	4753	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3569	-0-	-1081	-0-	116	1	3453	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
*06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4712	X	4290	-0-	-422	-0-	21	1	4269	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4156	-0-	-100	-0-	20	1	4136	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4534	-0-	-147	-0-	24	1	4510	3	Y	-0-					-0-
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	20	1	4272	3	Y	-0-					-0-
*05	4588	X	4291	-0-	-297	-0-	21	1	4270	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4136	-0-	4136	4136	20	1	4116	3	Y	-0-					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	44	1	1248	2	N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	37	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	47	1	1396	2	N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	42	1	1252	2	N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	40	1	1100	2	N	-0-					-0-
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	42	1	1042	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	336	1	1	2	N	-0-					27
							1370	3									
02	532	N	424	-0-	-108	-0-	170	1	254	3	N	-0-					27
03	3100	N	5234	-0-	2134	2134	865	1	4369	3	N	-0-					27
04	3000	N	4256	-0-	1256	3390	861	1	3395	3	N	-0-					27
05	3100	N	2419	-0-	-681	2709	18	1	2401	3	N	-0-					27
*06	5908	X	3199	-0-	-2709	-0-	857	1	2342	3	N	-0-					27

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

01	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	12	1	2307	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2117	-0-	-11	-0-	10	1	2107	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	12	1	2289	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2236	-0-	-14	-0-	10	1	2226	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	11	1	2212	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2205	-0-	-15	-0-	11	1	2194	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

01	5115	X	5074	-0-	-41	-0-	25	1	5049	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4577	-0-	-43	-0-	22	1	4555	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	4956	-0-	-159	-0-	26	1	4930	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	4702	-0-	-248	-0-	22	1	4680	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	4776	-0-	-308	-0-	23	1	4753	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4714	-0-	-206	-0-	23	1	4691	3	N	-0-					-0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9734	X	4056	-0-	-5678	-0-	608	1	3448	3	Y	-0-					4
02	8792	X	1843	-0-	-6949	-0-	938	1	905	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	9734	X	5616	-0-	-4118	-0-	882	1	4734	3	Y	-0-					-0-
04	8550	X	7393	-0-	-1157	-0-	805	1	6588	3	Y	-0-					-0-
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	856	1	6102	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6129	-0-	6129	6129	846	1	5283	3	Y	-0-					-0-

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8649	X	8373	-0-	-276	-0-	285	1	8088	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7184	-0-	-628	-0-	231	1	6953	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7895	-0-	-599	-0-	257	1	7638	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7606	-0-	-554	-0-	249	1	7357	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7964	-0-	-437	-0-	276	1	7688	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7478	-0-	-622	-0-	290	1	7188	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12307	X	11370	-0-	-937	-0-	375	1	10995	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	10095	-0-	-1021	-0-	332	1	9763	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	10661	-0-	-1584	-0-	353	1	10308	2	N	-0-					-0-
*04	11550	X	10689	-0-	-861	-0-	354	1	10335	2	N	-0-					-0-
*05	11656	X	11261	-0-	-395	-0-	405	1	10856	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	7819	-0-	-3191	-0-	255	1	7564	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8153	X	7588	-0-	-565	-0-	250	1	7338	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6773	-0-	-171	-0-	222	1	6551	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7295	-0-	-207	-0-	241	1	7054	2	N	-0-					-0-
*04	7350	X	7300	-0-	-50	-0-	241	1	7059	2	N	-0-					-0-
*05	7595	X	7419	-0-	-176	-0-	266	1	7153	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6895	-0-	-455	-0-	225	1	6670	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7936	X	7918	-0-	-18	-0-	261	1	7657	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	7158	-0-	-10	-0-	235	1	6923	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7727	-0-	-209	-0-	255	1	7472	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7489	-0-	-161	-0-	248	1	7241	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7606	-0-	-330	-0-	273	1	7333	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7215	-0-	-465	-0-	235	1	6980	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7595	X	7127	-0-	-468	-0-	46	1	7	2	N	40					55
							7030	3	44	9							
02	6860	X	6458	-0-	-402	-0-	38	1	6269	3	N	137	182	1			10
							151	9									
03	7595	X	7203	-0-	-392	-0-	42	1	7161	3	N	-0-					10
04	7200	X	6941	-0-	-259	-0-	42	1	6744	3	N	141					151
							155	9									
05	7161	X	7098	-0-	-63	-0-	52	1	7046	3	N	-0-					151
06	6960	X	6904	-0-	-56	-0-	50	1	6792	3	N	56	180	1			27
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		4479	-0-	4479	4479	686	1	3793	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10025	-0-	10025	14504	857	1	9168	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		12495	-0-	12495	26999	844	1	11651	3	N	-0-					-0-
04	38123	X	11124	-0-	-26999	-0-	52	1	11072	3	N	-0-					-0-
05	11098	X	10976	-0-	-122	-0-	54	1	10922	3	N	-0-					-0-
06	11310	X	10055	-0-	-1255	-0-	50	1	10005	3	N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	810	1	6902	3	N	-0-					-0-
02	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	734	1	6962	3	N	-0-					-0-
03	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	823	1	9120	3	N	-0-					-0-
04	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	789	1	8347	3	N	-0-					-0-
05	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	815	1	8129	3	N	-0-					-0-
*06	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	788	1	7710	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9703	X	9515	-0-	-188	-0-	47	1	9363	3	Y	95	20	0	75	1	-0-
							105	9									
02	8652	X	8187	-0-	-465	-0-	40	1	8122	3	Y	23	17	0	6	1	-0-
							25	9									
03	9579	X	9260	-0-	-319	-0-	48	1	9191	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
04	9210	X	8870	-0-	-340	-0-	41	1	8808	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
05	9517	X	9063	-0-	-454	-0-	44	1	8976	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
06	DLQ G-10		8720	-0-	8720	8720	43	1	8635	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	25	1	5007	3	Y	9					83
							10	9									
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	23	1	4754	3	Y	6					89
							7	9									
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	28	1	5368	3	Y	22					111
							24	9									
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	25	1	5218	3	Y	16					127
							18	9									
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	25	1	5110	3	Y	3					130
							3	9									
06	DLQ G-10		4946	-0-	4946	4946	24	1	4921	3	Y	1					131
							1	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4402	X	2818	-0-	-1584	-0-	14	1	2793	3	Y	10					47
							11	9									
02	3976	X	2543	-0-	-1433	-0-	12	1	2524	3	Y	6					53
							7	9									
03	4123	X	2681	-0-	-1442	-0-	14	1	2660	3	Y	6					59
							7	9									
04	3990	X	2199	-0-	-1791	-0-	10	1	2189	3	Y	-0-					59
05	3441	X	2217	-0-	-1224	-0-	11	1	2206	3	Y	-0-	53	1			6
06	DLQ G-10		2307	-0-	2307	2307	271	1	2033	3	Y	3	3	1			6
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017 - PLUGGED 05/01/17

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

01 14B2 EXT	1209	-0-	1209	1209	392	1	775	3	N	38					38
					42	9									
02	1573 X	364	-0-	-1209	-0-	364	1			N	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					38
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					38
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					38

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

01	6510 X	6201	-0-	-309	-0-	211	1	5990	2	N	-0-					-0-
02	5880 X	5404	-0-	-476	-0-	174	1	5230	2	N	-0-					-0-
03	6417 X	6130	-0-	-287	-0-	200	1	5930	2	N	-0-					-0-
04	6150 X	6085	-0-	-65	-0-	199	1	5886	2	N	-0-					-0-
05	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	245	1	6807	2	N	-0-					-0-
*06	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	278	1	6892	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

01	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	6	1	1178	3	N	-0-					-0-
02	1092 N	997	-0-	-95	-0-	5	1	992	3	N	-0-					-0-
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	N	-0-					-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	5	1	1146	3	N	-0-					-0-
05	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	5	1	1080	3	N	-0-					-0-
06	1140 N	1047	-0-	-93	-0-	5	1	1042	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	14	1	2820	3	Y	-0-					-0-
02	2576 N	2425	-0-	-151	-0-	12	1	2411	3	Y	2					2
						2	9									
03	2790 N	2534	-0-	-256	-0-	13	1	2485	3	Y	33					35
						36	9									
04	2730 N	2546	-0-	-184	-0-	12	1	2533	3	Y	1	36	1			-0-
						1	9									
05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	14	1	2798	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06 DLQ G-10	2855	-0-	2855	2855	14	1	2841	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	10	1	2044	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1930	-0-	-114	-0-	9	1	1921	3	Y	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	11	1	2129	3	Y	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	10	1	2039	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	10	1	2035	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1960	-0-	1960	1960	10	1	1950	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	12	1	2392	3	Y	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	11	1	2150	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	12	1	2336	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2189	-0-	-151	-0-	10	1	2179	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	11	1	2211	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2132	-0-	2132	2132	11	1	2121	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	28	1	5546	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	4962	-0-	-50	-0-	24	1	4938	3	N	-0-					-0-
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	32	1	6116	3	N	-0-					-0-
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	29	1	6201	3	N	-0-					-0-
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	30	1	6169	3	N	-0-					-0-
*06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	29	1	5865	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8649	X	8007	-0-	-642	-0-	27	1	7980	3	N	-0-					-0-
02	7812	X	7427	-0-	-385	-0-	36	1	7391	3	N	-0-					-0-
03	8649	X	8182	-0-	-467	-0-	43	1	8139	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	7916	-0-	-454	-0-	37	1	7879	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	8169	-0-	-356	-0-	40	1	8129	3	N	-0-					-0-
*06	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	41	1	8165	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR 10		17550	-0-	17550	352928	88	1	17462	3	N	-0-					-0-
02	SWR 10		15729	-0-	15729	368657	76	1	15653	3	N	-0-					-0-
03	SWR 10		17431	-0-	17431	386088	91	1	17340	3	N	-0-					-0-
04	SWR 10		16541	-0-	16541	402629	77	1	16464	3	N	-0-					-0-
05	SWR 10		16833	-0-	16833	419462	82	1	16751	3	N	-0-					-0-
06	SWR 10		15938	-0-	15938	435400	79	1	15859	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4867	X	4807	-0-	-60	-0-	158	1	4649	2	N	-0-					-0-
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	159	1	4676	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4725	-0-	-142	-0-	156	1	4569	2	N	-0-					-0-
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	162	1	4727	2	N	-0-					-0-
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	179	1	4819	2	N	-0-					-0-
*06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	154	1	4557	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1011	-0-	-137	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	585	1	1087	3	N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	252	1	1023	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3393	-0-	393	393	566	1	2827	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	903	1	765	3	Y	11					31
							12	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	815	1	681	3	Y	4					35
							4	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	903	1	733	3	Y	17					52
							19	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	873	1	682	3	Y	7	57	1			2
							8	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	903	1	714	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	DLQ G-10		1525	-0-	1525	1525	873	1	652	3	Y	-0-					2

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

01	10819	X	10147	-0-	-672	-0-	334	1	9813	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	9398	-0-	-234	-0-	309	1	9089	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10320	-0-	-189	-0-	341	1	9979	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9937	-0-	-113	-0-	329	1	9608	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	10140	-0-	-276	-0-	364	1	9776	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9677	-0-	-403	-0-	315	1	9362	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

01	12958	X	12675	-0-	-283	-0-	417	1	12258	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	11140	-0-	-564	-0-	366	1	10774	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	12185	-0-	-587	-0-	403	1	11782	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11850	-0-	-420	-0-	392	1	11458	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	12122	-0-	-557	-0-	435	1	11687	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	11659	-0-	-611	-0-	380	1	11279	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	3			N	-0-					-0-
02	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	9976	-0-	-1432	-0-	9976	3			N	-0-					-0-
04	11040	X	10718	-0-	-322	-0-	10718	3			N	-0-					-0-
05	11408	X	10873	-0-	-535	-0-	10873	3			N	-0-					-0-
06	11040	X	9656	-0-	-1384	-0-	9656	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	681	1	8	2	N	-0-					-0-
							7145	3									
02	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	596	1	8133	3	N	-0-					-0-
03	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	672	1	8795	3	N	-0-					-0-
04	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	652	1	8307	3	N	-0-					-0-
05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	698	1	9007	3	N	-0-					-0-
*06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	677	1	8306	3	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	908	1	2875	2	N	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	808	1	2417	2	N	-0-					-0-
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	918	1	3306	2	N	-0-					-0-
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	885	1	3098	2	N	-0-					-0-
05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	923	1	3263	2	N	-0-					-0-
*06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	891	1	3005	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	413	1	270	3	N	-0-					40
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	233	1	400	3	N	-0-					40
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	488	3	N	-0-					40
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					40

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

01	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	274	1	7785	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6910	-0-	-258	-0-	223	1	6687	2	N	-0-					-0-
03	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	270	1	8026	2	N	-0-					-0-
04	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	268	1	7914	2	N	-0-					-0-
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	291	1	8106	2	N	-0-					-0-
*06	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	298	1	7385	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

01	3937	X	437	-0-	-3500	-0-	15	1	422	2	N	-0-					-0-
02	644	X	363	-0-	-281	-0-	12	1	351	2	N	-0-					-0-
03	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	498	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	420	X	29	-0-	-391	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

01	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	39	1	7841	3	N	-0-					-0-
02	7028	X	6844	-0-	-184	-0-	33	1	6811	3	N	-0-					-0-
03	7781	X	7767	-0-	-14	-0-	41	1	7726	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	7491	-0-	-129	-0-	35	1	7456	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	7482	-0-	-392	-0-	37	1	7445	3	N	-0-					-0-
06	7620	X	7289	-0-	-331	-0-	36	1	7253	3	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

01	15686	X	14982	-0-	-704	-0-	75	1	14907	3	Y	-0-					-0-
02	13944	X	12802	-0-	-1142	-0-	62	1	12740	3	Y	-0-					-0-
03	15314	X	14574	-0-	-740	-0-	76	1	14498	3	Y	-0-					-0-
04	14820	X	14239	-0-	-581	-0-	66	1	14173	3	Y	-0-					-0-
05	15128	X	13743	-0-	-1385	-0-	67	1	13676	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13232	-0-	13232	13232	65	1	13167	3	Y	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	96	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	79	1	2369	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	90	1	2680	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2531	-0-	-169	-0-	83	1	2448	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	90	1	2508	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2623	-0-	-47	-0-	102	1	2521	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					20
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	47	47	1			20
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	317	1	1658	3	Y	3	3	1			20
							3	9									
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					20
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	6	1	1148	3	Y	-0-					20
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					20

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	986	1	3331	2	N	-0-					-0-
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	855	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	996	1	3786	2	N	-0-					-0-
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	927	1	3585	2	N	-0-					-0-
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	939	1	3528	2	N	-0-					-0-
*06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	967	1	3162	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	461	1	2537	2	N	-0-					-0-
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	407	1	2131	2	N	-0-					-0-
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	456	1	2480	2	N	-0-					-0-
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	442	1	2412	2	N	-0-					-0-
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	454	1	2269	2	N	-0-					-0-
*06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	445	1	2105	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	5073	-0-	2073	2073	696	1	4377	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6835	-0-	3735	5808	237	1	6598	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	5778	-0-	2778	8586	734	1	5044	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11160	X	10779	-0-	-381	-0-	54	1	10725	3	N	-0-					-0-
02	10080	X	9577	-0-	-503	-0-	46	1	9531	3	N	-0-					-0-
03	11005	X	9655	-0-	-1350	-0-	51	1	9604	3	N	-0-					-0-
04	10620	X	9369	-0-	-1251	-0-	44	1	9325	3	N	-0-					-0-
05	10974	X	9527	-0-	-1447	-0-	47	1	9480	3	N	-0-					-0-
06	10440	X	9900	-0-	-540	-0-	49	1	9851	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

01	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	10	1	1890	3	N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	9	1	1900	3	N	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	9	1	1936	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	9	1	1917	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	9	1	1844	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	35	1	6	2	N	-0-					95
							5703	3									
02	4788	X	4501	-0-	-287	-0-	25	1	4476	3	N	-0-					95
03	5301	X	5056	-0-	-245	-0-	27	1	4910	3	N	108	168	1			35
							119	9									
04	5130	X	4809	-0-	-321	-0-	30	1	4779	3	N	-0-					35
05	5301	X	4945	-0-	-356	-0-	36	1	4909	3	N	-0-					35
06	5130	X	4533	-0-	-597	-0-	33	1	4500	3	N	-0-					35

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

01	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	6	2	5969	3	N	-0-					79
02	4256	X	4196	-0-	-60	-0-	4196	3			N	-0-					79
03	4712	X	4245	-0-	-467	-0-	4245	3			N	-0-					79
04	4560	X	4112	-0-	-448	-0-	4090	3	22	9	N	20					99
05	4712	X	4237	-0-	-475	-0-	4225	3	12	9	N	11					110
06	4560	X	4052	-0-	-508	-0-	4052	3			N	-0-					110

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

01	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	18	1	3503	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3164	-0-	-84	-0-	15	1	3149	3	Y	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	19	1	3618	3	Y	-0-					-0-
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	17	1	3529	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	17	1	3360	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2947	-0-	2947	2947	15	1	2932	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

01	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	31	1	6125	3	N	-0-					-0-
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	27	1	5555	3	N	-0-					-0-
03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	31	1	5878	3	N	-0-					-0-
04	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	28	1	5869	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	27	1	5432	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	5189	-0-	-421	-0-	26	1	5163	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	35	1	6923	3	Y	-0-					2
02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	31	1	6267	3	Y	-0-					2
03	6758	X	6378	-0-	-380	-0-	33	1	6345	3	Y	-0-					2
04	6540	X	6311	-0-	-229	-0-	29	1	6282	3	Y	-0-					2
05	6758	X	6482	-0-	-276	-0-	32	1	6450	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		6199	-0-	6199	6199	31	1	6168	3	Y	-0-					2

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

01	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	256	1	7286	2	N	-0-					-0-
02	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	226	1	6795	2	N	-0-					-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	223	1	6608	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	209	1	6185	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6689	-0-	-38	-0-	232	1	6457	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6102	-0-	-408	-0-	236	1	5866	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					35
							2319	3									
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	14	1	2313	3	N	-0-					35
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	14	1	2372	3	N	102					137
							112	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	13	1	2118	3	N	-0-	124	1			13
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	19	1	2618	3	N	-0-					13
*06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	20	1	2727	3	N	-0-					13

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

01	7099	X	6676	-0-	-423	-0-	227	1	6449	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5927	-0-	-485	-0-	191	1	5736	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	5794	-0-	-1305	-0-	189	1	5605	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5373	-0-	-1077	-0-	176	1	5197	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6521	-0-	-144	-0-	226	1	6295	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	6194	-0-	-256	-0-	240	1	5954	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

01	12617	X	12295	-0-	-322	-0-	405	1	11890	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	10917	-0-	-479	-0-	359	1	10558	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	11735	-0-	-851	-0-	388	1	11347	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11495	-0-	-505	-0-	381	1	11114	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	12080	-0-	-320	-0-	433	1	11647	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11219	-0-	-691	-0-	366	1	10853	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7099	X	6406	-0-	-693	-0-	32	1	6374	3	N	-0-					119
02	6412	X	4840	-0-	-1572	-0-	23	1	4817	3	N	-0-					119
03	6820	X	5445	-0-	-1375	-0-	29	1	5416	3	N	-0-					119
04	6450	X	5364	-0-	-1086	-0-	25	1	5336	3	N	3					122
							3	9									
05	6634	X	5613	-0-	-1021	-0-	27	1	5517	3	N	63	170	1			15
							69	9									
06	6210	X	5368	-0-	-842	-0-	27	1	5341	3	N	-0-					15

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	22	1	6491	3	N	-0-					-0-
02	5824	X	5022	-0-	-802	-0-	24	1	4998	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	6279	-0-	-169	-0-	33	1	6246	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	6067	-0-	-203	-0-	28	1	6039	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6283	-0-	-196	-0-	31	1	6252	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	5923	-0-	-347	-0-	29	1	5894	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	631	1	3865	3	N	-0-					-0-
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	592	1	1819	3	N	-0-					-0-
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	675	1	2284	3	N	-0-					-0-
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	661	1	4827	3	N	-0-					-0-
*05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	706	1	4808	3	N	-0-					-0-
*06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	690	1	6112	3	N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4929	X	4257	-0-	-672	-0-	974	1	3283	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3071	-0-	-1381	-0-	814	1	2257	2	N	-0-					-0-
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1040	1	4953	2	N	-0-					-0-
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	952	1	4345	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4830	-0-	-99	-0-	994	1	3836	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3927	-0-	-843	-0-	923	1	3004	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	64	1	1878	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1896	-0-	-92	-0-	62	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	65	1	1911	2	N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	75	1	2178	2	N	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	89	1	2387	2	N	-0-					-0-
*06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	76	1	2258	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5115	X	4660	-0-	-455	-0-	154	1	4506	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4240	-0-	-352	-0-	139	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4579	-0-	-381	-0-	151	1	4428	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4470	-0-	-150	-0-	148	1	4322	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4534	-0-	-147	-0-	163	1	4371	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4367	-0-	-163	-0-	142	1	4225	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6479	X	6265	-0-	-214	-0-	334	1	5931	2	N	-0-					-0-
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	273	1	5552	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6257	-0-	-67	-0-	292	1	5965	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5966	-0-	-154	-0-	245	1	5721	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6240	-0-	-208	-0-	285	1	5955	2	N	-0-					-0-
*06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	262	1	6004	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3038	X	20	-0-	-3018	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	252	1	2572	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	271	1	2652	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	240	1	2312	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	3005	-0-	-33	-0-	280	1	2725	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2815	-0-	-125	-0-	259	1	2556	2	N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10075	X	8191	-0-	-1884	-0-	1147	1	7044	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	7407	-0-	-1693	-0-	1011	1	6396	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	8871	-0-	-1204	-0-	1135	1	7736	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8945	-0-	-115	-0-	1134	1	7811	2	N	-0-					-0-
05	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	1189	1	8077	2	N	-0-					-0-
*06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	1175	1	7572	2	N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3237	-0-	137	2691	297	1	2940	2	N	-0-					-0-
02	7169	X	4478	-0-	-2691	-0-	470	1	4008	2	N	-0-					-0-
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	520	1	4648	2	N	-0-					-0-
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	497	1	4053	2	N	-0-					-0-
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	514	1	4024	2	N	-0-					-0-
*06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	509	1	3765	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	215	1	6118	2	N	-0-					-0-
02	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	189	1	5654	2	N	-0-					-0-
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	204	1	6054	2	N	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	187	1	5532	2	N	-0-					-0-
05	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	227	1	6313	2	N	-0-					-0-
*06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	207	1	5128	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	34	1	6808	3	N	17	62	1			15
							19	9									
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	30	1	6100	3	N	-0-					15
03	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	36	1	6826	3	N	-0-					15
04	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	31	1	6607	3	N	94					109
							103	9									
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	33	1	6763	3	N	33	49	1			93
							36	9									
*06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	32	1	6498	3	N	-0-	75	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6541	X	6077	-0-	-464	-0-	207	1	5870	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5684	-0-	-336	-0-	183	1	5501	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6572	-0-	-93	-0-	214	1	6358	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6240	-0-	-210	-0-	204	1	6036	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6409	-0-	-225	-0-	222	1	6187	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5943	-0-	-417	-0-	230	1	5713	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6944	X	6519	-0-	-425	-0-	215	1	6304	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5789	-0-	-483	-0-	190	1	5599	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6364	-0-	-425	-0-	210	1	6154	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6194	-0-	-286	-0-	205	1	5989	2	N	-0-					-0-
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	237	1	6360	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5711	-0-	-589	-0-	186	1	5525	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	14	1	4179	3	N	-0-					-0-
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	17	1	3534	3	N	-0-					-0-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	20	1	3865	3	N	-0-					-0-
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	17	1	3578	3	N	-0-					-0-
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	17	1	3478	3	N	-0-					-0-
*06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	17	1	3461	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	839	1	7120	3	N	-0-					-0-
02	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	810	1	6365	3	N	-0-					-0-
03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	927	1	7271	3	N	-0-					-0-
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	706	1	4531	3	N	-0-					-0-
05	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	928	1	6873	3	N	-0-					-0-
*06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	890	1	3961	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					-0-
03	3100	N	4621	-0-	1521	1521	858	1	3763	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4737	-0-	1737	3258	840	1	3897	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1332	-0-	-1768	1490	360	1	972	3	N	-0-					-0-
*06	3441	X	1951	-0-	-1490	-0-	360	1	1591	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	23	1	4598	3	Y	-0-					17
02	4172	X	4045	-0-	-127	-0-	20	1	4019	3	Y	5					22
							6	9									
03	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	23	1	4450	3	Y	39					61
							43	9									
04	4470	X	4247	-0-	-223	-0-	20	1	4227	3	Y	-0-	61	1			-0-
*05	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	22	1	4386	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	DLQ G-10		4452	-0-	4452	4452	22	1	4430	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	136	1	4004	2	N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	123	1	3614	2	N	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	133	1	3899	2	N	-0-					-0-
*04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	131	1	3837	2	N	-0-					-0-
*05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	145	1	3903	2	N	-0-					-0-
*06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	124	1	3681	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	9	1	1877	3	Y	7					7
							8	9									
03	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	10	1	1957	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
04	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	9	1	1846	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	9	1	1843	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	9	1	1752	3	Y	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	3			N	-0-					-0-
02	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
03	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	3			N	-0-					-0-
04	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
*06	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8525	X	8002	-0-	-523	-0-	8002	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	6434	-0-	-790	-0-	6434	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6906	-0-	-348	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	6266	-0-	-1474	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	6234	-0-	-1764	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	5675	-0-	-2065	-0-	5675	3			N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8370	X	7751	-0-	-619	-0-	39	1	7712	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	7336	-0-	-224	-0-	36	1	7300	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	7817	-0-	-553	-0-	41	1	7776	3	N	-0-					-0-
04	7950	X	7416	-0-	-534	-0-	35	1	7381	3	N	-0-					-0-
05	8122	X	7956	-0-	-166	-0-	39	1	7917	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	7684	-0-	-176	-0-	38	1	7646	3	N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	22	1	4473	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	4076	-0-	-68	-0-	20	1	4056	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	23	1	4307	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	4084	-0-	-356	-0-	19	1	4065	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	4092	-0-	-465	-0-	20	1	4072	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3931	-0-	-449	-0-	19	1	3912	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	154	1	4372	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	4020	-0-	-96	-0-	129	1	3891	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	3964	-0-	-593	-0-	129	1	3835	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	3747	-0-	-663	-0-	123	1	3624	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	3721	-0-	-805	-0-	129	1	3592	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	3565	-0-	-815	-0-	138	1	3427	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6262	X	4352	-0-	-1910	-0-	380	1	3972	3	N	-0-			-0-
02	5656	X	4054	-0-	-1602	-0-	364	1	3690	3	N	-0-			-0-
03	5828	X	4342	-0-	-1486	-0-	397	1	3945	3	N	-0-			-0-
04	5550	X	4425	-0-	-1125	-0-	382	1	4043	3	N	-0-			-0-
05	5735	X	3708	-0-	-2027	-0-	482	1	3226	3	N	-0-			-0-
*06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	472	1	6958	3	N	-0-			-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	234	1	6654	2	N	-0-			-0-
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	205	1	6184	2	N	-0-			-0-
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	198	1	5877	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	191	1	5659	2	N	-0-			-0-
05	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	214	1	5958	2	N	-0-			-0-
*06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	199	1	4938	2	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8029	X	7624	-0-	-405	-0-	259	1	7365	2	N	-0-			-0-
02	7252	X	6949	-0-	-303	-0-	224	1	6725	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	7690	-0-	-339	-0-	251	1	7439	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	7340	-0-	-430	-0-	240	1	7100	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7308	-0-	-721	-0-	253	1	7055	2	N	-0-			-0-
06	7440	X	6755	-0-	-685	-0-	262	1	6493	2	N	-0-			-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5549	X	5337	-0-	-212	-0-	27	1	5310	3	N	-0-			-0-
02	5012	X	4596	-0-	-416	-0-	22	1	4574	3	N	-0-			-0-
03	5487	X	5227	-0-	-260	-0-	27	1	5200	3	N	-0-			-0-
04	5160	X	5036	-0-	-124	-0-	24	1	5012	3	N	-0-			-0-
05	5332	X	4571	-0-	-761	-0-	22	1	4549	3	N	-0-			-0-
06	5160	X	4056	-0-	-1104	-0-	20	1	4036	3	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	284	1	8330	2	N	-0-			-0-
02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	232	1	6823	2	N	-0-			-0-
03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	261	1	7631	2	N	-0-			-0-
04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	230	1	6728	2	N	-0-			-0-
05	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	271	1	7287	2	N	-0-			-0-
*06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	255	1	7563	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	8	1	1600	3	Y	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	8	1	1436	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	6	1	1368	3	Y	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1543	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1536	-0-	1536	1536	8	1	1528	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	6	1	1192	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	5	1	987	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	6	1	1222	3	Y	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	5	1	1127	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	860	-0-	-225	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1099	-0-	1099	1099	5	1	1094	3	Y	-0-					-0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5270	X	5146	-0-	-124	-0-	175	1	4971	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4599	-0-	-189	-0-	148	1	4451	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5049	-0-	-252	-0-	165	1	4884	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4800	-0-	-330	-0-	157	1	4643	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	5006	-0-	-264	-0-	174	1	4832	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4759	-0-	-221	-0-	184	1	4575	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12431	X	12092	-0-	-339	-0-	398	1	11694	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	10175	-0-	-241	-0-	334	1	9841	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	10210	-0-	-826	-0-	337	1	9873	2	N	-0-					-0-
04	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	388	1	11320	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	10181	-0-	-1909	-0-	365	1	9816	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	1852	-0-	-9848	-0-	341	1	1511	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9331	X	8796	-0-	-535	-0-	44	1	8752	3	N	-0-					-0-
02	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	41	1	8514	3	N	-0-					-0-
03	9207	X	8972	-0-	-235	-0-	47	1	8925	3	N	-0-					-0-
04	8910	X	8537	-0-	-373	-0-	40	1	8497	3	N	-0-					-0-
05	9331	X	8710	-0-	-621	-0-	43	1	8667	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8390	-0-	-640	-0-	42	1	8348	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	44	1	8828	3	N	-0-					-0-
02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	39	1	7984	3	N	-0-					-0-
03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	46	1	8743	3	N	-0-					-0-
04	8580	X	7924	-0-	-656	-0-	37	1	7887	3	N	-0-					-0-
05	8897	X	8278	-0-	-619	-0-	40	1	8238	3	N	-0-					-0-
06	8610	X	8532	-0-	-78	-0-	42	1	8490	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	12	1	2400	3	Y	37					51
							41	9									
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2437	3	Y	37	75	1			13
							41	9									
03	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	13	1	2520	3	Y	-0-					13
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	12	1	2452	3	Y	-0-					13
05	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	13	1	2589	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		2383	-0-	2383	2383	12	1	2346	3	Y	23					36
							25	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	16	1	3203	3	Y	39					62
							43	9									
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	13	1	2759	3	Y	50					112
							55	9									
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	16	1	3114	3	Y	-0-	68	1			44
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	14	1	2968	3	Y	12	48	1			8
							13	9									
*05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	15	1	3013	3	Y	9	2	1			15
							10	9									
06	DLQ G-10		2985	-0-	2985	2985	15	1	2951	3	Y	17					32
							19	9									

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

01	20677	X	16193	-0-	-4484	-0-	533	1	15660	2	N	-0-					-0-
02	18676	X	17305	-0-	-1371	-0-	569	1	16736	2	N	-0-					-0-
03	19747	X	18427	-0-	-1320	-0-	609	1	17818	2	N	-0-					-0-
04	18660	X	17868	-0-	-792	-0-	592	1	17276	2	N	-0-					-0-
05	19158	X	18151	-0-	-1007	-0-	651	1	17500	2	N	-0-					-0-
06	18540	X	17382	-0-	-1158	-0-	567	1	16815	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	89	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	210	1	6323	2	N	-0-					-0-
03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	432	1	4151	2	N	-0-					-0-
04	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	1034	1	10195	2	N	-0-					-0-
05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	231	1	6423	2	N	-0-					-0-
*06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	684	1	6505	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	731	1	3493	3	N	2					15
							2	9									
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	661	1	3425	3	N	35					50
							39	9									
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	732	1	3557	3	N	19					69
							21	9									
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	705	1	3269	3	N	36					105
							40	9									
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	724	1	2324	3	N	12					117
							13	9									
06	2460	X	691	-0-	-1769	-0-	690	1	1	9	N	1					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			N	-0-					-0-
02	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	3			N	-0-					-0-
03	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
05	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
*06	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

01	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	3			N	-0-					-0-
02	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	3			N	-0-					-0-
03	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	3			N	-0-					-0-
04	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	3			N	-0-					-0-
05	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	12070	3			N	-0-					-0-
*06	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	263	1	1806	2	N	-0-					-0-
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	789	1	4898	2	N	-0-					-0-
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	820	1	4063	2	N	-0-					-0-
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	912	1	5644	2	N	-0-					-0-
05	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	1147	1	5682	2	N	-0-					-0-
*06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	1263	1	5298	2	N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			Y	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	4062	-0-	-30	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4092	-0-	4092	4092	4092	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

01	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	321	1	9413	2	N	-0-					-0-
02	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	293	1	8612	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9776	-0-	-20	-0-	323	1	9453	2	N	-0-					-0-
04	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	314	1	9168	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9667	-0-	-160	-0-	347	1	9320	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	9109	-0-	-401	-0-	297	1	8812	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					35
							2068	3									
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	14	1	2396	3	N	-0-					35
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	14	1	2541	3	N	-0-					35
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	10	1	1561	3	N	-0-					35
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	14	1	1922	3	N	-0-					35
*06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	16	1	2176	3	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	491	1	3417	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3226	-0-	-106	-0-	429	1	2797	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2897	-0-	-792	-0-	452	1	2445	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2649	-0-	-921	-0-	435	1	2214	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2342	-0-	-1347	-0-	440	1	1902	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	1286	-0-	-2284	-0-	456	1	830	2	N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	341	1	2854	3	N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	308	1	3337	3	N	-0-					-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	337	1	3828	3	N	-0-					-0-
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	325	1	2421	3	N	-0-					-0-
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	319	1	3544	3	N	-0-					-0-
*06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	360	1	3075	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8246	X	6909	-0-	-1337	-0-	228	1	6681	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6041	-0-	-1407	-0-	199	1	5842	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6383	-0-	-1832	-0-	211	1	6172	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6062	-0-	-1258	-0-	201	1	5861	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6454	-0-	-676	-0-	232	1	6222	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6251	-0-	-439	-0-	204	1	6047	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18321	X	12200	-0-	-6121	-0-	979	1	11221	2	N	-0-					-0-
02	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	893	1	14222	2	N	-0-					-0-
03	16678	X	16154	-0-	-524	-0-	977	1	15177	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	10479	-0-	-5661	-0-	758	1	9721	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	11178	-0-	-5562	-0-	1014	1	10164	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	11833	-0-	-4367	-0-	999	1	10834	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3038	X	2033	-0-	-1005	-0-	13	1	2	2	N	-0-					54
							2018	3									
02	2716	X	2251	-0-	-465	-0-	14	1	2237	3	N	-0-					54
03	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	15	1	2573	3	N	16					70
							18	9									
04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	16	1	2585	3	N	-0-					70
*05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	19	1	2639	3	Y	-0-					70
*06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	19	1	2683	3	Y	-0-					70

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	17	1	3473	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	3087	-0-	-105	-0-	15	1	3072	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	18	1	3382	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	15	1	3259	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	16	1	3296	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3292	-0-	3292	3292	16	1	3276	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	477	1	3217	2	N	-0-					-0-
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	474	1	4595	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	447	1	5412	2	N	-0-					-0-
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	352	1	4077	2	N	-0-					-0-
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	684	1	4960	2	N	-0-					-0-
*06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	682	1	4714	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7905	X	5449	-0-	-2456	-0-	403	1	5046	3	Y	-0-					4
02	7140	X	3942	-0-	-3198	-0-	783	1	3159	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	6169	X	5591	-0-	-578	-0-	666	1	4925	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	4868	-0-	-652	-0-	741	1	4127	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5285	-0-	-171	-0-	777	1	4508	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3918	-0-	3918	3918	824	1	3094	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	188	1	5528	2	N	-0-					-0-
02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	158	1	4634	2	N	-0-					-0-
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	160	1	4669	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	2504	-0-	-1456	-0-	252	1	2252	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	406	1	10909	2	N	-0-					-0-
*06	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	353	1	10476	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	201	1	5902	2	N	-0-					-0-
02	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	216	1	6342	2	N	-0-					-0-
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	230	1	6721	2	N	-0-					-0-
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	224	1	6529	2	N	-0-					-0-
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	250	1	6726	2	N	-0-					-0-
*06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	220	1	6515	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	22	1	4293	3	Y	10					100
							11	9									
02	3444	X	3287	-0-	-157	-0-	15	1	3155	3	Y	106					206
							117	9									
03	3813	X	3758	-0-	-55	-0-	20	1	3707	3	Y	28	177	1			57
							31	9									
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	17	1	3703	3	Y	31					88
							34	9									
05	3813	X	3808	-0-	-5	-0-	19	1	3767	3	Y	20	93	1			15
							22	9									
06	DLQ G-10		3663	-0-	3663	3663	18	1	3634	3	Y	10	5	1			20
							11	9									

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	269	1	7643	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	198	1	5962	2	N	-0-					-0-
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	228	1	6772	2	N	-0-					-0-
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	230	1	6808	2	N	-0-					-0-
05	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	218	1	6054	2	N	-0-					-0-
*06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	217	1	5378	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	25	1	4	2	N	-0-					22
							3836	3									
02	3500	X	3489	-0-	-11	-0-	20	1	3469	3	N	-0-					22
03	3875	X	3868	-0-	-7	-0-	22	1	3846	3	N	-0-					22
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	23	1	3641	3	N	141	141	1			22
							155	9									
05	3875	X	3565	-0-	-310	-0-	26	1	3539	3	N	-0-					22
06	3750	X	3495	-0-	-255	-0-	25	1	3470	3	N	-0-					22

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9362	X	3963	-0-	-5399	-0-	346	1	3617	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	5929	-0-	-2527	-0-	530	1	5399	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6065	-0-	-2119	-0-	567	1	5498	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	5858	-0-	-2062	-0-	488	1	5370	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6136	-0-	-436	-0-	414	1	5722	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	4912	-0-	-1448	-0-	330	1	4582	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	971	1	5476	2	N	-0-					-0-
02	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	1012	1	7035	2	N	-0-					-0-
03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	1122	1	7533	2	N	-0-					-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	558	1	4090	2	N	-0-					-0-
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	770	1	5077	2	N	-0-					-0-
*06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	1006	1	5207	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7130	X	6558	-0-	-572	-0-	223	1	6335	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5361	-0-	-1079	-0-	173	1	5188	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6043	-0-	-1087	-0-	197	1	5846	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6324	-0-	-576	-0-	207	1	6117	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6539	-0-	-95	-0-	227	1	6312	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6099	-0-	-261	-0-	236	1	5863	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1			N	-0-					3
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-					3
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	923	1	5	3	N	-0-					3
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					3
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	1			N	-0-					3
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					3

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	3			N	-0-					-0-
02	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	3			N	-0-					-0-
03	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	3			N	-0-					-0-
04	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	3			N	-0-					-0-
05	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	16467	3			N	-0-					-0-
*06	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	12938	3			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	6	1	1107	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1138	-0-	-10	-0-	6	1	1132	3	N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	7	1	1584	3	N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	7	1	1469	3	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	10	1	1933	3	Y	-0-					-0-
02	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	8	1	1687	3	Y	-0-					-0-
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	10	1	1977	3	Y	-0-					-0-
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	9	1	2014	3	Y	-0-					-0-
05	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	10	1	1975	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1705	-0-	1705	1705	8	1	1697	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5797	X	5723	-0-	-74	-0-	28	1	5666	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	5124	X	5075	-0-	-49	-0-	25	1	5048	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5673	X	5567	-0-	-106	-0-	29	1	5538	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	5391	-0-	-159	-0-	25	1	5366	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5398	-0-	-337	-0-	26	1	5372	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5243	-0-	5243	5243	26	1	5217	3	Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6789	X	6528	-0-	-261	-0-	43	1	6479	3	Y	5					28
							6	9									
02	6132	X	6012	-0-	-120	-0-	39	1	5973	3	Y	-0-					28
03	6696	X	6228	-0-	-468	-0-	44	1	6184	3	Y	-0-					28
04	6450	X	5965	-0-	-485	-0-	37	1	5928	3	Y	-0-					28
05	6665	X	6137	-0-	-528	-0-	40	1	6095	3	Y	2					30
							2	9									
06	DLQ G-10		5911	-0-	5911	5911	39	1	5872	3	Y	-0-					30

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2635	X	1722	-0-	-913	-0-	163	1	2	2	N	-0-					32
							1557	3									
02	2380	X	2090	-0-	-290	-0-	464	1	1626	3	N	-0-					32
03	2108	X	1462	-0-	-646	-0-	254	1	1208	3	N	-0-					32
04	2040	X	505	-0-	-1535	-0-	69	1	394	3	N	38					70
							42	9									
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	26	1	3579	3	N	-0-					70
*06	3000	N	3986	-0-	986	986	1259	1	2727	3	N	-0-					70

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	253	1	2905	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	412	1	3592	2	N	-0-					-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	480	1	3749	2	N	-0-					-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	202	1	2889	2	N	-0-					-0-
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	240	1	2816	2	N	-0-					-0-
*06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	202	1	2852	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2017 - P/A 04/19/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	Y	4					13
							3742	3	4	9							
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	23	1	3879	3	Y	7					20
							8	9									
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	24	1	4178	3	Y	10					30
							11	9									
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	27	1	4359	3	Y	2					32
							2	9									
05	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	38	1	5148	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		3823	-0-	3823	3823	28	1	3795	3	Y	-0-					32

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4867	X	3468	-0-	-1399	-0-	512	1	2956	3	Y	-0-					8
02	3864	X	3343	-0-	-521	-0-	483	1	2860	3	Y	-0-					8
*03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	570	1	3866	3	Y	-0-					8
*04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	489	1	4077	3	Y	-0-					8
*05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	509	1	3757	3	Y	220	188	1			40
							242	9									
*06	DLQ G-10		3008	-0-	3008	3008	326	1	2606	3	Y	69	69	1			40
							76	9									

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6882	X	6784	-0-	-98	-0-	928	1	5856	3	N	-0-					-0-
02	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	841	1	5926	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	6451	-0-	-679	-0-	928	1	5523	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	6653	-0-	-247	-0-	897	1	5756	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	6294	-0-	-836	-0-	925	1	5369	3	N	-0-					-0-
06	6900	X	6200	-0-	-700	-0-	896	1	5304	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4154	X	3959	-0-	-195	-0-	20	1	3939	3	Y	-0-					35
02	3752	X	3647	-0-	-105	-0-	18	1	3629	3	Y	-0-					35
03	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	20	1	3858	3	Y	-0-					35
04	3900	X	3746	-0-	-154	-0-	18	1	3728	3	Y	-0-					35
05	4030	X	3916	-0-	-114	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		3796	-0-	3796	3796	19	1	3777	3	Y	-0-					35

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	276	1	7846	2	N	-0-					-0-
02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	236	1	7099	2	N	-0-					-0-
03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	250	1	7422	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	233	1	6907	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	254	1	7062	2	N	-0-					-0-
*06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	316	1	7854	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	157	1	4607	2	N	-0-					-0-
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	141	1	4142	2	N	-0-					-0-
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	152	1	4443	2	N	-0-					-0-
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	92	1	4083	2	N	-0-					-0-
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	157	1	4220	2	N	-0-					-0-
*06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	145	1	4293	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	25	1	4914	3	N	-0-			-0-
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	21	1	4363	3	N	-0-			-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	27	1	5145	3	N	-0-			-0-
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	23	1	4911	3	N	-0-			-0-
05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	25	1	5092	3	N	-0-			-0-
*06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	22	1	4432	3	N	-0-			-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

01	6913	X	6905	-0-	-8	-0-	227	1	6678	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	6077	-0-	-167	-0-	200	1	5877	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	5600	-0-	-1313	-0-	185	1	5415	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	5556	-0-	-1134	-0-	184	1	5372	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	5722	-0-	-1191	-0-	205	1	5517	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	5325	-0-	-1365	-0-	174	1	5151	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	871	1	3724	2	N	-0-			-0-
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	747	1	3356	2	N	-0-			-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	881	1	4009	2	N	-0-			-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	851	1	3822	2	N	-0-			-0-
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	884	1	3770	2	N	-0-			-0-
*06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	849	1	3825	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

01	6169	X	1761	-0-	-4408	-0-	188	1	1573	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	5826	-0-	-194	-0-	333	1	5493	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	6064	-0-	-601	-0-	422	1	5642	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	6000	-0-	-450	-0-	402	1	5598	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	6089	-0-	-359	-0-	422	1	5667	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5836	-0-	-404	-0-	360	1	5476	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	20	1	3889	3	N	-0-			-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	16	1	3315	3	N	-0-			-0-
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	20	1	3733	3	N	-0-			-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	16	1	3467	3	N	-0-			-0-
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	15	1	4488	3	N	-0-			-0-
*06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	17	1	3380	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

01	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	19	1	5631	3	N	-0-			-0-
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	27	1	5472	3	N	-0-			-0-
03	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	29	1	5552	3	N	-0-			-0-
04	5550	X	5341	-0-	-209	-0-	17	1	5324	3	N	-0-			-0-
05	5735	X	5304	-0-	-431	-0-	17	1	5287	3	N	-0-			-0-
06	5550	X	5042	-0-	-508	-0-	25	1	5017	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7688	X	1743	-0-	-5945	-0-	150	1	1593	3	N	-0-					-0-
02	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	654	1	7760	3	N	-0-					-0-
03	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	722	1	7601	3	N	-0-					-0-
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	678	1	7054	3	N	-0-					-0-
05	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	717	1	7138	3	N	-0-					-0-
*06	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	700	1	7962	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

01	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	33	1	6669	3	N	-0-					-0-
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	29	1	5864	3	N	-0-					-0-
03	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	34	1	6456	3	N	-0-					-0-
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	29	1	6251	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6430	-0-	-49	-0-	31	1	6399	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	6118	-0-	-152	-0-	30	1	6088	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

01	8649	X	7922	-0-	-727	-0-	285	1	7637	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	7078	-0-	-650	-0-	244	1	6834	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7897	-0-	-566	-0-	272	1	7625	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7766	-0-	-244	-0-	368	1	7398	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	8002	-0-	-275	-0-	360	1	7642	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7393	-0-	-287	-0-	337	1	7056	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	24	1	4680	3	N	-0-					-0-
02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	21	1	4241	3	N	-0-					-0-
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	24	1	4591	3	N	-0-					-0-
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	21	1	4379	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4479	-0-	-16	-0-	22	1	4457	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4332	-0-	-18	-0-	21	1	4311	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

01	8959	X	7862	-0-	-1097	-0-	8	2	7854	3	N	-0-					-0-
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	8220	-0-	-181	-0-	8220	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7666	-0-	-464	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	7929	-0-	-503	-0-	7929	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7236	-0-	-924	-0-	299	1	6937	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

01	2170	N	1657	-0-	-513	-0-	6	1	1651	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1409	-0-	-551	-0-	7	1	1402	3	N	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	13	1	2367	3	N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	10	1	2175	3	N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1387	-0-	-713	-0-	7	1	1380	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

01	11625	X	10906	-0-	-719	-0-	12	2	10894	3	N	-0-					-0-
02	10500	X	10074	-0-	-426	-0-	10074	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	10896	-0-	-512	-0-	10896	3			N	-0-					-0-
04	10860	X	10333	-0-	-527	-0-	10333	3			N	-0-					-0-
05	11160	X	10700	-0-	-460	-0-	10700	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	10366	-0-	-434	-0-	10366	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	525	1	14916	2	N	-0-					-0-
02	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	473	1	14215	2	N	-0-					-0-
03	15128	X	14563	-0-	-565	-0-	475	1	14088	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	13988	-0-	-922	-0-	457	1	13531	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	14154	-0-	-1253	-0-	491	1	13663	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	12924	-0-	-1986	-0-	501	1	12423	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	7	2	6259	3	N	-0-					-0-
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	800	1	5932	3	N	-0-					-0-
*06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	761	1	5396	3	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6572	X	6256	-0-	-316	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5692	-0-	-244	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	5806	-0-	-554	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5990	-0-	-334	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5985	-0-	-135	-0-	5985	3			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4154	X	3010	-0-	-1144	-0-	99	1	2911	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3529	-0-	-195	-0-	116	1	3413	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	132	1	3867	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3224	-0-	-736	-0-	107	1	3117	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	1866	-0-	-2164	-0-	67	1	1799	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	1131	-0-	-2739	-0-	37	1	1094	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	291	1	8559	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	7932	-0-	-20	-0-	261	1	7671	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	8699	-0-	-105	-0-	287	1	8412	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8379	-0-	-171	-0-	277	1	8102	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8640	-0-	-195	-0-	310	1	8330	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8282	-0-	-268	-0-	270	1	8012	2	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7936	X	6166	-0-	-1770	-0-	210	1	5956	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6044	-0-	-1124	-0-	195	1	5849	2	N	-0-					-0-
03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	253	1	7494	2	N	-0-					-0-
04	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	288	1	8524	2	N	-0-					-0-
05	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	358	1	9953	2	N	-0-					-0-
*06	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	365	1	9054	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	54	1	10826	3	Y	-0-	14	1			3
02	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	53	1	10930	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	52	1	9907	3	Y	-0-					3
04	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	45	1	9623	3	Y	-0-					3
05	8897	X	8359	-0-	-538	-0-	41	1	8318	3	Y	-0-					3
06	8610	X	7872	-0-	-738	-0-	39	1	7833	3	Y	-0-					3

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	52	1	2332	2	N	-0-					-0-
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	46	1	2070	2	N	-0-					-0-
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	56	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	54	1	2379	2	N	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	86	1	2311	2	N	-0-					-0-
*06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	77	1	2291	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	70	1	13991	3	N	-0-					-0-
02	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	62	1	12652	3	N	-0-					-0-
03	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	73	1	13855	3	N	-0-					-0-
04	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	62	1	13252	3	N	-0-					-0-
05	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	67	1	13543	3	N	-0-					-0-
*06	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	65	1	12998	3	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	345	1	4027	2	N	-0-					-0-
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	218	1	3938	2	N	-0-					-0-
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	389	1	4101	2	N	-0-					-0-
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	474	1	3643	2	N	-0-					-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	365	1	4294	2	N	-0-					-0-
*06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	690	1	4822	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10881	X	10617	-0-	-264	-0-	350	1	10267	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	9222	-0-	-550	-0-	303	1	8919	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	10218	-0-	-353	-0-	338	1	9880	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9944	-0-	-316	-0-	329	1	9615	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	10262	-0-	-340	-0-	368	1	9894	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9980	-0-	-280	-0-	325	1	9655	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	2	1	444	3	Y	2					30
							2	9									
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					30
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	2	1	365	3	Y	2					32
							2	9									
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					32
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		276	-0-	276	276	1	1	275	3	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	788 2381	1 3	3	2	N	-0-					-0-
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	712	1	2232	3	N	-0-					-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	787	1	2403	3	N	-0-					-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	762	1	1965	3	N	-0-					-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	792	1	2279	3	N	-0-					-0-
*06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	766	1	2216	3	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	9 19	1 9	1829	3	Y	17					86
02	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	8 8	1 9	1653	3	Y	7	61	1			32
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	10 22	1 9	1893	3	Y	20	5	1			47
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	1872	3	Y	9	29	1			27
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	10 23	1 9	1949	3	Y	21	1	1			47
06	DLQ G-10		1817	-0-	1817	1817	9 8	1 9	1800	3	Y	7					54

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5952	X	5912	-0-	-40	-0-	29 23	1 9	5860	3	Y	21	21	1			-0-
02	5348	X	5153	-0-	-195	-0-	25 2	1 9	5126	3	Y	2	2	1			-0-
03	5890	X	5781	-0-	-109	-0-	30	1	5751	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5582	-0-	-148	-0-	26	1	5556	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5713	-0-	-208	-0-	28	1	5685	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5547	-0-	5547	5547	27	1	5520	3	Y	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6107	X	5093	-0-	-1014	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4582	-0-	-934	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5091	-0-	-489	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	4702	-0-	-698	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4815	-0-	-579	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4795	-0-	-125	-0-	4795	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	35641	X	35641	-0-	-0-	-0-	1174	1	34467	2	N	-0-			-0-
02	28818	X	28818	-0-	-0-	-0-	947	1	27871	2	N	-0-			-0-
03	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	974	1	28498	2	N	-0-			-0-
04	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	895	1	26144	2	N	-0-			-0-
05	26699	X	26699	-0-	-0-	-0-	958	1	25741	2	N	-0-			-0-
*06	25353	X	25353	-0-	-0-	-0-	826	1	24527	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	170	1	5003	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	3662	-0-	-734	-0-	120	1	3542	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4458	-0-	-502	-0-	147	1	4311	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4286	-0-	-514	-0-	142	1	4144	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4518	-0-	-442	-0-	162	1	4356	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4306	-0-	-494	-0-	140	1	4166	2	N	-0-			-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

01	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	14	1	2	2	N	3			42
							2203	3	3	9					
02	2072	N	2069	-0-	-3	-0-	12	1	2009	3	N	44			86
							48	9							
03	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	13	1	2207	3	N	-0-			86
04	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	13	1	2121	3	N	-0-			86
05	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	16	1	2213	3	N	-0-			86
06	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	16	1	2136	3	N	-0-			86

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

01	19623	X	17397	-0-	-2226	-0-	573	1	16824	2	N	-0-			-0-
02	17724	X	14487	-0-	-3237	-0-	476	1	14011	2	N	-0-			-0-
03	18104	X	15893	-0-	-2211	-0-	525	1	15368	2	N	-0-			-0-
04	17520	X	14576	-0-	-2944	-0-	483	1	14093	2	N	-0-			-0-
05	18104	X	15409	-0-	-2695	-0-	553	1	14856	2	N	-0-			-0-
06	16830	X	14779	-0-	-2051	-0-	482	1	14297	2	N	-0-			-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

01	2914	X	1104	-0-	-1810	-0-	174	1	1	2	N	-0-			60
							929	3							
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	609	1	2825	3	N	-0-			60
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	529	1	2721	3	N	-0-			60
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	740	1	3170	3	N	-0-			60
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	767	1	3073	3	N	-0-			60
*06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	741	1	2851	3	N	-0-			60

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	5	2	4178	3	N	-0-			-0-
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-			-0-
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-			-0-
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-			-0-
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	434	1	4669	3	N	-0-			-0-
*06	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	420	1	4430	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	758	1	21549	2	N	-0-					-0-
02	20645	X	20645	-0-	-0-	-0-	665	1	19980	2	N	-0-					-0-
03	22247	X	22247	-0-	-0-	-0-	725	1	21522	2	N	-0-					-0-
04	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	482	1	14270	2	N	-0-					-0-
05	20345	X	20345	-0-	-0-	-0-	706	1	19639	2	N	-0-					-0-
*06	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	748	1	18578	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9083	X	8317	-0-	-766	-0-	42	1	8275	3	Y	-0-					3
02	8120	X	7443	-0-	-677	-0-	36	1	7407	3	Y	-0-					3
03	8990	X	8287	-0-	-703	-0-	43	1	8244	3	Y	-0-					3
04	8520	X	7773	-0-	-747	-0-	36	1	7737	3	Y	-0-					3
05	8649	X	8099	-0-	-550	-0-	40	1	8059	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		7747	-0-	7747	7747	38	1	7709	3	Y	-0-					3

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	204	1	5984	2	N	-0-					-0-
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	181	1	5326	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5356	-0-	-348	-0-	177	1	5179	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5422	-0-	-98	-0-	180	1	5242	2	N	-0-					-0-
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	206	1	5531	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5079	-0-	-441	-0-	166	1	4913	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	70	1	13940	3	N	4					97
							4	9									
02	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	65	1	13301	3	N	20					117
							22	9									
03	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	73	1	13853	3	N	55	155	1			17
							61	9									
04	13560	X	12777	-0-	-783	-0-	60	1	12717	3	N	-0-					17
05	14384	X	12479	-0-	-1905	-0-	61	1	12418	3	N	-0-					17
06	13920	X	12636	-0-	-1284	-0-	62	1	12570	3	N	4					21
							4	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	840	1	2277	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	2805	-0-	-527	-0-	778	1	2027	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	2968	-0-	-721	-0-	865	1	2103	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2388	-0-	-672	-0-	840	1	1548	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	1039	-0-	-2092	-0-	868	1	171	3	N	-0-					-0-
*06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	840	1	2354	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	1902	1	5752	3	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
02	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	1518	1	5860	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	1783	1	6550	3	Y	-0-					-0-
04	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	1744	1	6234	3	Y	-0-					-0-
05	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	2199	1	6197	3	Y	-0-					-0-
*06	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	2459	1	5458	3	Y	27					27
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6386	X	6239	-0-	-147	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5471	-0-	-185	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5945	-0-	-286	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5598	-0-	-432	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5504	-0-	-727	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5616	-0-	-414	-0-	5616	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10261	X	9858	-0-	-403	-0-	60	1	10	2	N	-0-					-0-
							9788	3									
02	9268	X	8966	-0-	-302	-0-	50	1	8916	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	9836	-0-	-425	-0-	54	1	9782	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	9334	-0-	-386	-0-	57	1	9277	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	9758	-0-	-193	-0-	71	1	9687	3	N	-0-					-0-
*06	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	73	1	9995	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6944	X	6700	-0-	-244	-0-	33	1	6667	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5704	-0-	-344	-0-	28	1	5676	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6365	-0-	-331	-0-	33	1	6332	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5992	-0-	-488	-0-	28	1	5964	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6307	-0-	-389	-0-	31	1	6276	3	N	-0-					-0-
*06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	32	1	6461	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4495	X	4451	-0-	-44	-0-	22	1	4429	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	3925	-0-	-135	-0-	19	1	3906	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4314	-0-	-181	-0-	23	1	4291	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4175	-0-	-175	-0-	20	1	4155	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4277	-0-	-187	-0-	21	1	4256	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	4041	-0-	-279	-0-	20	1	4021	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7750	X	7523	-0-	-227	-0-	248	1	7275	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6699	-0-	-301	-0-	220	1	6479	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7353	-0-	-397	-0-	243	1	7110	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7088	-0-	-322	-0-	235	1	6853	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7362	-0-	-295	-0-	264	1	7098	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7160	-0-	-130	-0-	233	1	6927	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	108	1	3162	2	N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	129	1	3782	2	N	-0-					-0-
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	131	1	3840	2	N	-0-					-0-
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	128	1	3736	2	N	-0-					-0-
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	145	1	3883	2	N	-0-					-0-
*06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	123	1	3662	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	28	1	5572	3	Y	5					32
							6	9									
02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	25	1	5076	3	Y	2					34
							2	9									
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	29	1	5559	3	Y	5	9	1			30
							6	9									
04	5340	X	5186	-0-	-154	-0-	24	1	5162	3	Y	-0-					30
05	5518	X	5447	-0-	-71	-0-	27	1	5416	3	Y	4					34
							4	9									
06	DLQ G-10		5215	-0-	5215	5215	26	1	5188	3	Y	1					35
							1	9									

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

01	8277	X	7675	-0-	-602	-0-	38	1	7637	3	Y	-0-					13
02	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	39	1	8041	3	Y	-0-					13
03	8277	X	7858	-0-	-419	-0-	41	1	7817	3	Y	-0-					13
04	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	40	1	8588	3	Y	-0-					13
05	8277	X	7242	-0-	-1035	-0-	35	1	7207	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		7393	-0-	7393	7393	37	1	7356	3	Y	-0-					13

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

01	4805	X	3785	-0-	-1020	-0-	135	1	3650	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	2697	-0-	-1643	-0-	93	1	2604	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3144	-0-	-1351	-0-	109	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	2744	-0-	-1276	-0-	130	1	2614	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2119	-0-	-1694	-0-	96	1	2023	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	2321	-0-	-1339	-0-	106	1	2215	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

01	9765	X	9480	-0-	-285	-0-	47	1	9433	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	7929	-0-	-219	-0-	38	1	7891	3	N	-0-					-0-
03	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	48	1	9133	3	N	-0-					-0-
04	9180	X	8575	-0-	-605	-0-	40	1	8535	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	9172	-0-	-314	-0-	45	1	9127	3	N	-0-					-0-
*06	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	48	1	9595	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	19	1	3782	3	N	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	17	1	3387	3	N	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	19	1	3676	3	N	-0-					-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	17	1	3536	3	N	-0-					-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	18	1	3677	3	N	-0-					-0-
*06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	19	1	3825	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

01	9424	X	8947	-0-	-477	-0-	45	1	8902	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	8053	-0-	-375	-0-	39	1	8014	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	8827	-0-	-256	-0-	46	1	8781	3	N	-0-					-0-
04	8730	X	8548	-0-	-182	-0-	40	1	8508	3	N	-0-					-0-
05	8959	X	8775	-0-	-184	-0-	43	1	8732	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	8400	-0-	-270	-0-	42	1	8358	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	32	1	5	2	Y	-0-					15
							5144	3									
02	4508	X	4399	-0-	-109	-0-	25	1	4374	3	Y	-0-					15
03	4991	X	4644	-0-	-347	-0-	26	1	4618	3	Y	-0-					15
04	4830	X	4443	-0-	-387	-0-	28	1	4415	3	Y	-0-					15
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9610	X	9210	-0-	-400	-0-	303	1	8907	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8250	-0-	-430	-0-	271	1	7979	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9065	-0-	-359	-0-	300	1	8765	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8906	-0-	-64	-0-	295	1	8611	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	9094	-0-	-113	-0-	326	1	8768	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8696	-0-	-214	-0-	283	1	8413	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	287	1	6905	3	N	-0-					-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	27	1	5513	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	34	1	6507	3	N	-0-					-0-
04	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	30	1	6437	3	N	-0-					-0-
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	33	1	6633	3	N	-0-					-0-
*06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	31	1	6282	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6386	X	6327	-0-	-59	-0-	31	1	6253	3	N	39					190
							43	9									
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	29	1	5949	3	N	39	187	1			42
							43	9									
03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	39	1	7356	3	N	30					72
							33	9									
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	34	1	7156	3	N	30					102
							33	9									
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	33	1	6687	3	Y	21	73	1			50
							23	9									
06	6330	X	6147	-0-	-183	-0-	30	1	6104	3	Y	12	4	1			58
							13	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	775	1	2086	2	N	-0-					-0-
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	876	1	2768	2	N	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	963	1	2873	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1557	-0-	-1203	-0-	859	1	698	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	1863	-0-	-1516	-0-	897	1	966	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	1366	-0-	-1904	-0-	852	1	514	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6200	X	5391	-0-	-809	-0-	178	1	5213	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	1521	-0-	-4079	-0-	106	1	1415	2	N	-0-					-0-
03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	1134	1	6868	2	N	-0-					-0-
04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	1143	1	7971	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	1684	-0-	-4020	-0-	60	1	1624	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6009	-0-	-231	-0-	839	1	5170	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	19	1	3844	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3424	-0-	-20	-0-	17	1	3407	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3741	-0-	-72	-0-	20	1	3721	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3615	-0-	-75	-0-	17	1	3598	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3683	-0-	-130	-0-	18	1	3665	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3527	-0-	3527	3527	17	1	3510	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8556	X	7638	-0-	-918	-0-	252	1	7386	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6817	-0-	-379	-0-	224	1	6593	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7609	-0-	-141	-0-	251	1	7358	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	249	1	7281	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7731	-0-	-19	-0-	277	1	7454	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7308	-0-	-72	-0-	238	1	7070	2	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8463	X	8246	-0-	-217	-0-	41	1	8205	3	Y	-0-					-0-
02	7588	X	7403	-0-	-185	-0-	36	1	7367	3	Y	-0-					-0-
03	8401	X	8193	-0-	-208	-0-	43	1	8150	3	Y	-0-					-0-
04	8100	X	7960	-0-	-140	-0-	37	1	7923	3	Y	-0-					-0-
05	8277	X	8118	-0-	-159	-0-	40	1	8078	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	7806	-0-	7806	7806	39	1	7767	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	177	1	5209	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4439	-0-	-69	-0-	146	1	4293	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4937	-0-	-178	-0-	163	1	4774	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4890	-0-	-330	-0-	162	1	4728	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4991	-0-	-403	-0-	179	1	4812	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4757	-0-	-463	-0-	155	1	4602	2	N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	856	1	3320	2	N	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	761	1	2865	2	N	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	840	1	3036	2	N	-0-					-0-
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	871	1	2892	2	N	-0-					-0-
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	879	1	3093	2	N	-0-					-0-
*06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	849	1	2906	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9145	X	8721	-0-	-424	-0-	313	1	8408	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	7759	-0-	-501	-0-	267	1	7492	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	8803	-0-	-1024	-0-	304	1	8499	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	7396	-0-	-2114	-0-	351	1	7045	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	8011	-0-	-1816	-0-	362	1	7649	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7528	-0-	-992	-0-	347	1	7181	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7533	X	7229	-0-	-304	-0-	46	1	7	2	Y	-0-					14
							7176	3									
02	6804	X	4308	-0-	-2496	-0-	26	1	4282	3	Y	-0-					14
03	7533	X	7516	-0-	-17	-0-	44	1	7472	3	Y	-0-					14
04	7290	X	6430	-0-	-860	-0-	39	1	6391	3	Y	-0-					14
05	7533	X	4110	-0-	-3423	-0-	30	1	4080	3	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		2855	-0-	2855	2855	432	1	2423	3	Y	-0-					14

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	4	2	4042	3	N	-0-					-0-
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3918	-0-	-12	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3505	-0-	-635	-0-	3505	3			N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4805	X	4639	-0-	-166	-0-	23	1	4616	3	Y	-0-					8
02	4340	X	4121	-0-	-219	-0-	20	1	4101	3	Y	-0-					8
03	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	24	1	4464	3	Y	2					10
							2	9									
04	4650	X	4058	-0-	-592	-0-	19	1	4038	3	Y	1					11
							1	9									
05	4805	X	4523	-0-	-282	-0-	22	1	4501	3	Y	-0-	11	1			-0-
06	DLQ G-10		4237	-0-	4237	4237	21	1	4215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5859	X	5621	-0-	-238	-0-	28	1	5593	3	N	-0-					1
02	5236	X	5070	-0-	-166	-0-	24	1	5003	3	N	39					40
							43	9									
03	5797	X	5565	-0-	-232	-0-	29	1	5478	3	N	53					93
							58	9									
04	5580	X	5291	-0-	-289	-0-	25	1	5256	3	N	9					102
							10	9									
05	5735	X	5154	-0-	-581	-0-	25	1	5129	3	N	-0-					102
06	5430	X	5126	-0-	-304	-0-	25	1	5101	3	N	-0-					102

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5487	X	5043	-0-	-444	-0-	17	1	5026	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4794	-0-	-162	-0-	23	1	4771	3	N	-0-					-0-
03	5518	X	4923	-0-	-595	-0-	26	1	4897	3	N	-0-					-0-
04	5340	X	4679	-0-	-661	-0-	22	1	4657	3	N	-0-					-0-
05	5518	X	4468	-0-	-1050	-0-	22	1	4446	3	N	-0-					-0-
06	5130	X	4305	-0-	-825	-0-	21	1	4284	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8773	X	8638	-0-	-135	-0-	29	1	8609	3	N	-0-					-0-
02	7896	X	7677	-0-	-219	-0-	25	1	7652	3	N	-0-					-0-
03	8649	X	8545	-0-	-104	-0-	30	1	8515	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	6293	-0-	-2077	-0-	20	1	6273	3	N	-0-					-0-
05	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	31	1	9623	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	8005	-0-	-365	-0-	26	1	7979	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9920	X	9729	-0-	-191	-0-	331	1	9398	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8830	-0-	-130	-0-	285	1	8545	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9523	-0-	-397	-0-	310	1	9213	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8907	-0-	-693	-0-	291	1	8616	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	8974	-0-	-791	-0-	311	1	8663	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8412	-0-	-1038	-0-	326	1	8086	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

01	5549	X	4600	-0-	-949	-0-	152	1	4448	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	3496	-0-	-1432	-0-	115	1	3381	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3721	-0-	-340	-0-	123	1	3598	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4074	-0-	-366	-0-	135	1	3939	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4183	-0-	-405	-0-	150	1	4033	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4070	-0-	-370	-0-	133	1	3937	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7097	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	6328	X	6225	-0-	-103	-0-	6225	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6988	-0-	-18	-0-	6988	3			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6679	-0-	-101	-0-	6679	3			Y	-0-					-0-
05	7006	X	6825	-0-	-181	-0-	6825	3			Y	-0-					-0-
06	6780	X	6553	-0-	-227	-0-	6553	3			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

01	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	10	1	2065	3	N	17					135
							19	9									
02	1960	N	1819	-0-	-141	-0-	9	1	1792	3	N	16					151
							18	9									
03	2325	N	1980	-0-	-345	-0-	10	1	1949	3	N	19					170
							21	9									
04	2040	N	1879	-0-	-161	-0-	9	1	1845	3	N	23	171	1			22
							25	9									
05	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	10	1	1929	3	N	24					46
							26	9									
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	9	1	1774	3	N	7					53
							8	9									

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

01	3999	X	3781	-0-	-218	-0-	125	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3372	-0-	-240	-0-	111	1	3261	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	121	1	3554	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3584	-0-	-76	-0-	119	1	3465	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3731	-0-	-51	-0-	134	1	3597	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3533	-0-	-127	-0-	115	1	3418	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2017 - P/A 01/18/17														

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

01	12741	X	12569	-0-	-172	-0-	63	1	12506	3	Y	-0-					-0-
02	11452	X	11361	-0-	-91	-0-	55	1	11306	3	Y	-0-					-0-
03	12679	X	12448	-0-	-231	-0-	65	1	12383	3	Y	-0-					-0-
04	12180	X	12044	-0-	-136	-0-	56	1	11988	3	Y	-0-					-0-
05	12586	X	12261	-0-	-325	-0-	60	1	12201	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11827	-0-	11827	11827	58	1	11769	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	34	1	6746	3	N	-0-					-0-
02	6020	X	5806	-0-	-214	-0-	28	1	5778	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	6605	-0-	-60	-0-	35	1	6570	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	6278	-0-	-262	-0-	29	1	6249	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6420	-0-	-338	-0-	31	1	6389	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6150	-0-	-390	-0-	30	1	6120	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	729	1	3209	3	N	21					164
							23	9									
02	3724	X	3204	-0-	-520	-0-	656	1	2522	3	N	24	170	1			18
							26	9									
03	4185	X	3373	-0-	-812	-0-	717	1	2656	3	N	-0-					18
04	4050	X	3141	-0-	-909	-0-	701	1	2422	3	N	16					34
							18	9									
05	4185	X	3050	-0-	-1135	-0-	724	1	2326	3	N	-0-					34
06	3840	X	2955	-0-	-885	-0-	701	1	2250	3	N	4					38
							4	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

01	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	196	1	5763	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	4703	-0-	-1149	-0-	155	1	4548	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	4911	-0-	-1506	-0-	162	1	4749	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4972	-0-	-998	-0-	165	1	4807	2	N	-0-					-0-
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	220	1	5907	2	N	-0-					-0-
*06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	189	1	5601	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	16	1	3091	3	N	-0-					20
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	14	1	2778	3	N	76	76	1			20
							84	9									
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	16	1	3069	3	N	-0-					20
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	14	1	2984	3	N	57	48	1			29
							63	9									
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	15	1	3063	3	N	-0-					29
*06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	15	1	2948	3	N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

01	3255	X	98	-0-	-3157	-0-	98	1			N	-0-					-0-
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	531	1	2591	3	N	-0-					-0-
03	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	347	1	1201	3	N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	24	1	4971	3	N	-0-					-0-
*06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	607	1	3816	3	N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	16	1	3	2	N	-0-					69
							2518	3									
02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	14	1	2400	3	N	-0-					69
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	16	1	2666	3	N	-0-					69
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	16	1	2544	3	N	-0-					69
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	19	1	2553	3	N	-0-					69
*06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	18	1	2510	3	N	-0-					69

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

01	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	244	1	6918	2	N	-0-					-0-
02	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	204	1	6120	2	N	-0-					-0-
03	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	222	1	6601	2	N	-0-					-0-
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	167	1	4939	2	N	-0-					-0-
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	230	1	6395	2	N	-0-					-0-
*06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	213	1	5283	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
*06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5673	X	4369	-0-	-1304	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	3775	-0-	-1349	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	3485	-0-	-2188	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4338	-0-	-972	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
05	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	1550	1	7069	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3141	-0-	-1089	-0-	1200	1	1941	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5828	X	5045	-0-	-783	-0-	166	1	4879	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4527	-0-	-737	-0-	149	1	4378	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5062	-0-	-301	-0-	167	1	4895	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4571	-0-	-319	-0-	151	1	4420	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4803	-0-	-250	-0-	172	1	4631	2	N	-0-					-0-
*06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	195	1	5777	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6684 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - P/A 02/10/17

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	3			N	-0-					-0-
02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	3			N	-0-					-0-
03	10943	X	10933	-0-	-10	-0-	10933	3			N	-0-					-0-
04	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	3			N	-0-					-0-
05	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3			N	-0-					-0-
06	10590	X	10548	-0-	-42	-0-	10548	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6758	X	5256	-0-	-1502	-0-	173	1	5083	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4297	-0-	-1807	-0-	141	1	4156	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4929	-0-	-837	-0-	163	1	4766	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4174	-0-	-1316	-0-	138	1	4036	2	N	-0-					-0-
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	251	1	6757	2	N	-0-					-0-
*06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	280	1	8297	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - P/A 02/22/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2883	X	2059	-0-	-824	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2615	-0-	-516	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2451	-0-	-579	-0-	2451	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	434	1	1767	2	N	-0-					-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	378	1	2416	2	N	-0-					-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	437	1	2889	2	N	-0-					-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	418	1	2616	2	N	-0-					-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	436	1	2635	2	N	-0-					-0-
*06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	425	1	2367	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7068	X	6822	-0-	-246	-0-	225	1	6597	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6062	-0-	-322	-0-	199	1	5863	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6684	-0-	-43	-0-	221	1	6463	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6364	-0-	-236	-0-	211	1	6153	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6701	-0-	-119	-0-	240	1	6461	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	4737	-0-	-1863	-0-	154	1	4583	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8835	X	8151	-0-	-684	-0-	41	1	8110	3	Y	-0-					-0-
02	7980	X	7610	-0-	-370	-0-	37	1	7573	3	Y	-0-					-0-
03	8370	X	8070	-0-	-300	-0-	42	1	8028	3	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7730	-0-	-190	-0-	36	1	7694	3	Y	-0-					-0-
05	8432	X	7951	-0-	-481	-0-	39	1	7912	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7546	-0-	7546	7546	37	1	7509	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6696	X	6400	-0-	-296	-0-	32	1	6366	3	Y	2					5
							2	9									
02	5936	X	5860	-0-	-76	-0-	28	1	5753	3	Y	72	68	1			9
							79	9									
03	6510	X	6490	-0-	-20	-0-	34	1	6431	3	Y	23	6	1			26
							25	9									
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	29	1	6232	3	Y	10					36
							11	9									
05	6479	X	6403	-0-	-76	-0-	31	1	6360	3	Y	11	45	1			2
							12	9									
06	DLQ G-10		6169	-0-	6169	6169	30	1	6125	3	Y	13	3	1			12
							14	9									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4836	X	2933	-0-	-1903	-0-	914	1	2019	3	N	-0-					-0-
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	656	1	2880	3	N	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	971	1	4244	3	N	-0-					-0-
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	892	1	2710	3	N	-0-					-0-
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	855	1	4225	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4581	-0-	-459	-0-	822	1	3759	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	138	1	3924	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3596	-0-	-44	-0-	116	1	3480	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	123	1	3657	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3666	-0-	-234	-0-	120	1	3546	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	3903	-0-	-127	-0-	135	1	3768	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	143	1	3546	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

01	15996	X	14443	-0-	-1553	-0-	476	1	13967	2	N	-0-			-0-
02	14448	X	12403	-0-	-2045	-0-	408	1	11995	2	N	-0-			-0-
03	15035	X	13072	-0-	-1963	-0-	432	1	12640	2	N	-0-			-0-
04	14250	X	12632	-0-	-1618	-0-	418	1	12214	2	N	-0-			-0-
05	14539	X	12883	-0-	-1656	-0-	462	1	12421	2	N	-0-			-0-
06	13980	X	12241	-0-	-1739	-0-	399	1	11842	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	807	1	5290	3	N	-0-			-0-
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	732	1	4019	3	N	-0-			-0-
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	834	1	5241	3	N	-0-			-0-
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	801	1	4564	3	N	-0-			-0-
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	801	1	4506	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	4492	-0-	-308	-0-	798	1	3694	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	206	1	4759	3	N	-0-			-0-
02	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	397	1	6800	3	N	-0-			-0-
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	426	1	7020	3	N	-0-			-0-
04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	422	1	6833	3	N	-0-			-0-
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	28	1	5718	3	N	-0-			-0-
*06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	416	1	5288	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-			-0-
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-			-0-
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-			-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-			-0-
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-			-0-
*06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-			-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

01	9610	X	8609	-0-	-1001	-0-	293	1	8316	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	7716	-0-	-964	-0-	248	1	7468	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	7266	-0-	-2034	-0-	237	1	7029	2	N	-0-			-0-
04	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	362	1	10714	2	N	-0-			-0-
05	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	414	1	11535	2	N	-0-			-0-
*06	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	425	1	10550	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	204	1	5981	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	5223	-0-	-97	-0-	172	1	5051	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	5268	-0-	-529	-0-	174	1	5094	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	4884	-0-	-1116	-0-	162	1	4722	2	N	-0-			-0-
05	6200	X	4992	-0-	-1208	-0-	179	1	4813	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	4779	-0-	-1221	-0-	156	1	4623	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

01	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	77	1	15249	3	N	-0-					-0-
02	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	71	1	14582	3	N	-0-					-0-
03	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	79	1	14927	3	N	-0-					-0-
04	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	69	1	14766	3	N	-0-					-0-
05	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	72	1	14611	3	N	-0-					-0-
*06	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	66	1	13321	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

01	23973	X	23973	-0-	-0-	-0-	120	1	23853	3	N	-0-					-0-
02	20860	X	18276	-0-	-2584	-0-	89	1	18187	3	N	-0-					-0-
03	23095	X	21025	-0-	-2070	-0-	110	1	20915	3	N	-0-					-0-
04	22350	X	21857	-0-	-493	-0-	102	1	21755	3	N	-0-					-0-
05	23095	X	21318	-0-	-1777	-0-	104	1	21214	3	N	-0-					-0-
06	22350	X	20509	-0-	-1841	-0-	101	1	20408	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	37	1	7310	3	Y	-0-					-0-
02	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	33	1	6727	3	Y	-0-					-0-
03	7533	X	7497	-0-	-36	-0-	39	1	7458	3	Y	-0-					-0-
04	7290	X	7007	-0-	-283	-0-	33	1	6974	3	Y	-0-					-0-
05	7533	X	7381	-0-	-152	-0-	36	1	7345	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6806	-0-	6806	6806	34	1	6772	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

01	7719	X	6862	-0-	-857	-0-	226	1	6636	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5902	-0-	-1070	-0-	194	1	5708	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	5967	-0-	-1442	-0-	197	1	5770	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	5205	-0-	-1965	-0-	172	1	5033	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5046	-0-	-1805	-0-	181	1	4865	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5102	-0-	-1528	-0-	166	1	4936	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	722	1	6718	2	N	-0-					-0-
02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	651	1	6028	2	N	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	851	1	4747	2	N	-0-					-0-
04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	1140	1	4802	2	N	-0-					-0-
05	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	1148	1	5626	2	N	-0-					-0-
*06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	1094	1	5533	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

01	17887	X	16483	-0-	-1404	-0-	591	1	15892	2	N	-0-					-0-
02	16156	X	14125	-0-	-2031	-0-	485	1	13640	2	N	-0-					-0-
03	17515	X	15201	-0-	-2314	-0-	528	1	14673	2	N	-0-					-0-
04	15990	X	14433	-0-	-1557	-0-	690	1	13743	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	14795	-0-	-1697	-0-	665	1	14130	2	N	-0-					-0-
06	15960	X	14123	-0-	-1837	-0-	650	1	13473	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	X	59	-0-	-1026	-0-	59	3			N	-0-			-0-
02	980	X	188	-0-	-792	-0-	188	3			N	-0-			-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

01	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	313	1	3605	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	3549	-0-	-35	-0-	177	1	3372	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3364	-0-	-542	-0-	210	1	3154	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3581	-0-	-199	-0-	234	1	3347	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	283	1	3324	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3445	-0-	-365	-0-	227	1	3218	2	N	-0-			-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	904	1	3656	2	N	-0-			-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	757	1	2313	2	N	-0-			-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	757	1	2452	2	N	-0-			-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	752	1	2740	2	N	-0-			-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	784	1	2927	2	N	-0-			-0-
*06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	812	1	2784	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

01	4278	X	4155	-0-	-123	-0-	141	1	4014	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3581	-0-	-227	-0-	115	1	3466	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	2129	-0-	-2087	-0-	70	1	2059	2	N	-0-			-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	678	1	3455	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	2603	-0-	-1551	-0-	90	1	2513	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	2988	-0-	-1032	-0-	921	1	2067	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

01	11997	X	9225	-0-	-2772	-0-	744	1	8481	2	N	-0-			-0-
02	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	359	1	10561	2	N	-0-			-0-
03	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	393	1	11492	2	N	-0-			-0-
04	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	385	1	11248	2	N	-0-			-0-
05	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	433	1	11625	2	N	-0-			-0-
06	11610	X	11512	-0-	-98	-0-	375	1	11137	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9579	X	9232	-0-	-347	-0-	314	1	8918	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	8461	-0-	-275	-0-	272	1	8189	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9397	-0-	-275	-0-	306	1	9091	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	9054	-0-	-306	-0-	296	1	8758	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	9234	-0-	-128	-0-	320	1	8914	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8951	-0-	-139	-0-	347	1	8604	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

01	4061	X	3986	-0-	-75	-0-	136	1	3850	2	N	-0-					-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	123	1	3709	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3748	-0-	-313	-0-	122	1	3626	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3714	-0-	-216	-0-	121	1	3593	2	N	-0-					-0-
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	156	1	4337	2	N	-0-					-0-
*06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	177	1	4382	2	N	-0-					-0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

01	1550	X	871	-0-	-679	-0-	871	1			N	-0-					20
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	699	1	1608	3	N	-0-					20
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	792	1	2992	3	N	-0-					20
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	729	1	2505	3	N	65					85
							72	9									
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	807	1	3295	3	N	3	85	1			3
							3	9									
*06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	768	1	3173	3	N	-0-					3

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

01	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	724	1	2	2	Y	-0-					38
							1688	3									
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	647	1	1968	3	Y	-0-					38
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	720	1	2072	3	Y	-0-					38
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	692	1	1942	3	Y	-0-					38
05	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	703	1	1881	3	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	704	1	1861	3	Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5797	X	5689	-0-	-108	-0-	204	1	5485	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	4806	-0-	-430	-0-	164	1	4642	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	5330	-0-	-467	-0-	188	1	5142	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	5165	-0-	-355	-0-	251	1	4914	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	5266	-0-	-438	-0-	243	1	5023	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5054	-0-	-466	-0-	234	1	4820	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

01	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	384	1	10898	2	N	-0-			-0-
02	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	327	1	9824	2	N	-0-			-0-
03	11098	X	10843	-0-	-255	-0-	353	1	10490	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	10175	-0-	-565	-0-	333	1	9842	2	N	-0-			-0-
05	11098	X	10926	-0-	-172	-0-	379	1	10547	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	10026	-0-	-714	-0-	388	1	9638	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

01	7099	X	6555	-0-	-544	-0-	216	1	6339	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	5783	-0-	-461	-0-	190	1	5593	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	6255	-0-	-441	-0-	207	1	6048	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	6082	-0-	-308	-0-	201	1	5881	2	N	-0-			-0-
05	6603	X	6157	-0-	-446	-0-	221	1	5936	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5856	-0-	-474	-0-	191	1	5665	2	N	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	155	1	4416	2	N	-0-			-0-
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	134	1	4023	2	N	-0-			-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	150	1	4451	2	N	-0-			-0-
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	148	1	4391	2	N	-0-			-0-
05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	166	1	4621	2	N	-0-			-0-
*06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	175	1	4350	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

01	5673	X	4095	-0-	-1578	-0-	135	1	3960	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	4529	-0-	-91	-0-	149	1	4380	2	N	-0-			-0-
03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	253	1	7415	2	N	-0-			-0-
04	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	249	1	7271	2	N	-0-			-0-
05	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	275	1	7390	2	N	-0-			-0-
*06	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	235	1	6961	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	959	1	1707	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1202	-0-	-618	-0-	82	1	1120	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2051	-0-	-491	-0-	67	1	1984	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	1918	-0-	-542	-0-	63	1	1855	2	N	-0-					-0-
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	104	1	2880	2	N	-0-					-0-
*06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	174	1	2157	2	N	-0-					-0-

WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18569	X	16854	-0-	-1715	-0-	555	1	16299	2	N	-0-					-0-
02	16772	X	14909	-0-	-1863	-0-	490	1	14419	2	N	-0-					-0-
03	18259	X	16407	-0-	-1852	-0-	542	1	15865	2	N	-0-					-0-
04	16320	X	16176	-0-	-144	-0-	536	1	15640	2	N	-0-					-0-
05	16864	X	16345	-0-	-519	-0-	586	1	15759	2	N	-0-					-0-
06	16320	X	15932	-0-	-388	-0-	519	1	15413	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6727	X	6622	-0-	-105	-0-	33	1	6589	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	5761	-0-	-315	-0-	28	1	5733	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6009	-0-	-687	-0-	32	1	5977	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	5836	-0-	-584	-0-	27	1	5809	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	6053	-0-	-581	-0-	30	1	6023	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	5856	-0-	-564	-0-	29	1	5827	3	N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	19	1	3732	3	Y	27					66
							30	9									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	16	1	3336	3	Y	18					84
							20	9									
03	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	18	1	3347	3	Y	11					95
							12	9									
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	17	1	3585	3	Y	10					105
							11	9									
05	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	16	1	3305	3	Y	23	98	1			30
							25	9									
06	DLQ G-10		3335	-0-	3335	3335	17	1	3318	3	Y	-0-					30

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	42	1	8376	3	N	-0-					5
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	37	1	7599	3	N	-0-					5
03	8401	X	7984	-0-	-417	-0-	42	1	7942	3	N	-0-					5
04	8160	X	7624	-0-	-536	-0-	36	1	7588	3	N	-0-					5
05	8463	X	7222	-0-	-1241	-0-	35	1	7187	3	N	-0-					5
06	8190	X	6219	-0-	-1971	-0-	31	1	6188	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7595	X	6996	-0-	-599	-0-	230	1	6766	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5514	-0-	-1346	-0-	181	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6347	-0-	-969	-0-	210	1	6137	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6212	-0-	-778	-0-	206	1	6006	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6594	-0-	-474	-0-	237	1	6357	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6510	-0-	-270	-0-	212	1	6298	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

01	4619	X	4575	-0-	-44	-0-	156	1	4419	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	4106	-0-	-66	-0-	132	1	3974	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	147	1	4368	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4292	-0-	-178	-0-	140	1	4152	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4332	-0-	-287	-0-	150	1	4182	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4422	-0-	-18	-0-	171	1	4251	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	183	1	5384	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4129	-0-	-855	-0-	136	1	3993	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4428	-0-	-1090	-0-	146	1	4282	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4360	-0-	-980	-0-	144	1	4216	2	N	-0-					-0-
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	202	1	5433	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5272	-0-	-68	-0-	172	1	5100	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	36	1	7243	3	Y	-0-					2
02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	31	1	6378	3	Y	-0-					2
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	40	1	7497	3	Y	-0-					2
04	6840	X	6829	-0-	-11	-0-	32	1	6797	3	Y	-0-					2
05	7068	X	6738	-0-	-330	-0-	33	1	6705	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		6089	-0-	6089	6089	30	1	6059	3	Y	-0-					2

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

01	14260	X	13462	-0-	-798	-0-	67	1	13395	3	N	-0-					-0-
02	12880	X	12340	-0-	-540	-0-	60	1	12280	3	N	-0-					-0-
03	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	70	1	13278	3	N	-0-					-0-
04	13020	X	12674	-0-	-346	-0-	59	1	12615	3	N	-0-					-0-
05	13671	X	12878	-0-	-793	-0-	63	1	12815	3	N	-0-					-0-
06	13230	X	12734	-0-	-496	-0-	63	1	12671	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

01	13981	X	13479	-0-	-502	-0-	67	1	13412	3	N	-0-					-0-
02	12628	X	12108	-0-	-520	-0-	59	1	12049	3	N	-0-					-0-
03	13981	X	13298	-0-	-683	-0-	70	1	13228	3	N	-0-					-0-
04	13530	X	13034	-0-	-496	-0-	61	1	12973	3	N	-0-					-0-
05	13609	X	13165	-0-	-444	-0-	64	1	13101	3	N	-0-					-0-
06	13050	X	12593	-0-	-457	-0-	62	1	12531	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

01	5704	X	5459	-0-	-245	-0-	196	1	5263	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4415	-0-	-597	-0-	153	1	4262	2	N	-0-					-0-
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	176	1	4880	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4948	-0-	-332	-0-	236	1	4712	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4792	-0-	-664	-0-	216	1	4576	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4556	-0-	-724	-0-	207	1	4349	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5425	X	3653	-0-	-1772	-0-	130	1	3523	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	3308	-0-	-1592	-0-	113	1	3195	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3482	-0-	-920	-0-	120	1	3362	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3389	-0-	-511	-0-	161	1	3228	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	152	1	3224	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3185	-0-	-355	-0-	144	1	3041	2	N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	526	1	2242	2	N	-0-					-0-
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	481	1	2625	2	N	-0-					-0-
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	578	1	3137	2	N	-0-					-0-
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	514	1	2144	2	N	-0-					-0-
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	567	1	2457	2	N	-0-					-0-
*06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	541	1	2631	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	212	1	6235	2	N	-0-					-0-
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	159	1	4665	2	N	-0-					-0-
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	167	1	4897	2	N	-0-					-0-
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	135	1	3930	2	N	-0-					-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	113	1	3041	2	N	-0-					-0-
*06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	99	1	2924	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11532	X	10535	-0-	-997	-0-	347	1	10188	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9498	-0-	-974	-0-	312	1	9186	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10700	-0-	-894	-0-	354	1	10346	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10187	-0-	-1033	-0-	337	1	9850	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	9919	-0-	-1520	-0-	356	1	9563	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9783	-0-	-567	-0-	319	1	9464	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7564	X	7025	-0-	-539	-0-	231	1	6794	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6101	-0-	-731	-0-	201	1	5900	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6249	-0-	-788	-0-	207	1	6042	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6520	-0-	-290	-0-	216	1	6304	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6678	-0-	-359	-0-	240	1	6438	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6159	-0-	-651	-0-	201	1	5958	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	310	1	8296	2	N	-0-					-0-
02	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	267	1	7510	2	N	-0-					-0-
03	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	301	1	8248	2	N	-0-					-0-
04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	387	1	7825	2	N	-0-					-0-
05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	372	1	7989	2	N	-0-					-0-
*06	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	356	1	7469	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6448	X	6234	-0-	-214	-0-	205	1	6029	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5723	-0-	-185	-0-	188	1	5535	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6084	-0-	-519	-0-	201	1	5883	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	5713	-0-	-677	-0-	189	1	5524	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6089	-0-	-514	-0-	218	1	5871	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5763	-0-	-357	-0-	188	1	5575	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7161	X	6911	-0-	-250	-0-	35	1	6876	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6371	-0-	-41	-0-	31	1	6340	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	7012	-0-	-87	-0-	37	1	6975	3	Y	-0-					-0-
04	6870	X	6782	-0-	-88	-0-	32	1	6750	3	Y	-0-					-0-
05	7068	X	6895	-0-	-173	-0-	34	1	6861	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6592	-0-	6592	6592	33	1	6559	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

01	6944	X	6135	-0-	-809	-0-	202	1	5933	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5508	-0-	-372	-0-	181	1	5327	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6200	-0-	-310	-0-	205	1	5995	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6177	-0-	-123	-0-	205	1	5972	2	N	-0-					-0-
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	236	1	6346	2	N	-0-					-0-
*06	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	204	1	6044	2	N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

01	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	103	1	2937	2	N	-0-					-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	93	1	2765	2	N	-0-					-0-
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	101	1	3005	2	N	-0-					-0-
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	99	1	2940	2	N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	114	1	3164	2	N	-0-					-0-
*06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	120	1	2977	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

01	8	K	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					102
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					102
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		360	-0-	360	360	360	3			N	-0-					102

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

01	5735	X	5260	-0-	-475	-0-	26	1	5234	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4802	-0-	-378	-0-	23	1	4779	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5285	-0-	-450	-0-	28	1	5257	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4970	-0-	-490	-0-	23	1	4947	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5009	-0-	-385	-0-	25	1	4984	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4726	-0-	4726	4726	23	1	4703	3	Y	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

01	5735	X	4885	-0-	-850	-0-	161	1	4724	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4055	-0-	-1125	-0-	133	1	3922	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4252	-0-	-1421	-0-	141	1	4111	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4156	-0-	-1034	-0-	138	1	4018	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4151	-0-	-1026	-0-	149	1	4002	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3978	-0-	-762	-0-	130	1	3848	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075

01	5921	X	5659	-0-	-262	-0-	28	1	5631	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	5299	-0-	-49	-0-	26	1	5273	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5560	-0-	-361	-0-	29	1	5531	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5230	-0-	-500	-0-	24	1	5206	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5240	-0-	-619	-0-	26	1	5214	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5020	-0-	-650	-0-	25	1	4995	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	140	1	4097	2	N	-0-					-0-
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	131	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	133	1	3886	2	N	-0-					-0-
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	116	1	3384	2	N	-0-					-0-
05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	66	1	1767	2	N	-0-					-0-
*06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	65	1	1924	2	N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	878	1	3808	2	N	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	782	1	3230	2	N	-0-					-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	860	1	3445	2	N	-0-					-0-
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	880	1	3203	2	N	-0-					-0-
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	907	1	3316	2	N	-0-					-0-
*06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	878	1	3063	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	479	1	14050	2	N	-0-					-0-
02	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	421	1	12391	2	N	-0-					-0-
03	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	463	1	13544	2	N	-0-					-0-
04	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	450	1	13142	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	13898	-0-	-83	-0-	499	1	13399	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	13376	-0-	-154	-0-	436	1	12940	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	466	1	12508	2	N	-0-					-0-
02	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	407	1	11232	2	N	-0-					-0-
03	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	440	1	12140	2	N	-0-					-0-
04	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	602	1	12052	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	11424	-0-	-449	-0-	513	1	10911	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	11439	-0-	-51	-0-	522	1	10917	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	X	178	-0-	-1155	-0-	125	1	53	3	N	-0-					-0-
04	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	874	1	7169	3	N	-0-					-0-
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	38	1	7794	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	5279	-0-	2279	2279	556	1	4723	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4743	X	4537	-0-	-206	-0-	23 35	1 9	4479	3	Y	32	32	1			-0-
02	4284	X	4060	-0-	-224	-0-	20 2	1 9	4038	3	Y	2	2	1			-0-
03	4743	X	4449	-0-	-294	-0-	23	1	4426	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4385	-0-	-115	-0-	21	1	4364	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4492	-0-	-65	-0-	22	1	4470	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4310	-0-	4310	4310	21	1	4289	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7068	X	6957	-0-	-111	-0-	237	1	6720	2	N	-0-					-0-
02	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	207	1	6197	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6672	-0-	-396	-0-	218	1	6454	2	N	-0-					-0-
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	230	1	6817	2	N	-0-					-0-
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	248	1	6910	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6593	-0-	-247	-0-	255	1	6338	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	144	1	4082	2	N	-0-					-0-
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	123	1	3690	2	N	-0-					-0-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	128	1	3807	2	N	-0-					-0-
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	133	1	3938	2	N	-0-					-0-
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	141	1	3927	2	N	-0-					-0-
*06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	146	1	3614	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9424	X	8929	-0-	-495	-0-	45	1	8884	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	7747	-0-	-681	-0-	38	1	7709	3	N	-0-					-0-
03	9176	X	8487	-0-	-689	-0-	44	1	8443	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	8165	-0-	-475	-0-	38	1	8127	3	N	-0-					-0-
05	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	45	1	9080	3	N	-0-					-0-
06	8640	X	8067	-0-	-573	-0-	40	1	8027	3	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	4374	-0-	-214	-0-	149	1	4225	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3894	-0-	-250	-0-	125	1	3769	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4206	-0-	-382	-0-	137	1	4069	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4027	-0-	-383	-0-	132	1	3895	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	145	1	4034	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3930	-0-	-300	-0-	152	1	3778	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5208	X	5186	-0-	-22	-0-	176	1	5010	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4605	-0-	-99	-0-	148	1	4457	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4977	-0-	-231	-0-	162	1	4815	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4767	-0-	-273	-0-	156	1	4611	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5121	-0-	-87	-0-	178	1	4943	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4836	-0-	-174	-0-	187	1	4649	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	126	1	2713	3	Y	49					100
							54	9									
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	8	1	1696	3	Y	16					116
							18	9									
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	10	1	1870	3	Y	-0-	59	1			57
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	7	1	1482	3	Y	-0-	18	1			39
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	11	1	2203	3	Y	8	1	1			46
							9	9									
06	DLQ G-10		1867	-0-	1867	1867	9	1	1848	3	Y	9					55
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8308	X	7829	-0-	-479	-0-	7829	3			N	-0-					-0-
02	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	8204	-0-	-197	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7486	-0-	-644	-0-	7486	3			N	-0-					-0-
05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					-0-
*06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4247	X	4036	-0-	-211	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	2888	-0-	-1359	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2360	-0-	-1750	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	2009	-0-	-2238	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	1988	-0-	-1912	-0-	1988	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2017 - P/A 05/22/17

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-					10
							2777	3									
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	16	1	2706	3	N	-0-					10
03	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	17	1	3058	3	N	-0-					10
04	3000	N	3103	-0-	103	103	19	1	3084	3	N	-0-					10
05	3100	N	3164	-0-	64	167	23	1	3141	3	N	-0-					10
*06	3000	N	3377	-0-	377	544	25	1	3352	3	N	-0-					10

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5797	X	1068	-0-	-4729	-0-	232	1	836	3	N	-0-					-0-
02	5236	X	3122	-0-	-2114	-0-	812	1	2310	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	899	-0-	-4526	-0-	899	1			N	-0-					-0-
04	4980	X	3143	-0-	-1837	-0-	870	1	2273	3	N	-0-					-0-
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	116	-0-	-3244	-0-	116	1			N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7471	X	7346	-0-	-125	-0-	37	1	7309	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	6441	-0-	-307	-0-	31	1	6410	3	N	-0-					-0-
03	7471	X	7216	-0-	-255	-0-	38	1	7178	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	6758	-0-	-442	-0-	32	1	6726	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	6917	-0-	-523	-0-	34	1	6883	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6719	-0-	-391	-0-	33	1	6686	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6696	X	5178	-0-	-1518	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	4627	-0-	-1421	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	4796	-0-	-1900	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	4517	-0-	-1753	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5128	-0-	-204	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
*06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

01	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	352	1	9746	3	N	-0-					-0-
02	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	336	1	10870	3	N	-0-					-0-
03	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	372	1	8777	3	N	-0-					-0-
04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	360	1	8287	3	N	-0-					-0-
05	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	372	1	8861	3	N	-0-					-0-
*06	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	336	1	8432	3	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

01	6665	X	5543	-0-	-1122	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	4989	-0-	-807	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5921	-0-	-186	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5710	-0-	-200	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5204	-0-	-526	-0-	5204	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

01	4309	X	692	-0-	-3617	-0-	691	1	1	3	N	-0-					-0-
02	3752	X	2429	-0-	-1323	-0-	644	1	1785	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	2000	-0-	-2154	-0-	713	1	1287	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	391	-0-	-2549	-0-	391	1			N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

01	863	X	359	-0-	-504	-0-	359	1			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

01	4185	X	3951	-0-	-234	-0-	142	1	3809	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3270	-0-	-454	-0-	111	1	3159	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3255	-0-	-744	-0-	113	1	3142	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2884	-0-	-986	-0-	136	1	2748	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	2501	-0-	-1498	-0-	114	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2418	-0-	-1392	-0-	110	1	2308	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

01	8370	X	7990	-0-	-380	-0-	40	1	7950	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	6969	-0-	-591	-0-	34	1	6935	3	N	-0-					-0-
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	47	1	8924	3	N	-0-					-0-
04	8100	X	8060	-0-	-40	-0-	38	1	8022	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	8348	-0-	-22	-0-	41	1	8307	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	7924	-0-	-176	-0-	39	1	7885	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6944	X	5502	-0-	-1442	-0-	868	1	4633	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6272	X	5238	-0-	-1034	-0-	785	1	4413	3	Y	36					36
							40	9									
03	6479	X	5674	-0-	-805	-0-	871	1	4780	3	Y	21					57
							23	9									
04	6000	X	5587	-0-	-413	-0-	840	1	4719	3	Y	25	77	1			5
							28	9									
05	5890	X	5260	-0-	-630	-0-	866	1	4390	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
06	DLQ G-10		4858	-0-	4858	4858	837	1	4021	3	Y	-0-					5

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	663	1	3509	3	N	-0-					1
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	616	1	3720	3	N	-0-					1
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	682	1	3789	3	N	-0-					1
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	616	1	3494	3	N	-0-					1
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	682	1	3510	3	N	-0-					1
*06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	657	1	3215	3	N	-0-					1

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8308	X	7994	-0-	-314	-0-	272	1	7722	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7375	-0-	-17	-0-	238	1	7137	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	8136	-0-	-48	-0-	265	1	7871	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7652	-0-	-268	-0-	250	1	7402	2	N	-0-					-0-
05	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	283	1	7884	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7675	-0-	-215	-0-	297	1	7378	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12121	X	11589	-0-	-532	-0-	382	1	11207	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	10173	-0-	-523	-0-	334	1	9839	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	10658	-0-	-1091	-0-	352	1	10306	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10407	-0-	-813	-0-	345	1	10062	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	10525	-0-	-1069	-0-	378	1	10147	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	9757	-0-	-1463	-0-	318	1	9439	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	433	1	2763	2	N	-0-					-0-
02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	354	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	489	1	2474	2	N	-0-					-0-
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	1076	1	4606	2	N	-0-					-0-
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	1282	1	5742	2	N	-0-					-0-
*06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	982	1	3997	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16027	X	14517	-0-	-1510	-0-	494	1	14023	2	N	-0-					-0-
02	14112	X	13258	-0-	-854	-0-	428	1	12830	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	14459	-0-	-762	-0-	471	1	13988	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	13729	-0-	-731	-0-	449	1	13280	2	N	-0-					-0-
05	14694	X	14160	-0-	-534	-0-	491	1	13669	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	11031	-0-	-3189	-0-	427	1	10604	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8122	X	7246	-0-	-876	-0-	36	1	7210	3	N	-0-					-0-
02	7252	X	6856	-0-	-396	-0-	33	1	6823	3	N	-0-					-0-
03	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	42	1	7881	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7413	-0-	-237	-0-	35	1	7378	3	N	-0-					-0-
05	7843	X	7701	-0-	-142	-0-	38	1	7663	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	7285	-0-	-395	-0-	36	1	7249	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15469	X	14109	-0-	-1360	-0-	70	1	14039	3	N	-0-					-0-
02	13972	X	13321	-0-	-651	-0-	65	1	13256	3	N	-0-					-0-
03	14911	X	14304	-0-	-607	-0-	75	1	14229	3	N	-0-					-0-
04	14430	X	14186	-0-	-244	-0-	66	1	14120	3	N	-0-					-0-
*05	14756	X	13964	-0-	-792	-0-	68	1	13896	3	N	-0-					-0-
06	14280	X	12976	-0-	-1304	-0-	64	1	12912	3	N	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	917 37	1 9	2613	3	Y	34	1	1			51
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	826 40	1 9	2187	3	Y	36					87
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	918 13	1 9	2754	3	Y	12					99
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	886 44	1 9	2526	3	Y	40					139
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	915 58	1 9	2480	3	Y	53	154	1			38
06	DLQ G-10		3278	-0-	3278	3278	886 8	1 9	2384	3	Y	7					45

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	381	1	10270	2	N	-0-					-0-
02	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	311	1	8965	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9849	-0-	-133	-0-	342	1	9507	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9225	-0-	-435	-0-	439	1	8786	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9301	-0-	-681	-0-	419	1	8882	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	8921	-0-	-739	-0-	406	1	8515	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	1611	1	8074	2	N	-0-					-0-
02	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	1413	1	7497	2	N	-0-					-0-
03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	1541	1	8376	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8325	-0-	-1095	-0-	1583	1	6742	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8380	-0-	-1354	-0-	1820	1	6560	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	6123	-0-	-3297	-0-	1807	1	4316	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	1591	1	10176	2	N	-0-					-0-
02	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	2103	1	11238	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	1959	1	9914	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6488	-0-	-202	-0-	1230	1	5258	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5768	-0-	-1145	-0-	1052	1	4716	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6357	-0-	-333	-0-	1253	1	5104	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

01	6138	X	5901	-0-	-237	-0-	20	1	5881	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	5237	-0-	-307	-0-	17	1	5220	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5779	-0-	-359	-0-	20	1	5759	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5504	-0-	-436	-0-	26	1	5478	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	5510	-0-	-380	-0-	18	1	5492	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	5383	-0-	-317	-0-	27	1	5356	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	320	1	9406	2	N	-0-					-0-
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	295	1	8670	2	N	-0-					-0-
03	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	331	1	9693	2	N	-0-					-0-
04	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	311	1	9071	2	N	-0-					-0-
05	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	365	1	9798	2	N	-0-					-0-
*06	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	321	1	9525	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

01	8091	X	7285	-0-	-806	-0-	240	1	7045	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6177	-0-	-1131	-0-	203	1	5974	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	6632	-0-	-1242	-0-	219	1	6413	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6335	-0-	-1285	-0-	210	1	6125	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6444	-0-	-996	-0-	231	1	6213	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6314	-0-	-736	-0-	206	1	6108	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	35	1	5290	3	Y	31	1	1			42
							34	9									
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	31	1	4785	3	Y	3					45
							3	9									
03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	37	1	5256	3	Y	12					57
							13	9									
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	32	1	5030	3	Y	12					69
							13	9									
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	34	1	5188	3	Y	-0-					69
06	DLQ G-10		5063	-0-	5063	5063	33	1	5018	3	Y	11					80
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

01	23901	X	20407	-0-	-3494	-0-	672	1	19735	2	Y	-0-			-0-
02	20972	X	17881	-0-	-3091	-0-	588	1	17293	2	Y	-0-			-0-
03	22165	X	19717	-0-	-2448	-0-	652	1	19065	2	Y	-0-			-0-
04	20640	X	18986	-0-	-1654	-0-	629	1	18357	2	Y	-0-			-0-
05	20801	X	18787	-0-	-2014	-0-	674	1	18113	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		18045	-0-	18045	18045	588	1	17457	2	Y	-0-			-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	120	1	3404	2	N	-0-			-0-
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	89	1	2672	2	N	-0-			-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	110	1	3262	2	N	-0-			-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	118	1	3498	2	N	-0-			-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	131	1	3646	2	N	-0-			-0-
*06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	131	1	3247	2	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

01	4681	X	4267	-0-	-414	-0-	278	1	4	2	N	-0-			3
							3985	3							
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	341	1	4355	3	N	-0-			3
03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	553	1	5190	3	N	-0-			3
04	4530	X	3727	-0-	-803	-0-	349	1	3378	3	N	-0-			3
05	4681	X	3357	-0-	-1324	-0-	378	1	2979	3	N	-0-			3
*06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	388	1	4511	3	N	-0-			3

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

01	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	82	1	16430	3	N	-0-			-0-
02	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	71	1	14661	3	N	-0-			-0-
03	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	83	1	15770	3	N	-0-			-0-
04	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	73	1	15591	3	N	-0-			-0-
05	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	79	1	16003	3	N	-0-			-0-
*06	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	75	1	15158	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11656	X	11036	-0-	-620	-0-	363	1	10673	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	9620	-0-	-908	-0-	316	1	9304	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	11184	-0-	-472	-0-	370	1	10814	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	10013	-0-	-667	-0-	332	1	9681	2	N	-0-					-0-
05	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	404	1	10843	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	10140	-0-	-690	-0-	331	1	9809	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15159	X	15019	-0-	-140	-0-	495	1	14524	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	12909	-0-	-139	-0-	424	1	12485	2	N	-0-					-0-
03	14477	X	14020	-0-	-457	-0-	463	1	13557	2	N	-0-					-0-
04	14520	X	14463	-0-	-57	-0-	479	1	13984	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	14519	-0-	-485	-0-	521	1	13998	2	N	-0-					-0-
06	14520	X	14176	-0-	-344	-0-	462	1	13714	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11284	X	10173	-0-	-1111	-0-	335	1	9838	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	8868	-0-	-1324	-0-	291	1	8577	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10824	-0-	-460	-0-	358	1	10466	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	10357	-0-	-23	-0-	343	1	10014	2	N	-0-					-0-
05	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	399	1	10728	2	N	-0-					-0-
*06	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	343	1	10179	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9858	X	9210	-0-	-648	-0-	46	1	9164	3	N	-0-					5
02	8904	X	8541	-0-	-363	-0-	41	1	8500	3	N	-0-					5
03	9517	X	9509	-0-	-8	-0-	50	1	9459	3	N	-0-					5
04	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	43	1	9157	3	N	-0-					5
05	9455	X	9353	-0-	-102	-0-	46	1	9307	3	N	-0-					5
06	9210	X	8875	-0-	-335	-0-	44	1	8831	3	N	-0-					5

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5983	X	5458	-0-	-525	-0-	301	1	5	2	N	-0-					-0-
							5152	3									
02	5404	X	3222	-0-	-2182	-0-	429	1	2793	3	N	-0-					-0-
03	5983	X	4836	-0-	-1147	-0-	383	1	4453	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	2227	-0-	-3563	-0-	376	1	1851	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	5454	-0-	-529	-0-	844	1	4610	3	N	-0-					-0-
*06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	896	1	5479	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13020	X	11985	-0-	-1035	-0-	395	1	11590	2	N	-0-					-0-
02	11760	X	11207	-0-	-553	-0-	368	1	10839	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	11247	-0-	-1432	-0-	372	1	10875	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	10278	-0-	-1872	-0-	340	1	9938	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	11690	-0-	-710	-0-	419	1	11271	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11214	-0-	-786	-0-	366	1	10848	2	N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4712	X	4378	-0-	-334	-0-	149	1	4229	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3967	-0-	-261	-0-	128	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4143	-0-	-538	-0-	135	1	4008	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3942	-0-	-558	-0-	129	1	3813	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4248	-0-	-216	-0-	147	1	4101	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3995	-0-	-265	-0-	155	1	3840	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	374	1	10624	2	N	-0-					-0-
02	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	315	1	9455	2	N	-0-					-0-
03	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	346	1	10281	2	N	-0-					-0-
04	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	336	1	9928	2	N	-0-					-0-
05	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	368	1	10252	2	N	-0-					-0-
*06	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	387	1	9602	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - PLUGGED 01/26/17

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14488	X	7286	-0-	-7202	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
*06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	57	1	11307	3	N	-0-					-0-
02	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	49	1	9986	3	N	-0-					-0-
03	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	58	1	11070	3	N	-0-					-0-
04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	50	1	10643	3	N	-0-					-0-
05	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	53	1	10858	3	N	-0-					-0-
*06	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	52	1	10439	3	N	-0-					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	899	1	2108	2	N	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	850	1	1987	2	N	-0-					-0-
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	939	1	2108	2	N	-0-					-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	876	1	1895	2	N	-0-					-0-
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	935	1	1864	2	N	-0-					-0-
*06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	909	1	1721	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	334	1	9804	2	N	-0-					-0-
02	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	291	1	8569	2	N	-0-					-0-
03	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	318	1	9314	2	N	-0-					-0-
04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	302	1	8826	2	N	-0-					-0-
05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	342	1	9195	2	N	-0-					-0-
*06	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	282	1	8363	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14539	X	14173	-0-	-366	-0-	70	1	14047	3	N	51	186	1			45
							56	9									
02	13048	X	12690	-0-	-358	-0-	61	1	12576	3	N	48					93
							53	9									
03	14446	X	13983	-0-	-463	-0-	73	1	13846	3	N	58					151
							64	9									
04	13950	X	13412	-0-	-538	-0-	62	1	13281	3	N	63					214
							69	9									
05	14167	X	12757	-0-	-1410	-0-	62	1	12693	3	N	2	191	1			25
							2	9									
06	13710	X	13061	-0-	-649	-0-	65	1	12996	3	N	-0-					25

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6611	X	4471	-0-	-2140	-0-	830	1	3641	3	Y	-0-					18
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	743	1	2262	3	Y	-0-					18
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	819	1	1772	3	Y	-0-					18
04	4320	X	2409	-0-	-1911	-0-	790	1	1591	3	Y	25					43
							28	9									
05	4464	X	2336	-0-	-2128	-0-	816	1	1518	3	Y	2					45
							2	9									
06	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	787	1	1095	3	Y	10					55
							11	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	178	1	5229	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	174	1	5118	2	N	-0-					-0-
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	168	1	4913	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2097	-0-	-813	-0-	69	1	2028	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2163	-0-	-844	-0-	78	1	2085	2	N	-0-					-0-
*06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	738	1	5881	2	N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8091	X	5860	-0-	-2231	-0-	84	1	5776	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	4831	-0-	-2449	-0-	336	1	4495	3	N	-0-					-0-
03	6851	X	5863	-0-	-988	-0-	372	1	5491	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5113	-0-	-1367	-0-	360	1	4753	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	6060	-0-	-109	-0-	372	1	5688	3	N	-0-					-0-
*06	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	360	1	6746	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10292	X	8124	-0-	-2168	-0-	8124	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	7713	-0-	-743	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	7009	-0-	-2353	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	6964	-0-	-1856	-0-	6964	3			N	-0-					-0-
05	9114	X	7975	-0-	-1139	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
*06	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	3			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

01	8928	X	8631	-0-	-297	-0-	284	1	8347	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	7917	-0-	-147	-0-	260	1	7657	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8657	-0-	-271	-0-	286	1	8371	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8267	-0-	-373	-0-	274	1	7993	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8378	-0-	-550	-0-	301	1	8077	2	N	-0-					-0-
*06	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	287	1	8505	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
02	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	3			N	-0-					-0-
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
05	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3			N	-0-					-0-
*06	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	3			N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

01	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	157	1	2732	3	N	47					132
							52	9									
02	2828	X	2775	-0-	-53	-0-	142	1	2482	3	N	137	183	1			86
							151	9									
03	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	169	1	2823	3	Y	83	68	1			101
							91	9									
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	166	1	2704	3	Y	48	3	1			146
							53	9									
05	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	158	1	2763	3	Y	59					205
							65	9									
06	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	157	1	2666	3	Y	57					262
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	26	1	5145	3	N	-0-					20
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	20	1	4174	3	N	-0-					20
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	25	1	4800	3	N	-0-					20
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	21	1	4456	3	N	-0-					20
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	23	1	4618	3	N	-0-					20
*06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	20	1	3978	3	N	44					64
							48	9									

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

01	1736	N	172	-0-	-1564	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3166	-0-	366	366	470	1	2696	3	Y	-0-					-0-
03	4859	X	4493	-0-	-366	-0-	721	1	3772	3	Y	-0-					-0-
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	709	1	3146	3	Y	-0-					-0-
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	169	1	2963	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4218	-0-	4218	4218	656	1	3562	3	Y	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	870	1	2390	3	N	38					193
							42	9									
02	2016	X	1970	-0-	-46	-0-	696	1	1244	3	N	27	173	1			47
							30	9									
03	2232	X	1161	-0-	-1071	-0-	841	1	298	3	N	20					67
							22	9									
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	870	1	2247	3	N	44					111
							48	9									
05	2232	X	1829	-0-	-403	-0-	899	1	905	3	N	23					134
							25	9									
06	2160	X	1203	-0-	-957	-0-	870	1	282	3	N	46					180
							51	9									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	382	1	4	2	Y	-0-					57
							3829	3									
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	369	1	4152	3	Y	-0-					57
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	51	1	3477	3	Y	-0-					57
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					57
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					57
06	DLQ G-10		5660	-0-	5660	5660	294	1	5366	3	Y	-0-					57

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

01	7192	X	6922	-0-	-270	-0-	35	1	6887	3	N	-0-					-0-
02	6496	X	6177	-0-	-319	-0-	30	1	6147	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	6615	-0-	-577	-0-	35	1	6580	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	6353	-0-	-577	-0-	30	1	6323	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	6392	-0-	-583	-0-	31	1	6361	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6262	-0-	-428	-0-	31	1	6231	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4898	X	1958	-0-	-2940	-0-	12	1	1829	3	Y	106	116	1			-0-
							117	9									
02	4396	X	2531	-0-	-1865	-0-	16	1	2505	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	36	1	5097	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4560	X	4410	-0-	-150	-0-	27	1	4383	3	Y	-0-					-0-
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	30	1	4492	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4270	-0-	4270	4270	28	1	4242	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

01	6107	X	5960	-0-	-147	-0-	30	1	5930	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	2975	-0-	-2709	-0-	14	1	2959	3	Y	2					2
							2	9									
03	6293	X	3986	-0-	-2307	-0-	21	1	3959	3	Y	5					7
							6	9									
04	6090	X	4001	-0-	-2089	-0-	19	1	3976	3	Y	5					12
							6	9									
05	6293	X	3981	-0-	-2312	-0-	19	1	3961	3	Y	1					13
							1	9									
06	DLQ	G-10	3990	-0-	3990	3990	20	1	3959	3	Y	10	21	1			2
							11	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

01	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	39	1	7836	3	N	-0-					-0-
02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	36	1	7372	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	6819	-0-	-342	-0-	36	1	6783	3	N	-0-					-0-
04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	34	1	7327	3	N	-0-					-0-
05	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	39	1	7851	3	N	-0-					-0-
*06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	38	1	7585	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2017 - P/A 02/14/17

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

01	7502	X	7000	-0-	-502	-0-	35	1	6965	3	Y	-0-					-0-
02	6720	X	5714	-0-	-1006	-0-	28	1	5686	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7210	-0-	-230	-0-	38	1	7172	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	6762	-0-	-438	-0-	32	1	6730	3	Y	-0-					-0-
05	7285	X	7013	-0-	-272	-0-	34	1	6979	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	6328	-0-	6328	6328	31	1	6297	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

01	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	78	1	15601	3	N	-0-					-0-
02	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	68	1	14051	3	N	-0-					-0-
03	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	81	1	15334	3	N	-0-					-0-
04	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	69	1	14629	3	N	-0-					-0-
05	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	73	1	14943	3	N	-0-					-0-
*06	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	69	1	13949	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	44	1	8732	3	Y	-0-			-0-
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	38	1	7898	3	Y	-0-			-0-
03	8742	X	8391	-0-	-351	-0-	44	1	8347	3	Y	-0-			-0-
04	8460	X	7915	-0-	-545	-0-	37	1	7878	3	Y	-0-			-0-
05	8742	X	8206	-0-	-536	-0-	40	1	8166	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7901	-0-	7901	7901	39	1	7862	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

01	13237	X	10263	-0-	-2974	-0-	51	1	10212	3	N	-0-			-0-
02	11956	X	7790	-0-	-4166	-0-	38	1	7752	3	N	-0-			-0-
03	13051	X	9290	-0-	-3761	-0-	49	1	9241	3	N	-0-			-0-
04	12630	X	8643	-0-	-3987	-0-	40	1	8603	3	N	-0-			-0-
05	12059	X	7817	-0-	-4242	-0-	38	1	7779	3	N	-0-			-0-
06	9930	X	6844	-0-	-3086	-0-	34	1	6810	3	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

01	5735	X	5333	-0-	-402	-0-	27	1	5306	3	N	-0-			-0-
02	5180	X	4073	-0-	-1107	-0-	20	1	4053	3	N	-0-			-0-
03	5053	X	4119	-0-	-934	-0-	22	1	4097	3	N	-0-			-0-
04	5160	X	4230	-0-	-930	-0-	20	1	4210	3	N	-0-			-0-
05	5332	X	4234	-0-	-1098	-0-	21	1	4213	3	N	-0-			-0-
06	5160	X	4300	-0-	-860	-0-	21	1	4279	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

01	8308	X	8200	-0-	-108	-0-	270	1	7930	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	6732	-0-	-856	-0-	221	1	6511	2	N	-0-			-0-
03	8401	X	8001	-0-	-400	-0-	264	1	7737	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	7293	-0-	-837	-0-	241	1	7052	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	7251	-0-	-964	-0-	260	1	6991	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	6833	-0-	-1117	-0-	223	1	6610	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

01	9455	X	9341	-0-	-114	-0-	31	1	9310	3	N	-0-			-0-
02	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	44	1	9061	3	N	-0-			-0-
03	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	52	1	9953	3	N	-0-			-0-
04	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	46	1	9838	3	N	-0-			-0-
05	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	32	1	9707	3	N	-0-			-0-
*06	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	51	1	10277	3	N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004

01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	847	1	7628	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	787	1	7137	2	N	-0-					-0-
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	799	1	6584	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	7095	-0-	-15	-0-	665	1	6430	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6246	-0-	-1101	-0-	735	1	5511	2	N	-0-					-0-
*06	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	878	1	6895	2	N	-0-					-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

01	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	630	1	18499	2	N	-0-					-0-
02	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	567	1	16673	2	N	-0-					-0-
03	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	617	1	18063	2	N	-0-					-0-
04	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	600	1	17511	2	N	-0-					-0-
05	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	622	1	16718	2	N	-0-					-0-
*06	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	566	1	16813	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

01	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	25	1	7434	3	N	-0-					-0-
02	6636	X	6507	-0-	-129	-0-	21	1	6486	3	N	-0-					-0-
03	7347	X	7131	-0-	-216	-0-	37	1	7094	3	N	-0-					-0-
04	7110	X	6846	-0-	-264	-0-	32	1	6814	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	6660	-0-	-687	-0-	22	1	6638	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6457	-0-	-653	-0-	32	1	6425	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

01	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	72	1	14317	3	N	-0-					-0-
02	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	66	1	13546	3	N	-0-					-0-
03	14880	X	14571	-0-	-309	-0-	76	1	14495	3	N	-0-					-0-
04	14400	X	13633	-0-	-767	-0-	64	1	13569	3	N	-0-					-0-
05	15066	X	13553	-0-	-1513	-0-	66	1	13487	3	N	-0-					-0-
06	14580	X	12787	-0-	-1793	-0-	63	1	12724	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

01	10788	X	8300	-0-	-2488	-0-	273	1	8027	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	6924	-0-	-2568	-0-	228	1	6696	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7705	-0-	-138	-0-	255	1	7450	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7368	-0-	-672	-0-	244	1	7124	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	6896	-0-	-1412	-0-	247	1	6649	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	6422	-0-	-1618	-0-	209	1	6213	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

01	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	3			N	-0-					-0-
02	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	3			N	-0-					-0-
03	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11625	3			N	-0-					-0-
04	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
05	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	3			N	-0-					-0-
*06	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6417	X	6304	-0-	-113	-0-	226	1	6078	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	227	1	6381	2	N	-0-					-0-
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	252	1	7047	2	N	-0-					-0-
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	300	1	6031	2	N	-0-					-0-
05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	309	1	6561	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6069	-0-	-441	-0-	277	1	5792	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

01	6200	X	6094	-0-	-106	-0-	30	1	6064	3	Y	-0-	145	1			20
02	5600	X	5508	-0-	-92	-0-	27	1	5448	3	Y	30	11	1			39
							33	9									
03	6200	X	6028	-0-	-172	-0-	32	1	5992	3	Y	4	1	1			42
							4	9									
04	6000	X	1093	-0-	-4907	-0-	5	1	1088	3	Y	-0-					42
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	34	1	7017	3	Y	25					67
							28	9									
06	DLQ G-10		6922	-0-	6922	6922	34	1	6881	3	Y	6	70	1			3
							7	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

01	9982	X	9278	-0-	-704	-0-	46	1	9232	3	N	-0-					-0-
02	8932	X	7147	-0-	-1785	-0-	35	1	7112	3	N	-0-					-0-
03	9734	X	8301	-0-	-1433	-0-	44	1	8257	3	N	-0-					-0-
04	9390	X	9126	-0-	-264	-0-	43	1	9083	3	N	-0-					-0-
05	9579	X	9234	-0-	-345	-0-	45	1	9189	3	N	-0-					-0-
06	8970	X	8941	-0-	-29	-0-	44	1	8897	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

01	9951	X	9901	-0-	-50	-0-	49	1	9787	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
02	8988	X	8931	-0-	-57	-0-	43	1	8884	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	51	1	9761	3	Y	-0-					-0-
04	9570	X	9490	-0-	-80	-0-	44	1	9446	3	Y	-0-					-0-
05	9889	X	9598	-0-	-291	-0-	47	1	9551	3	Y	-0-					-0-
06	9570	X	8984	-0-	-586	-0-	44	1	8940	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	165	1	4411	2	N	-0-					-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	144	1	4039	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4178	-0-	-69	-0-	146	1	4032	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3787	-0-	-323	-0-	180	1	3607	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3355	-0-	-892	-0-	152	1	3203	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3250	-0-	-860	-0-	149	1	3101	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11873	X	6955	-0-	-4918	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	2482	-0-	-7878	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
03	11470	X	3614	-0-	-7856	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	4227	-0-	-5283	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	4273	-0-	-5430	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	3968	-0-	-2752	-0-	3968	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770

01	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	322	1	9467	2	N	-0-					-0-
02	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	281	1	8274	2	N	-0-					-0-
03	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	300	1	8765	2	N	-0-					-0-
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	297	1	8687	2	N	-0-					-0-
05	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	343	1	9213	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8620	-0-	-80	-0-	281	1	8339	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

01	5022	X	4452	-0-	-570	-0-	224	1	4228	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	1057	-0-	-3479	-0-	420	1	637	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	2784	-0-	-2238	-0-	849	1	1935	3	N	-0-					-0-
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	568	1	5892	3	N	-0-					-0-
05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	372	1	7270	3	N	-0-					-0-
*06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	360	1	5382	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

01	14B2 EXT		810	-0-	810	810	716	1	94	2	N	-0-					-0-
02	5538	X	4728	-0-	-810	-0-	1041	1	3687	2	N	-0-					-0-
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	950	1	4812	2	N	-0-					-0-
04	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	1679	1	6313	2	N	-0-					-0-
05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1682	1	6092	2	N	-0-					-0-
*06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	868	1	4430	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

01	13051	X	10808	-0-	-2243	-0-	388	1	10420	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	11104	-0-	-684	-0-	382	1	10722	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	12123	-0-	-928	-0-	419	1	11704	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	10348	-0-	-2102	-0-	492	1	9856	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11657	-0-	-650	-0-	524	1	11133	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11136	-0-	-774	-0-	509	1	10627	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

01	8897	X	7924	-0-	-973	-0-	398	1	7526	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	7171	-0-	-865	-0-	356	1	6815	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	7139	-0-	-1758	-0-	373	1	6766	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	7314	-0-	-1296	-0-	517	1	6797	2	N	-0-					-0-
05	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	569	1	8355	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7504	-0-	-176	-0-	489	1	7015	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 9353

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6076	X	5965	-0-	-111	-0-	30	1	5935	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	5431	-0-	-197	-0-	26	1	5405	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	5844	-0-	-387	-0-	31	1	5813	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5741	-0-	-289	-0-	27	1	5714	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	5754	-0-	-477	-0-	28	1	5726	3	N	-0-					-0-
06	5820	X	5460	-0-	-360	-0-	27	1	5433	3	N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5611	X	4798	-0-	-813	-0-	30	1	5	2	N	-0-					6
							4763	3									
02	4872	X	4668	-0-	-204	-0-	27	1	4641	3	N	-0-					6
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	32	1	5689	3	N	-0-					6
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	41	1	6570	3	N	-0-					6
05	5177	X	4783	-0-	-394	-0-	35	1	4748	3	N	-0-					6
06	5550	X	4432	-0-	-1118	-0-	32	1	4400	3	N	-0-					6

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6727	X	6430	-0-	-297	-0-	219	1	6211	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5741	-0-	-335	-0-	185	1	5556	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6152	-0-	-575	-0-	201	1	5951	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	6165	-0-	-45	-0-	202	1	5963	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6334	-0-	-83	-0-	220	1	6114	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5658	-0-	-552	-0-	219	1	5439	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	397	1	12	2	N	-0-					-0-
							12052	3									
02	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	315	1	11206	3	N	-0-					-0-
03	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	354	1	12392	3	N	-0-					-0-
04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	421	1	6614	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	2837	-0-	-945	-0-	545	1	2292	3	N	-0-					-0-
*06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	625	1	4045	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11005	X	9867	-0-	-1138	-0-	325	1	9542	2	N	-0-					-0-
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	320	1	9413	2	N	-0-					-0-
03	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	328	1	9609	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8561	-0-	-979	-0-	283	1	8278	2	N	-0-					-0-
05	10788	X	8361	-0-	-2427	-0-	300	1	8061	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	8860	-0-	-1580	-0-	289	1	8571	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10261	X	8925	-0-	-1336	-0-	337	1	8588	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	7570	-0-	-1502	-0-	276	1	7294	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	8406	-0-	-1514	-0-	307	1	8099	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8333	-0-	-1267	-0-	418	1	7915	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8119	-0-	-809	-0-	383	1	7736	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	7812	-0-	-828	-0-	374	1	7438	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	19	1	3704	3	N	37	43	1			19
							41	9									
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	15	1	2971	3	N	3	3	1			19
							3	9									
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	18	1	3345	3	N	-0-					19
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	15	1	3198	3	N	-0-					19
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	16	1	3249	3	N	-0-					19
*06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	16	1	3162	3	N	-0-					19

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	3			N	-0-					-0-
02	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	3			N	-0-					-0-
03	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	3			N	-0-					-0-
04	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	3			N	-0-					-0-
05	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	3			N	-0-					-0-
*06	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	3	2	2590	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2457	3	39	9	Y	35	33	1			2
*06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					2

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6138	X	4952	-0-	-1186	-0-	32	1	5	2	Y	-0-					32
							4915	3									
02	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	86	1	13965	3	Y	-0-					32
03	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	86	1	14459	3	Y	-0-					32
04	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	129	1	11019	3	Y	-0-					32
05	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	107	1	6765	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		6928	-0-	6928	6928	180	1	6748	3	Y	-0-					32

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10943	X	8396	-0-	-2547	-0-	277	1	8119	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	9404	-0-	-480	-0-	309	1	9095	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10566	-0-	-377	-0-	349	1	10217	2	N	-0-					-0-
04	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	349	1	10197	2	N	-0-					-0-
05	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	399	1	10734	2	N	-0-					-0-
*06	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	345	1	10245	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	868	1	1194	3	N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	784	1	1399	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	868	-0-	-620	-0-	868	1			N	-0-					-0-
04	2010	N	448	-0-	-1562	-0-	448	1			N	-0-					-0-
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22847	X	20833	-0-	-2014	-0-	686	1	20147	2	N	-0-			-0-
02	20636	X	19246	-0-	-1390	-0-	633	1	18613	2	N	-0-			-0-
03	22196	X	20868	-0-	-1328	-0-	690	1	20178	2	N	-0-			-0-
04	21120	X	20281	-0-	-839	-0-	671	1	19610	2	N	-0-			-0-
05	21297	X	7085	-0-	-14212	-0-	254	1	6831	2	N	-0-			-0-
06	20610	X	14381	-0-	-6229	-0-	469	1	13912	2	N	-0-			-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	147	1	4173	2	N	-0-			-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	123	1	3693	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	4153	-0-	-32	-0-	135	1	4018	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	4043	-0-	-7	-0-	130	1	3913	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	142	1	3951	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3606	-0-	-444	-0-	140	1	3466	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9269	X	8436	-0-	-833	-0-	981	1	7455	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	8359	-0-	-13	-0-	920	1	7439	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	7001	-0-	-2268	-0-	880	1	6121	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	7284	-0-	-1686	-0-	933	1	6351	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	6550	-0-	-2719	-0-	903	1	5647	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	4714	-0-	-4256	-0-	854	1	3860	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11253	X	10355	-0-	-898	-0-	352	1	10003	2	N	-0-			-0-
02	10080	X	9273	-0-	-807	-0-	299	1	8974	2	N	-0-			-0-
03	11129	X	9992	-0-	-1137	-0-	326	1	9666	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9684	-0-	-876	-0-	317	1	9367	2	N	-0-			-0-
05	10664	X	9805	-0-	-859	-0-	340	1	9465	2	N	-0-			-0-
06	10020	X	8773	-0-	-1247	-0-	340	1	8433	2	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	239	1	6792	2	N	-0-			-0-
02	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	306	1	9187	2	N	-0-			-0-
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	251	1	7456	2	N	-0-			-0-
04	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	226	1	6685	2	N	-0-			-0-
05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	288	1	8004	2	N	-0-			-0-
*06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	274	1	6811	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7843	X	1088	-0-	-6755	-0-	277	1	811	2	N	-0-			-0-
02	7084	X	4	-0-	-7080	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	5704	X	2363	-0-	-3341	-0-	687	1	1676	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	1130	-0-	-3010	-0-	885	1	245	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	1071	-0-	-2680	-0-	868	1	203	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	393	-0-	-2427	-0-	127	1	266	2	N	-0-			-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	163	1	4630	2	N	-0-			-0-
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	148	1	4429	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4712	-0-	-62	-0-	154	1	4558	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4351	-0-	-269	-0-	142	1	4209	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	3600	-0-	-1174	-0-	125	1	3475	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	2962	-0-	-1658	-0-	115	1	2847	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	14	1	2866	3	Y	53	1	1			57
							58	9									
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	12	1	2461	3	Y	46					103
							51	9									
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	15	1	2790	3	Y	38	68	1			73
							42	9									
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	13	1	2730	3	Y	47	80	1			40
							52	9									
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	14	1	2783	3	Y	50	77	1			13
							55	9									
06	DLQ G-10		2681	-0-	2681	2681	13	1	2614	3	Y	49	4	1			58
							54	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15903	X	15822	-0-	-81	-0-	538	1	15284	2	N	-0-					-0-
02	13972	X	13029	-0-	-943	-0-	419	1	12610	2	N	-0-					-0-
03	15469	X	12433	-0-	-3036	-0-	405	1	12028	2	N	-0-					-0-
04	15300	X	13679	-0-	-1621	-0-	447	1	13232	2	N	-0-					-0-
05	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	573	1	15959	2	N	-0-					-0-
06	15300	X	14364	-0-	-936	-0-	556	1	13808	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10695	X	10386	-0-	-309	-0-	373	1	10013	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	9033	-0-	-879	-0-	310	1	8723	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10526	-0-	-448	-0-	361	1	10165	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	9138	-0-	-1482	-0-	435	1	8703	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	9401	-0-	-984	-0-	424	1	8977	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	10184	-0-	-16	-0-	467	1	9717	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	45	1	8954	3	N	-0-					-0-
02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	41	1	8351	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	8090	-0-	-869	-0-	42	1	8048	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	7634	-0-	-1036	-0-	36	1	7598	3	N	-0-					-0-
05	8959	X	7380	-0-	-1579	-0-	36	1	7344	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	7342	-0-	-1328	-0-	36	1	7306	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	36	1	7112	3	N	-0-					-0-
02	6440	X	6391	-0-	-49	-0-	31	1	6360	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	6850	-0-	-342	-0-	36	1	6814	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	6692	-0-	-268	-0-	31	1	6661	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	6561	-0-	-631	-0-	32	1	6529	3	N	-0-					-0-
06	6930	X	6402	-0-	-528	-0-	32	1	6370	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	105	1	2816	2	N	-0-					-0-
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	88	1	2463	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	1880	-0-	-569	-0-	65	1	1815	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2156	-0-	-214	-0-	102	1	2054	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	104	1	2210	2	N	-0-					-0-
*06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	105	1	2189	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

01	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	1199	1	4934	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5238	-0-	-782	-0-	1063	1	4175	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6049	-0-	-616	-0-	1181	1	4868	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5099	-0-	-1351	-0-	1198	1	3901	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5231	-0-	-1186	-0-	1221	1	4010	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4761	-0-	-1179	-0-	1158	1	3603	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	277	1	4856	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4001	-0-	1201	1201	19	1	3982	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4146	-0-	1046	2247	22	1	4124	3	Y	-0-					-0-
04	6103	X	3856	-0-	-2247	-0-	18	1	3838	3	Y	-0-					-0-
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	19	1	3836	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3680	-0-	3680	3680	18	1	3651	3	Y	10					10
							11	9									

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

01	6727	X	5650	-0-	-1077	-0-	28	1	5583	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
02	6076	X	5055	-0-	-1021	-0-	25	1	5030	3	Y	-0-					16
03	6727	X	5553	-0-	-1174	-0-	29	1	5524	3	Y	-0-					16
04	6510	X	5307	-0-	-1203	-0-	25	1	5282	3	Y	-0-					16
05	6727	X	5530	-0-	-1197	-0-	27	1	5503	3	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		5268	-0-	5268	5268	26	1	5232	3	Y	9					25
							10	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

01	6262	X	5684	-0-	-578	-0-	187	1	5497	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	159	1	4676	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5139	-0-	-255	-0-	170	1	4969	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5148	-0-	-342	-0-	170	1	4978	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5140	-0-	-533	-0-	184	1	4956	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4897	-0-	-593	-0-	160	1	4737	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

01	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	555	1	10112	2	N	-0-					-0-
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	471	1	8602	2	N	-0-					-0-
03	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	530	1	9666	2	N	-0-					-0-
04	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	572	1	7369	2	N	-0-					-0-
05	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	612	1	8303	2	N	-0-					-0-
*06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	341	1	4325	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

01	17236	X	17124	-0-	-112	-0-	616	1	16508	2	N	-0-					-0-
02	15736	X	14798	-0-	-938	-0-	508	1	14290	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	17348	-0-	-74	-0-	596	1	16752	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	15545	-0-	-1315	-0-	740	1	14805	2	N	-0-					-0-
05	17112	X	16002	-0-	-1110	-0-	721	1	15281	2	N	-0-					-0-
*06	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	820	1	17074	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

01	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	26	1	5125	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	4711	-0-	-21	-0-	23	1	4688	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	5024	-0-	-215	-0-	26	1	4998	3	N	-0-					-0-
04	4980	X	4875	-0-	-105	-0-	23	1	4852	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	4830	-0-	-378	-0-	24	1	4806	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4686	-0-	-354	-0-	23	1	4663	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

01	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	40	1	7957	3	N	-0-					-0-
02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	37	1	7555	3	N	-0-					-0-
03	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	43	1	8113	3	N	-0-					-0-
04	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	34	1	7183	3	N	-0-					-0-
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	38	1	7809	3	N	-0-					-0-
*06	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	37	1	7417	3	N	-0-					-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

01	9052	X	8993	-0-	-59	-0-	45	1	8945	3	Y	3					21
							3	9									
02	8148	X	5822	-0-	-2326	-0-	28	1	5784	3	Y	9					30
							10	9									
03	9641	X	8528	-0-	-1113	-0-	45	1	8476	3	Y	6	36	1			-0-
							7	9									
04	9330	X	7824	-0-	-1506	-0-	37	1	7785	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	9641	X	8081	-0-	-1560	-0-	40	1	8041	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	7442	-0-	7442	7442	37	1	7405	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	65	1	13036	3	N	-0-					-0-
02	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	59	1	12041	3	N	-0-					-0-
03	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	69	1	13091	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	12549	-0-	-51	-0-	59	1	12490	3	N	-0-					-0-
05	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	65	1	13273	3	N	-0-					-0-
*06	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	64	1	12795	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	584	1	6324	3	N	-0-					-0-
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	402	1	5490	3	N	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	465	1	4769	3	N	-0-					-0-
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	462	1	4170	3	N	-0-					-0-
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	428	1	4674	3	N	-0-					-0-
*06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	506	1	3009	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8680	X	6622	-0-	-2058	-0-	238	1	6384	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	6459	-0-	-1381	-0-	222	1	6237	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	6172	-0-	-2508	-0-	213	1	5959	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	5867	-0-	-2533	-0-	279	1	5588	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	6189	-0-	-1933	-0-	278	1	5911	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	4660	-0-	-2270	-0-	213	1	4447	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	61	1	12130	3	N	-0-					-0-
02	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	53	1	10891	3	N	-0-					-0-
03	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	64	1	12174	3	N	-0-					-0-
04	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	56	1	11833	3	N	-0-					-0-
05	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	58	1	11891	3	N	-0-					-0-
*06	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	56	1	11175	3	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16244	X	14312	-0-	-1932	-0-	314	1	13998	2	N	-0-					-0-
02	14140	X	13501	-0-	-639	-0-	296	1	13205	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	14752	-0-	-128	-0-	325	1	14427	2	N	-0-					-0-
04	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	320	1	14195	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	14564	-0-	-378	-0-	348	1	14216	2	N	-0-					-0-
*06	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	332	1	14932	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12400	X	12279	-0-	-121	-0-	418	1	11861	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10703	-0-	-497	-0-	345	1	10358	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	11589	-0-	-811	-0-	378	1	11211	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	10854	-0-	-1146	-0-	355	1	10499	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	11279	-0-	-1121	-0-	391	1	10888	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	10556	-0-	-1324	-0-	409	1	10147	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	20	1	3967	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3647	-0-	-49	-0-	18	1	3629	3	N	-0-					-0-
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	22	1	4264	3	N	-0-					-0-
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	20	1	4332	3	N	-0-					-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	21	1	4331	3	N	-0-					-0-
*06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	20	1	4055	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7967	X	7558	-0-	-409	-0-	38	1	7520	3	Y	-0-			-0-
02	7196	X	6747	-0-	-449	-0-	33	1	6714	3	Y	-0-			-0-
03	7905	X	7541	-0-	-364	-0-	40	1	7501	3	Y	-0-			-0-
04	7530	X	7392	-0-	-138	-0-	35	1	7357	3	Y	-0-			-0-
05	7595	X	7487	-0-	-108	-0-	37	1	7450	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7231	-0-	7231	7231	36	1	7195	3	Y	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	12	1	3502	3	N	-0-			-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	15	1	3094	3	N	-0-			-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	18	1	3481	3	N	-0-			-0-
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	16	1	3422	3	N	-0-			-0-
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	17	1	3535	3	N	-0-			-0-
*06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	17	1	3363	3	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	29326	X	27375	-0-	-1951	-0-	902	1	26473	2	N	-0-			-0-
02	25228	X	22282	-0-	-2946	-0-	732	1	21550	2	N	-0-			-0-
03	27714	X	22843	-0-	-4871	-0-	755	1	22088	2	N	-0-			-0-
04	26490	X	25409	-0-	-1081	-0-	841	1	24568	2	N	-0-			-0-
05	27373	X	24994	-0-	-2379	-0-	897	1	24097	2	N	-0-			-0-
06	26490	X	22458	-0-	-4032	-0-	732	1	21726	2	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17794	X	13959	-0-	-3835	-0-	460	1	13499	2	N	-0-			-0-
02	16072	X	15273	-0-	-799	-0-	502	1	14771	2	N	-0-			-0-
03	17794	X	17441	-0-	-353	-0-	576	1	16865	2	N	-0-			-0-
04	17220	X	15390	-0-	-1830	-0-	510	1	14880	2	N	-0-			-0-
05	17794	X	17065	-0-	-729	-0-	612	1	16453	2	N	-0-			-0-
06	16890	X	16262	-0-	-628	-0-	530	1	15732	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	537	1	15754	2	N	-0-			-0-
02	14392	X	12549	-0-	-1843	-0-	412	1	12137	2	N	-0-			-0-
03	15562	X	14638	-0-	-924	-0-	484	1	14154	2	N	-0-			-0-
04	15780	X	6404	-0-	-9376	-0-	212	1	6192	2	N	-0-			-0-
05	16306	X	1554	-0-	-14752	-0-	56	1	1498	2	N	-0-			-0-
*06	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	565	1	16761	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	46	1	9175	3	N	-0-			-0-
02	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	41	1	8384	3	N	-0-			-0-
03	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	48	1	9029	3	N	-0-			-0-
04	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	41	1	8765	3	N	-0-			-0-
05	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	44	1	9033	3	N	-0-			-0-
*06	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	42	1	8426	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10695	X	10227	-0-	-468	-0-	51	1	10176	3	N	-0-			-0-
02	9520	X	9226	-0-	-294	-0-	45	1	9181	3	N	-0-			-0-
03	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	55	1	10373	3	N	-0-			-0-
04	10080	X	9776	-0-	-304	-0-	46	1	9730	3	N	-0-			-0-
05	10416	X	10222	-0-	-194	-0-	50	1	10172	3	N	-0-			-0-
06	10080	X	9537	-0-	-543	-0-	47	1	9490	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12028	X	9039	-0-	-2989	-0-	45	1	8994	3	N	-0-			-0-
02	10864	X	8191	-0-	-2673	-0-	40	1	8151	3	N	-0-			-0-
03	12028	X	8840	-0-	-3188	-0-	46	1	8794	3	N	-0-			-0-
04	10950	X	8871	-0-	-2079	-0-	41	1	8830	3	N	-0-			-0-
05	9145	X	9067	-0-	-78	-0-	44	1	9023	3	N	-0-			-0-
*06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	45	1	9123	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

01	12214	X	6710	-0-	-5504	-0-	6710	3			N	-0-			-0-
02	7140	X	4535	-0-	-2605	-0-	4535	3			N	-0-			-0-
03	8153	X	4264	-0-	-3889	-0-	4264	3			N	-0-			-0-
04	7890	X	4297	-0-	-3593	-0-	4297	3			N	-0-			-0-
05	8153	X	4506	-0-	-3647	-0-	4506	3			N	-0-			-0-
06	6480	X	3950	-0-	-2530	-0-	3950	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-			-0-
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-			-0-
03	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	3			N	-0-			-0-
04	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13378	3			N	-0-			-0-
05	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	12938	3			N	-0-			-0-
*06	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13312	3			N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

01	8463	X	8162	-0-	-301	-0-	41	1	8121	3	N	-0-			-0-
02	7476	X	7319	-0-	-157	-0-	36	1	7283	3	N	-0-			-0-
03	8277	X	8041	-0-	-236	-0-	42	1	7999	3	N	-0-			-0-
04	7980	X	7740	-0-	-240	-0-	36	1	7704	3	N	-0-			-0-
05	8153	X	7905	-0-	-248	-0-	39	1	7866	3	N	-0-			-0-
06	7890	X	7625	-0-	-265	-0-	38	1	7587	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

01	12059	X	9576	-0-	-2483	-0-	315	1	9261	2	N	-0-			-0-
02	10556	X	6181	-0-	-4375	-0-	203	1	5978	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	9102	-0-	-2461	-0-	301	1	8801	2	N	-0-			-0-
04	9930	X	9817	-0-	-113	-0-	325	1	9492	2	N	-0-			-0-
05	10261	X	9615	-0-	-646	-0-	345	1	9270	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	4332	-0-	-4938	-0-	141	1	4191	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8153	X	8079	-0-	-74	-0-	40	1	8039	3	N	-0-			-0-
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	36	1	7315	3	N	-0-			-0-
03	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	43	1	8112	3	N	-0-			-0-
04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	37	1	7794	3	N	-0-			-0-
*05	8153	X	7874	-0-	-279	-0-	39	1	7835	3	N	-0-			-0-
06	7890	X	7517	-0-	-373	-0-	37	1	7480	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

01	4216	X	4100	-0-	-116	-0-	21	1	4079	3	N	-0-			-0-
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	18	1	3757	3	N	-0-			-0-
03	4154	X	4072	-0-	-82	-0-	21	1	4051	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	3899	-0-	-121	-0-	18	1	3881	3	N	-0-			-0-
05	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	20	1	4001	3	N	-0-			-0-
06	4050	X	3768	-0-	-282	-0-	19	1	3749	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

01	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	3			N	-0-			-0-
02	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	3			N	-0-			-0-
03	13268	X	12942	-0-	-326	-0-	12942	3			N	-0-			-0-
04	14550	X	11829	-0-	-2721	-0-	11829	3			N	-0-			-0-
05	15035	X	12453	-0-	-2582	-0-	12453	3			N	-0-			-0-
06	14550	X	11701	-0-	-2849	-0-	11701	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

01	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	138	1	5046	3	N	-0-			-0-
02	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
03	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	756	1	2824	3	N	-0-			-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-			-0-
*06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3596	X	2794	-0-	-802	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2074	-0-	-1174	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	1843	-0-	-1753	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2758	-0-	-542	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2493	-0-	-917	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1715	-0-	-985	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

01	1302	X	744	-0-	-558	-0-	744	1			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	726	1	516	3	N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	720	1	103	3	N	-0-					-0-
05	744	N	377	-0-	-367	-0-	377	1			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

01	13733	X	11587	-0-	-2146	-0-	58	1	11529	3	N	-0-					-0-
02	12376	X	1427	-0-	-10949	-0-	7	1	1420	3	N	-0-					-0-
03	13671	X	11570	-0-	-2101	-0-	61	1	11509	3	N	-0-					-0-
04	13110	X	12049	-0-	-1061	-0-	56	1	11993	3	N	-0-					-0-
05	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	59	1	12008	3	N	-0-					-0-
*06	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	56	1	11345	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

01	14322	X	12860	-0-	-1462	-0-	64 83	1 9	12713	3	Y	75					80
02	12768	X	11628	-0-	-1140	-0-	56 77	1 9	11495	3	Y	70					150
03	13981	X	12666	-0-	-1315	-0-	66 40	1 9	12560	3	Y	36	158	1			28
04	12840	X	12316	-0-	-524	-0-	57 33	1 9	12226	3	Y	30					58
05	13020	X	12574	-0-	-446	-0-	61 10	1 9	12503	3	Y	9					67
06	DLQ G-10		12124	-0-	12124	12124	60 20	1 9	12044	3	Y	18					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7440	X	6685	-0-	-755	-0-	33	1	6652	3	N	-0-			-0-
02	6636	X	6097	-0-	-539	-0-	30	1	6067	3	N	-0-			-0-
03	7099	X	6518	-0-	-581	-0-	34	1	6484	3	N	-0-			-0-
04	6780	X	6398	-0-	-382	-0-	30	1	6368	3	N	-0-			-0-
05	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	34	1	6827	3	N	-0-			-0-
*06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	33	1	6645	3	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

01	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	1044	1	7605	2	N	-0-			-0-
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	968	1	6898	2	N	-0-			-0-
03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	986	1	6961	2	N	-0-			-0-
04	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	1023	1	5857	2	N	-0-			-0-
05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	988	1	5774	2	N	-0-			-0-
*06	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	1008	1	5975	2	N	-0-			-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

01	5239	X	4247	-0-	-992	-0-	1041	1	3206	3	N	-0-			-0-
02	4592	X	3626	-0-	-966	-0-	1038	1	2588	3	N	-0-			-0-
03	7130	X	3805	-0-	-3325	-0-	1106	1	2699	3	N	-0-			-0-
04	6900	X	3458	-0-	-3442	-0-	1063	1	2395	3	N	-0-			-0-
05	7130	X	4808	-0-	-2322	-0-	1044	1	3764	3	N	-0-			-0-
06	4110	X	3864	-0-	-246	-0-	1026	1	2838	3	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

01	899	X	33	-0-	-866	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

01	9951	X	9811	-0-	-140	-0-	323	1	9488	2	N	-0-			-0-
02	8988	X	8796	-0-	-192	-0-	289	1	8507	2	N	-0-			-0-
03	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	324	1	9492	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	9474	-0-	-6	-0-	314	1	9160	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	9761	-0-	-35	-0-	350	1	9411	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	9263	-0-	-247	-0-	302	1	8961	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	204	1	5977	2	N	-0-					-0-
02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	257	1	7551	2	N	-0-					-0-
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	297	1	8685	2	N	-0-					-0-
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	203	1	5938	2	N	-0-					-0-
05	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	305	1	8200	2	N	-0-					-0-
*06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	197	1	5860	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	610	1	17903	2	N	-0-					-0-
02	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	520	1	15293	2	N	-0-					-0-
03	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	567	1	16585	2	N	-0-					-0-
04	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	544	1	15897	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	15600	-0-	-520	-0-	560	1	15040	2	N	-0-					-0-
06	15600	X	145	-0-	-15455	-0-	63	1	82	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	904	1	6702	3	N	-0-					-0-
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	926	1	6657	3	N	-0-					-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	841	1	3461	3	N	-0-					-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	978	1	2586	3	N	-0-					-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	1028	1	2539	3	N	-0-					-0-
*06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	934	1	1998	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3038	X	1755	-0-	-1283	-0-	480	1	1	2	N	-0-					12
							1274	3									
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	430	1	2502	3	N	-0-					12
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	413	1	2835	3	N	-0-					12
*04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	423	1	2639	3	Y	-0-					12
*05	3255	X	2746	-0-	-509	-0-	496	1	2250	3	Y	-0-					12
*06	3150	X	2863	-0-	-287	-0-	432	1	2431	3	Y	-0-					12

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	15	1	3035	3	N	-0-					38
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	13	1	2736	3	N	94	109	1			23
							103	9									
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	15	1	2849	3	N	102					125
							112	9									
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	12	1	2639	3	N	27	140	1			12
							30	9									
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	13	1	2675	3	N	-0-					12
*06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	14	1	2759	3	N	8					20
							9	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13144	X	10795	-0-	-2349	-0-	1404	1	9391	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	11062	-0-	-810	-0-	1319	1	9743	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	12142	-0-	-1002	-0-	1492	1	10650	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11726	-0-	-184	-0-	1800	1	9926	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	10848	-0-	-1397	-0-	1653	1	9195	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	10152	-0-	-1698	-0-	1636	1	8516	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7471	X	7255	-0-	-216	-0-	247	1	7008	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6416	-0-	-332	-0-	207	1	6209	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7388	-0-	-83	-0-	241	1	7147	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6940	-0-	-290	-0-	227	1	6713	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7378	-0-	-93	-0-	256	1	7122	2	N	-0-					-0-
*06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	281	1	6977	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	274	1	7784	2	N	-0-					-0-
02	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	234	1	7042	2	N	-0-					-0-
03	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	258	1	7657	2	N	-0-					-0-
04	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	250	1	7389	2	N	-0-					-0-
05	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	274	1	7635	2	N	-0-					-0-
*06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	288	1	7152	2	N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5239	X	5122	-0-	-117	-0-	174	1	4948	2	N	-0-					-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	153	1	4601	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5221	-0-	-18	-0-	170	1	5051	2	N	-0-					-0-
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	167	1	4928	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5190	-0-	-49	-0-	180	1	5010	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4796	-0-	-274	-0-	186	1	4610	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2914	X	1990	-0-	-924	-0-	10	1	1980	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2226	-0-	-406	-0-	11	1	2215	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2498	-0-	-416	-0-	13	1	2485	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	1694	-0-	-1036	-0-	8	1	1686	3	N	-0-					-0-
05	2697	X	2453	-0-	-244	-0-	12	1	2441	3	N	-0-					-0-
*06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	13	1	2652	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5549	X	5303	-0-	-246	-0-	26 44	1 9	5233	3	N	40					89
02	5012	X	4705	-0-	-307	-0-	22 88	1 9	4595	3	N	80					169
03	5456	X	4984	-0-	-472	-0-	26 35	1 9	4923	3	N	32	168	1			33
04	5280	X	4994	-0-	-286	-0-	23 21	1 9	4950	3	N	19					52
05	5301	X	5167	-0-	-134	-0-	25 32	1 9	5110	3	Y	29	66	1			15
06	5130	X	4851	-0-	-279	-0-	24 4	1 9	4823	3	Y	4	4	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	88	1	2491	2	N	-0-					-0-
02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	72	1	2172	2	N	-0-					-0-
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	83	1	2469	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4557	-0-	1557	1557	149	1	4408	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4440	-0-	1340	2897	154	1	4286	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	5508	-0-	2508	5405	213	1	5295	2	N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	901	1	2517	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2884	-0-	-196	-0-	817	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	999	1	4058	2	N	-0-					-0-
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	977	1	4157	2	N	-0-					-0-
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	1019	1	4204	2	N	-0-					-0-
*06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	1015	1	4342	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

01	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	205	1	5831	2	N	-0-					-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	173	1	5213	2	N	-0-					-0-
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	189	1	5616	2	N	-0-					-0-
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	176	1	5202	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5428	-0-	-28	-0-	188	1	5240	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4916	-0-	-364	-0-	190	1	4726	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	42	1	1181	2	N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	39	1	1176	2	N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	46	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	47	1	1386	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	51	1	1406	2	N	-0-					-0-
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	58	1	1434	2	N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

01	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	1039	1	8032	2	N	-0-					-0-
02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	649	1	6722	2	N	-0-					-0-
03	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	634	1	7300	2	N	-0-					-0-
04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	696	1	6672	2	N	-0-					-0-
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	692	1	6436	2	N	-0-					-0-
*06	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	664	1	6438	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

01	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	176	1	4990	2	N	-0-					-0-
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	148	1	4458	2	N	-0-					-0-
03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	164	1	4869	2	N	-0-					-0-
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	157	1	4645	2	N	-0-					-0-
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	178	1	4954	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4622	-0-	-118	-0-	179	1	4443	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	619	1	6492	2	N	-0-					-0-
02	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	465	1	8201	2	N	-0-					-0-
03	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	304	1	8559	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6611	-0-	-169	-0-	315	1	6296	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6481	-0-	-525	-0-	289	1	6192	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6671	-0-	-109	-0-	305	1	6366	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

01	5115	X	4654	-0-	-461	-0-	158	1	4496	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3890	-0-	-730	-0-	125	1	3765	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4608	-0-	-507	-0-	150	1	4458	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4061	-0-	-889	-0-	133	1	3928	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4626	-0-	-272	-0-	160	1	4466	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4229	-0-	-271	-0-	164	1	4065	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

01	4216	X	2770	-0-	-1446	-0-	105	1	3	2	N	-0-					-0-
							2662	3									
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	93	1	2463	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	100	1	2694	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	2383	-0-	-857	-0-	84	1	2299	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	806	1	2317	3	N	-0-					-0-
*06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	787	1	2223	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

01	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	327	1	9286	2	N	-0-					-0-
02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	273	1	8196	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8822	-0-	-44	-0-	288	1	8534	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8138	-0-	-442	-0-	266	1	7872	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	7998	-0-	-868	-0-	277	1	7721	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	8264	-0-	-316	-0-	320	1	7944	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9765	X	6632	-0-	-3133	-0-	743	1	5880	3	Y	8					117
							9	9									
02	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	685	1	8366	3	Y	11					128
							12	9									
03	9765	X	9268	-0-	-497	-0-	758	1	8510	3	Y	-0-					128
04	9330	X	8637	-0-	-693	-0-	727	1	7910	3	Y	-0-					128
05	9765	X	9372	-0-	-393	-0-	755	1	8468	3	Y	135	135	1			128
							149	9									
06	DLQ G-10		9068	-0-	9068	9068	731	1	8335	3	Y	2					130
							2	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

01	11811	X	10658	-0-	-1153	-0-	384	1	10274	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	9634	-0-	-1034	-0-	332	1	9302	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	11279	-0-	-408	-0-	389	1	10890	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	10856	-0-	-214	-0-	515	1	10341	2	N	-0-					-0-
05	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	514	1	10906	2	N	-0-					-0-
*06	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	515	1	10587	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

01	6417	X	5845	-0-	-572	-0-	210	1	5635	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5467	-0-	-329	-0-	187	1	5280	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	6373	-0-	-44	-0-	220	1	6153	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	6087	-0-	-123	-0-	290	1	5797	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5851	-0-	-566	-0-	263	1	5588	2	N	-0-					-0-
*06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	287	1	5975	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

01	8184	X	7304	-0-	-880	-0-	36	1	7268	3	N	-0-					-0-
02	7392	X	6581	-0-	-811	-0-	32	1	6549	3	N	-0-					-0-
03	8184	X	7501	-0-	-683	-0-	39	1	7462	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	6749	-0-	-1171	-0-	32	1	6717	3	N	-0-					-0-
05	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	48	1	9866	3	N	-0-					-0-
*06	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	45	1	9104	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	880	1	6586	2	N	-0-					-0-
02	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	905	1	7685	2	N	-0-					-0-
03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	990	1	8103	2	N	-0-					-0-
04	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	944	1	7427	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6891	-0-	-270	-0-	247	1	6644	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6589	-0-	-341	-0-	215	1	6374	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	48	1	1399	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	40	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	44	1	1286	2	N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	47	1	1385	2	N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	58	1	1569	2	N	-0-					-0-
*06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	46	1	1361	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	29	1	5	2	N	-0-					33
							4534	3									
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	23	1	3874	3	N	-0-					33
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	22	1	3803	3	N	-0-					33
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	21	1	3346	3	N	-0-					33
*05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	743	1	4113	3	Y	155					188
							171	9									
*06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	702	1	3447	3	Y	-0-	176	1			12

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9548	X	9527	-0-	-21	-0-	48	1	9470	3	N	8					47
							9	9									
02	8624	X	8114	-0-	-510	-0-	39	1	8057	3	N	16					63
							18	9									
03	9579	X	9348	-0-	-231	-0-	49	1	9297	3	N	2					65
							2	9									
04	9270	X	9198	-0-	-72	-0-	43	1	9110	3	N	41					106
							45	9									
05	9579	X	9261	-0-	-318	-0-	45	1	9209	3	N	6					112
							7	9									
06	9210	X	8854	-0-	-356	-0-	44	1	8793	3	N	15					127
							17	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	988	1	6899	2	N	-0-					-0-
02	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	897	1	7056	2	N	-0-					-0-
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	967	1	6933	2	N	-0-					-0-
04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	1072	1	7342	2	N	-0-					-0-
05	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	1090	1	7701	2	N	-0-					-0-
*06	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	1026	1	6662	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9021	X	8723	-0-	-298	-0-	297	1	8426	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7685	-0-	-463	-0-	248	1	7437	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8274	-0-	-747	-0-	270	1	8004	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	7874	-0-	-856	-0-	257	1	7617	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8100	-0-	-921	-0-	281	1	7819	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7692	-0-	-738	-0-	298	1	7394	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	278	1	7911	2	N	-0-					-0-
02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	249	1	7481	2	N	-0-					-0-
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	265	1	7875	2	N	-0-					-0-
04	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	261	1	7730	2	N	-0-					-0-
05	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	297	1	8253	2	N	-0-					-0-
*06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	321	1	7964	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8742	X	7559	-0-	-1183	-0-	249	1	7310	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	6605	-0-	-1291	-0-	217	1	6388	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7132	-0-	-494	-0-	236	1	6896	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7000	-0-	-320	-0-	232	1	6768	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6829	-0-	-735	-0-	245	1	6584	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6628	-0-	-692	-0-	216	1	6412	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5673	X	4836	-0-	-837	-0-	1104	1	3732	3	Y	-0-					24
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	1002	1	4560	3	Y	-0-					24
03	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	1111	1	4956	3	Y	-0-					24
04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	1072	1	4768	3	Y	23					47
							25	9									
05	5952	X	5398	-0-	-554	-0-	1106	1	4281	3	Y	10					57
							11	9									
06	DLQ G-10		4768	-0-	4768	4768	1068	1	3698	3	Y	2					59
							2	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5704	X	5545	-0-	-159	-0-	28	1	5491	3	N	24	188	1			50
							26	9									
02	5152	X	4989	-0-	-163	-0-	24	1	4956	3	N	8					58
							9	9									
03	5642	X	5422	-0-	-220	-0-	28	1	5351	3	N	39					97
							43	9									
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	26	1	5487	3	N	4					101
							4	9									
05	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	26	1	5243	3	N	7					108
							8	9									
06	5370	X	5141	-0-	-229	-0-	25	1	5109	3	N	6					114
							7	9									

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10478	X	8518	-0-	-1960	-0-	305	1	8213	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	3952	-0-	-5512	-0-	136	1	3816	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	7333	-0-	-2990	-0-	255	1	7078	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	7702	-0-	-2288	-0-	374	1	7328	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	7734	-0-	-2124	-0-	349	1	7385	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7083	-0-	-1167	-0-	319	1	6764	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3937	X	3353	-0-	-584	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3211	-0-	-121	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3503	-0-	-247	-0-	3503	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5890	X	4546	-0-	-1344	-0-	228	1	4318	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4560	-0-	-760	-0-	226	1	4334	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	3602	-0-	-2288	-0-	188	1	3414	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	2046	-0-	-3564	-0-	199	1	1847	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	430	-0-	-4809	-0-	430	1			N	-0-					-0-
06	4890	X	2429	-0-	-2461	-0-	346	1	2083	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	19	1	3751	3	N	-0-					-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851	3	N	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	24	1	4458	3	N	-0-					-0-
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	19	1	4122	3	N	-0-					-0-
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	19	1	3880	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	3178	-0-	-122	-0-	16	1	3162	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	47	1	1392	2	N	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	71	1	2092	2	N	-0-					-0-
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	77	1	2260	2	N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	52	1	1531	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	82	1	2215	2	N	-0-					-0-
*06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	81	1	2406	2	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10261	X	7156	-0-	-3105	-0-	824	1	6332	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	3820	-0-	-3824	-0-	686	1	3134	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	5445	-0-	-2925	-0-	787	1	4658	2	N	-0-					-0-
04	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	817	1	6946	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6255	-0-	-906	-0-	815	1	5440	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	4989	-0-	-1941	-0-	754	1	4235	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6355	X	5770	-0-	-585	-0-	29	1	5741	3	N	-0-					-0-
02	5684	X	5261	-0-	-423	-0-	26	1	5235	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	5855	-0-	-407	-0-	31	1	5824	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	5878	-0-	-182	-0-	27	1	5851	3	N	-0-					-0-
05	6262	X	5455	-0-	-807	-0-	27	1	5428	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	4831	-0-	-839	-0-	24	1	4807	3	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5611	X	5203	-0-	-408	-0-	177	1	5026	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4231	-0-	-837	-0-	136	1	4095	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5341	-0-	-270	-0-	174	1	5167	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5251	-0-	-179	-0-	172	1	5079	2	N	-0-					-0-
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	190	1	5282	2	N	-0-					-0-
*06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	203	1	5031	2	N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4805	X	4152	-0-	-653	-0-	21	1	4131	3	N	-0-					134
02	4284	X	3293	-0-	-991	-0-	16	1	3277	3	N	-0-					134
03	4619	X	3713	-0-	-906	-0-	19	1	3694	3	N	-0-					134
04	4020	X	3566	-0-	-454	-0-	17	1	3549	3	N	-0-					134
05	4154	X	3652	-0-	-502	-0-	18	1	3634	3	N	-0-	107	1			27
06	4020	X	3565	-0-	-455	-0-	18	1	3547	3	N	-0-					27

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	372	1	8703	3	N	-0-					-0-
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	336	1	8480	3	N	-0-					-0-
03	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	372	1	9353	3	N	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	3			N	-0-					-0-
05	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-					-0-
*06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	514	1	4058	3	N	-0-			-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	334	1	4537	3	N	-0-			-0-
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	372	1	5257	3	N	-0-			-0-
04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	360	1	5403	3	N	-0-			-0-
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	372	1	5483	3	N	-0-			-0-
*06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	360	1	4909	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

01	5177	X	3725	-0-	-1452	-0-	3725	3			N	-0-			-0-
02	5348	X	2537	-0-	-2811	-0-	2537	3			N	-0-			-0-
03	5921	X	421	-0-	-5500	-0-	421	3			N	-0-			-0-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-			-0-
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-			-0-
06	3600	X	2659	-0-	-941	-0-	826	1	1833	3	N	-0-			-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	262	1	7453	2	N	-0-			-0-
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	223	1	6701	2	N	-0-			-0-
03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	246	1	7289	2	N	-0-			-0-
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	234	1	6911	2	N	-0-			-0-
05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	255	1	7104	2	N	-0-			-0-
*06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	273	1	6772	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

01	9517	X	9239	-0-	-278	-0-	332	1	8907	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	8212	-0-	-468	-0-	282	1	7930	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	9012	-0-	-598	-0-	312	1	8700	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	7975	-0-	-1325	-0-	379	1	7596	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	8398	-0-	-964	-0-	378	1	8020	2	N	-0-			-0-
06	8940	X	7884	-0-	-1056	-0-	361	1	7523	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

01	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	24	1	7065	3	N	-0-			-0-
02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	31	1	6404	3	N	-0-			-0-
03	7006	X	6920	-0-	-86	-0-	36	1	6884	3	N	-0-			-0-
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	33	1	7070	3	N	-0-			-0-
05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	34	1	7013	3	N	-0-			-0-
*06	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	38	1	7740	3	N	-0-			-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

01	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	42	1	8273	3	Y	-0-			-0-
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	36	1	7407	3	Y	-0-			-0-
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	42	1	8037	3	Y	-0-			-0-
04	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	37	1	7901	3	Y	-0-			-0-
05	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	41	1	8276	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7859	-0-	7859	7859	39	1	7820	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3968	X	3878	-0-	-90	-0-	132	1	3746	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3442	-0-	-142	-0-	111	1	3331	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	124	1	3691	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3549	-0-	-201	-0-	116	1	3433	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3648	-0-	-227	-0-	127	1	3521	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3366	-0-	-384	-0-	130	1	3236	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794

01	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	358	1	9625	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8361	-0-	-571	-0-	288	1	8073	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8813	-0-	-1076	-0-	305	1	8508	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8841	-0-	-729	-0-	421	1	8420	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	8363	-0-	-1526	-0-	376	1	7987	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8008	-0-	-1562	-0-	366	1	7642	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	775	1	3728	3	N	-0-					-0-
02	4788	X	1848	-0-	-2940	-0-	700	1	1148	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	2438	-0-	-2863	-0-	767	1	1671	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	1728	-0-	-3402	-0-	750	1	978	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	3195	-0-	-2106	-0-	775	1	2420	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	2805	-0-	-1545	-0-	750	1	2055	3	N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

01	12896	X	12770	-0-	-126	-0-	64	1	12706	3	Y	-0-					-0-
02	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	57	1	11761	3	Y	-0-					-0-
03	12896	X	12870	-0-	-26	-0-	67	1	12803	3	Y	-0-					-0-
04	12480	X	12385	-0-	-95	-0-	58	1	12327	3	Y	-0-					-0-
05	12896	X	12438	-0-	-458	-0-	61	1	12377	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12166	-0-	12166	12166	60	1	12106	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	39	1	7804	3	Y	-0-					-0-
02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	34	1	7072	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	7024	-0-	-385	-0-	37	1	6987	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6384	-0-	-786	-0-	30	1	6354	3	Y	-0-					-0-
05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	36	1	7401	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6608	-0-	6608	6608	33	1	6575	3	Y	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

01	6417	X	6207	-0-	-210	-0-	211	1	5996	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5537	-0-	-203	-0-	179	1	5358	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6025	-0-	-175	-0-	196	1	5829	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5814	-0-	-186	-0-	190	1	5624	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	6044	-0-	-156	-0-	210	1	5834	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5681	-0-	-319	-0-	220	1	5461	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	345	1	10124	2	N	-0-					-0-
02	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	300	1	8812	2	N	-0-					-0-
03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	324	1	9482	2	N	-0-					-0-
04	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	315	1	9186	2	N	-0-					-0-
05	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	339	1	9107	2	N	-0-					-0-
*06	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	299	1	8863	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

01	3968	X	1819	-0-	-2149	-0-	1243	1	576	3	Y	-0-	55	1			16
02	3584	X	2257	-0-	-1327	-0-	1125	1	1119	3	Y	12	4	1			24
							13	9									
03	3968	X	2475	-0-	-1493	-0-	1247	1	1227	3	Y	1					25
							1	9									
04	3840	X	2956	-0-	-884	-0-	1208	1	1748	3	Y	-0-					25
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	1257	1	3381	3	Y	-0-					25
06	DLQ G-10		4044	-0-	4044	4044	1085	1	2959	3	Y	-0-					25

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

01	11036	X	10936	-0-	-100	-0-	55	1	10881	3	N	-0-					-0-
02	9968	X	9831	-0-	-137	-0-	48	1	9783	3	N	-0-					-0-
03	11036	X	10626	-0-	-410	-0-	56	1	10570	3	N	-0-					-0-
04	10680	X	10234	-0-	-446	-0-	48	1	10186	3	N	-0-					-0-
05	10943	X	10119	-0-	-824	-0-	49	1	10070	3	N	-0-					-0-
06	10590	X	7507	-0-	-3083	-0-	37	1	7470	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

01	7285	X	6806	-0-	-479	-0-	34	1	6772	3	N	-0-					-0-
02	6496	X	5983	-0-	-513	-0-	29	1	5954	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6479	-0-	-620	-0-	34	1	6445	3	N	-0-					-0-
04	6720	X	6172	-0-	-548	-0-	29	1	6143	3	N	-0-					-0-
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	35	1	7187	3	N	-0-					-0-
*06	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	64	1	12934	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	195	1	5533	2	N	-0-					-0-
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	170	1	5104	2	N	-0-					-0-
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	190	1	5632	2	N	-0-					-0-
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	179	1	5294	2	N	-0-					-0-
05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	194	1	5393	2	N	-0-					-0-
*06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	200	1	4974	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7963	X	4092	-0-	-3871	-0-	265	1	3827	2	N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	237	1	3662	2	N	-0-					-0-
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	299	1	4521	2	N	-0-					-0-
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	450	1	3215	2	N	-0-					-0-
05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	360	1	4245	2	N	-0-					-0-
*06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	402	1	3468	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

01	9052	X	8257	-0-	-795	-0-	281	1	7976	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7607	-0-	-569	-0-	245	1	7362	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8636	-0-	-323	-0-	282	1	8354	2	N	-0-					-0-
04	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	278	1	8211	2	N	-0-					-0-
05	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	311	1	8663	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7994	-0-	-376	-0-	310	1	7684	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

01	4898	X	4881	-0-	-17	-0-	166	1	4715	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	144	1	4308	2	N	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	160	1	4752	2	N	-0-					-0-
04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	155	1	4592	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4835	-0-	-63	-0-	168	1	4667	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4550	-0-	-190	-0-	176	1	4374	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

01	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	45	1	8875	3	Y	-0-					-0-
02	7280	X	6984	-0-	-296	-0-	34	1	6950	3	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7583	-0-	-477	-0-	40	1	7543	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7302	-0-	-498	-0-	34	1	7268	3	Y	-0-					-0-
05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	40	1	8133	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7831	-0-	7831	7831	39	1	7792	3	Y	-0-					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	678	1	2670	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1780	-0-	-1160	-0-	300	1	1480	2	N	-0-					-0-
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	1374	1	7186	2	N	-0-					-0-
04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	1276	1	5680	2	N	-0-					-0-
05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	683	1	4469	2	N	-0-					-0-
*06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	1133	1	4269	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	777	1	2589	2	N	-0-					-0-
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	653	1	3734	2	N	-0-					-0-
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	727	1	3903	2	N	-0-					-0-
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	657	1	3698	2	N	-0-					-0-
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	616	1	5310	2	N	-0-					-0-
*06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	640	1	4725	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	95	1	2696	2	N	-0-					-0-
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	86	1	2584	2	N	-0-					-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	207	1	3154	2	N	-0-					-0-
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	378	1	3321	2	N	-0-					-0-
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	224	1	6227	2	N	-0-					-0-
*06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	1068	1	4912	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18166	X	17481	-0-	-685	-0-	629	1	16852	2	N	-0-			-0-
02	16408	X	15414	-0-	-994	-0-	526	1	14888	2	N	-0-			-0-
03	18166	X	17101	-0-	-1065	-0-	588	1	16513	2	N	-0-			-0-
04	17580	X	15692	-0-	-1888	-0-	747	1	14945	2	N	-0-			-0-
05	17856	X	17265	-0-	-591	-0-	774	1	16491	2	N	-0-			-0-
06	16920	X	16199	-0-	-721	-0-	742	1	15457	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	550	1	16139	2	N	-0-			-0-
02	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	496	1	14582	2	N	-0-			-0-
03	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	558	1	16328	2	N	-0-			-0-
04	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	571	1	16683	2	N	-0-			-0-
05	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	632	1	16971	2	N	-0-			-0-
*06	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	542	1	16093	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	296	1	8415	2	N	-0-			-0-
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	252	1	7563	2	N	-0-			-0-
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	284	1	8419	2	N	-0-			-0-
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	274	1	8095	2	N	-0-			-0-
05	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	306	1	8509	2	N	-0-			-0-
*06	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	324	1	8037	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	36	1	7090	3	N	-0-			-0-
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	32	1	6626	3	N	-0-			-0-
03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	35	1	6556	3	N	-0-			-0-
04	6120	X	5662	-0-	-458	-0-	26	1	5636	3	N	-0-			-0-
05	6324	X	4595	-0-	-1729	-0-	22	1	4573	3	N	-0-			-0-
06	6120	X	4333	-0-	-1787	-0-	21	1	4312	3	N	-0-			-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7099	X	7001	-0-	-98	-0-	35	1	6966	3	N	-0-			89
02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	32	1	6494	3	N	1			90
							1	9							
03	7192	X	7071	-0-	-121	-0-	37	1	7034	3	N	-0-			90
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	33	1	6965	3	N	-0-			90
05	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	41	1	8251	3	N	4			94
							4	9							
*06	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	40	1	8000	3	N	5			99
							6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7099	X	6933	-0-	-166	-0-	35	1	6898	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6210	-0-	-202	-0-	30	1	6176	3	Y	4					4
							4	9									
03	7099	X	6755	-0-	-344	-0-	35	1	6706	3	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
04	6870	X	6470	-0-	-400	-0-	30	1	6439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	7006	X	6638	-0-	-368	-0-	32	1	6606	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6395	-0-	6395	6395	32	1	6363	3	Y	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

01	11408	X	6764	-0-	-4644	-0-	568	1	6196	3	N	-0-					-0-
02	10220	X	4686	-0-	-5534	-0-	471	1	4215	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	9202	-0-	-98	-0-	567	1	8635	3	N	-0-					-0-
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	528	1	7941	3	N	-0-					-0-
05	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	469	1	7412	3	N	-0-					-0-
06	8910	X	8133	-0-	-777	-0-	422	1	7711	3	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

01	2604	N	2250	-0-	-354	-0-	14	1	2	2	N	-0-					8
							2234	3									
02	2800	N	2942	-0-	142	142	644	1	2298	3	N	-0-					8
03	3100	N	3042	-0-	-58	84	704	1	2338	3	N	-0-					8
04	3000	N	3026	-0-	26	110	681	1	2345	3	N	-0-					8
*05	2790	X	2540	-0-	-250	-0-	19	1	2521	3	Y	-0-					8
*06	2700	X	2435	-0-	-265	-0-	18	1	2417	3	Y	-0-					8

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

01	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	1204	1	7588	3	N	-0-					-0-
02	5600	X	3985	-0-	-1615	-0-	958	1	3027	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
04	6000	X	2402	-0-	-3598	-0-	60	1	2342	3	N	-0-					-0-
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	392	1	6718	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5739	-0-	-261	-0-	382	1	5357	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

01	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	24	1	4799	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	4372	-0-	-164	-0-	21	1	4351	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4854	-0-	-168	-0-	25	1	4829	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4614	-0-	-246	-0-	22	1	4592	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4714	-0-	-184	-0-	23	1	4691	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	4424	-0-	-286	-0-	22	1	4402	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	4197	-0-	-391	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3715	-0-	-429	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4031	-0-	-402	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
*06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

01	8525	X	6676	-0-	-1849	-0-	239	1	6437	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6258	-0-	-938	-0-	215	1	6043	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	6865	-0-	-1102	-0-	238	1	6627	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6958	-0-	-752	-0-	330	1	6628	2	N	-0-					-0-
05	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	326	1	6916	2	N	-0-					-0-
*06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	312	1	6490	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

01	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	805	1	2071	2	N	-0-					-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	809	1	2278	2	N	-0-					-0-
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	900	1	2310	2	N	-0-					-0-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	947	1	2186	2	N	-0-					-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	970	1	2350	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2900	-0-	-100	-0-	928	1	1972	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

01	7905	X	7824	-0-	-81	-0-	46	1	8	2	N	-0-					-0-
							7770	3									
02	7140	X	6968	-0-	-172	-0-	38	1	6930	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	7448	-0-	-457	-0-	40	1	7408	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7323	-0-	-327	-0-	45	1	7278	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	7314	-0-	-498	-0-	54	1	7260	3	N	-0-					-0-
06	7560	X	7056	-0-	-504	-0-	51	1	7005	3	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

01	4588	X	3984	-0-	-604	-0-	20	1	3891	3	N	66					117
							73	9									
02	4144	X	3121	-0-	-1023	-0-	15	1	3102	3	N	4	37	1			84
							4	9									
03	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	20	1	3854	3	N	-0-					84
04	3960	X	3748	-0-	-212	-0-	18	1	3730	3	N	-0-					84
05	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	19	1	3834	3	N	-0-					84
*06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	19	1	3884	3	N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10013	X	9358	-0-	-655	-0-	46	1	9257	3	Y	50					304
							55	9									
02	8960	X	8392	-0-	-568	-0-	41	1	8333	3	Y	16	188	1			132
							18	9									
03	9703	X	8903	-0-	-800	-0-	47	1	8854	3	Y	2					134
							2	9									
04	9300	X	8696	-0-	-604	-0-	41	1	8655	3	Y	-0-					134
05	9362	X	8747	-0-	-615	-0-	43	1	8704	3	Y	-0-					134
06	DLQ G-10		8500	-0-	8500	8500	42	1	8364	3	Y	85	187	1			32
							94	9									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

01	5549	X	5295	-0-	-254	-0-	843	1	4452	2	N	-0-					-0-
02	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	712	1	5500	2	N	-0-					-0-
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	942	1	6475	2	N	-0-					-0-
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	883	1	6438	2	N	-0-					-0-
05	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	960	1	8060	2	N	-0-					-0-
*06	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	951	1	6945	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

01	18693	X	16900	-0-	-1793	-0-	557	1	16343	2	N	-0-					-0-
02	16884	X	14869	-0-	-2015	-0-	489	1	14380	2	N	-0-					-0-
03	18073	X	12391	-0-	-5682	-0-	409	1	11982	2	N	-0-					-0-
04	16980	X	16075	-0-	-905	-0-	532	1	15543	2	N	-0-					-0-
05	16895	X	16140	-0-	-755	-0-	579	1	15561	2	N	-0-					-0-
06	16350	X	15218	-0-	-1132	-0-	496	1	14722	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

01	11191	X	9880	-0-	-1311	-0-	325	1	9555	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8709	-0-	-1091	-0-	286	1	8423	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	10323	-0-	-341	-0-	341	1	9982	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	8997	-0-	-813	-0-	298	1	8699	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	9236	-0-	-901	-0-	331	1	8905	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	8729	-0-	-1261	-0-	285	1	8444	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	12	1	2305	3	N	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	11	1	2254	3	N	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	12	1	2274	3	N	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	10	1	2086	3	N	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	10	1	2043	3	N	-0-					-0-
*06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	10	1	2045	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3017	-0-	-83	39	19	1	3	2	N	-0-					27
							2995	3									
02	2685	N	2646	-0-	-39	-0-	16	1	2630	3	N	-0-					27
03	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	16	1	2838	3	N	-0-					27
04	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	17	1	2696	3	N	81					108
							89	9									
05	3038	X	2625	-0-	-413	-0-	19	1	2606	3	N	-0-					108
06	2910	X	2315	-0-	-595	-0-	17	1	2298	3	N	-0-					108

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6107	X	5741	-0-	-366	-0-	189	1	5552	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4903	-0-	-585	-0-	161	1	4742	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5487	-0-	-434	-0-	181	1	5306	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5315	-0-	-295	-0-	176	1	5139	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5474	-0-	-261	-0-	196	1	5278	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5227	-0-	-323	-0-	170	1	5057	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	685	1	2255	2	N	-0-					-0-
02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	533	1	106	2	N	-0-					-0-
03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	679	1	118	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	881	-0-	-1969	-0-	671	1	210	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	907	-0-	-2038	-0-	683	1	224	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	812	-0-	-2038	-0-	693	1	119	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5022	X	4748	-0-	-274	-0-	156	1	4592	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4115	-0-	-421	-0-	135	1	3980	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4534	-0-	-457	-0-	150	1	4384	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4277	-0-	-553	-0-	142	1	4135	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	3986	-0-	-912	-0-	143	1	3843	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3414	-0-	-1176	-0-	111	1	3303	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	24	1	4854	3	Y	-0-					-0-
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	22	1	4470	3	Y	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	25	1	4752	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4559	-0-	-151	-0-	21	1	4538	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4930	-0-	-30	-0-	24	1	4906	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4884	-0-	4884	4884	24	1	4860	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	33	1	6539	3	N	-0-			-0-
02	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	33	1	6871	3	N	-0-			-0-
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	40	1	7598	3	N	-0-			-0-
04	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	58	1	12435	3	N	-0-			-0-
05	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	55	1	11289	3	N	-0-			-0-
*06	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	50	1	10116	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4309	X	4185	-0-	-124	-0-	21	1	4164	3	N	-0-			-0-
02	4004	X	3713	-0-	-291	-0-	18	1	3695	3	N	-0-			-0-
03	4433	X	3842	-0-	-591	-0-	20	1	3822	3	N	-0-			-0-
04	4290	X	3241	-0-	-1049	-0-	15	1	3226	3	N	-0-			-0-
05	4185	X	3357	-0-	-828	-0-	16	1	3341	3	N	-0-			-0-
06	4050	X	2305	-0-	-1745	-0-	11	1	2294	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5828	X	5382	-0-	-446	-0-	27	1	5355	3	N	-0-			-0-
02	5264	X	4822	-0-	-442	-0-	23	1	4799	3	N	-0-			-0-
03	5828	X	5049	-0-	-779	-0-	26	1	5023	3	N	-0-			-0-
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	25	1	5317	3	N	-0-			-0-
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	27	1	5493	3	N	-0-			-0-
06	5220	X	4946	-0-	-274	-0-	24	1	4922	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12369	X	9443	-0-	-2926	-0-	311	1	9132	2	N	-0-			-0-
02	11368	X	8693	-0-	-2675	-0-	286	1	8407	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	9366	-0-	-3220	-0-	310	1	9056	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	8796	-0-	-3384	-0-	291	1	8505	2	N	-0-			-0-
05	11532	X	11266	-0-	-266	-0-	404	1	10862	2	N	-0-			-0-
*06	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	399	1	11847	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	313	1	9190	2	N	-0-			-0-
02	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	281	1	8278	2	N	-0-			-0-
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	310	1	9079	2	N	-0-			-0-
04	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	303	1	8836	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	9134	-0-	-11	-0-	328	1	8806	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	8754	-0-	-96	-0-	285	1	8469	2	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	85	1	2291	2	N	-0-			-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	72	1	2059	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	81	1	2287	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2198	-0-	-112	-0-	105	1	2093	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	99	1	2062	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	2016	-0-	-264	-0-	93	1	1923	2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6479	X	5531	-0-	-948	-0-	188	1	5343	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	4115	-0-	-1737	-0-	132	1	3983	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	4533	-0-	-1946	-0-	148	1	4385	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	4171	-0-	-1499	-0-	136	1	4035	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	4364	-0-	-1278	-0-	151	1	4213	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4086	-0-	-1254	-0-	158	1	3928	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	15	1	4525	3	N	-0-			-0-
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	21	1	4344	3	N	-0-			-0-
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	25	1	4771	3	N	-0-			-0-
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	11	1	2262	3	N	-0-			-0-
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	28	1	5663	3	N	-0-			-0-
*06	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	34	1	6855	3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

01	10912	X	7872	-0-	-3040	-0-	625	1	7247	2	N	-0-			-0-
02	8876	X	7764	-0-	-1112	-0-	403	1	7361	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	7759	-0-	-1293	-0-	483	1	7276	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	6626	-0-	-1024	-0-	454	1	6172	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	6149	-0-	-2438	-0-	483	1	5666	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	5620	-0-	-2690	-0-	362	1	5258	2	N	-0-			-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

01	11036	X	9435	-0-	-1601	-0-	321	1	9114	2	N	-0-			-0-
02	9576	X	8512	-0-	-1064	-0-	275	1	8237	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9159	-0-	-1071	-0-	299	1	8860	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	8292	-0-	-1248	-0-	271	1	8021	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	6855	-0-	-2662	-0-	238	1	6617	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	8723	-0-	-397	-0-	338	1	8385	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

01	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	47	1	9373	3	N	-0-			-0-
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	39	1	7963	3	N	-0-			-0-
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	45	1	8515	3	N	-0-			-0-
04	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	30	1	6410	3	N	-0-			-0-
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	30	1	6003	3	N	-0-			-0-
06	5370	X	4712	-0-	-658	-0-	23	1	4689	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	18	1	3536	3	N	-0-			-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	15	1	3044	3	N	-0-			-0-
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	21	1	4008	3	N	-0-			-0-
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	18	1	3764	3	N	-0-			-0-
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	19	1	3911	3	N	-0-			-0-
*06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	12	1	2375	3	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

01	6510	X	6174	-0-	-336	-0-	6174	3			N	-0-			-0-
02	5880	X	5792	-0-	-88	-0-	5792	3			N	-0-			-0-
03	6448	X	6291	-0-	-157	-0-	6291	3			N	-0-			-0-
04	6210	X	5973	-0-	-237	-0-	5973	3			N	-0-			-0-
05	6417	X	6153	-0-	-264	-0-	6153	3			N	-0-			-0-
06	6210	X	5732	-0-	-478	-0-	5732	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14632	X	13479	-0-	-1153	-0-	444	1	13035	2	N	-0-			-0-
02	13216	X	11804	-0-	-1412	-0-	388	1	11416	2	N	-0-			-0-
03	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	461	1	13483	2	N	-0-			-0-
04	13470	X	12897	-0-	-573	-0-	427	1	12470	2	N	-0-			-0-
05	13485	X	13430	-0-	-55	-0-	482	1	12948	2	N	-0-			-0-
06	13500	X	12816	-0-	-684	-0-	418	1	12398	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11501	X	9241	-0-	-2260	-0-	314	1	8927	2	N	-0-			-0-
02	10164	X	9261	-0-	-903	-0-	298	1	8963	2	N	-0-			-0-
03	10602	X	9834	-0-	-768	-0-	321	1	9513	2	N	-0-			-0-
04	10110	X	9152	-0-	-958	-0-	299	1	8853	2	N	-0-			-0-
05	10261	X	9438	-0-	-823	-0-	327	1	9111	2	N	-0-			-0-
06	9930	X	8980	-0-	-950	-0-	348	1	8632	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4030	X	2959	-0-	-1071	-0-	101	1	2858	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	2703	-0-	-433	-0-	87	1	2616	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	108	1	3198	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	2832	-0-	-468	-0-	93	1	2739	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2928	-0-	-79	-0-	102	1	2826	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	3045	-0-	-165	-0-	118	1	2927	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	626	1	3596	3	N	-0-			-0-
02	168	X	46	-0-	-122	-0-	46	1			N	-0-			-0-
03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	245	1	940	3	N	-0-			-0-
04	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	615	1	7370	3	N	-0-			-0-
05	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	665	1	9162	3	N	-0-			-0-
*06	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	443	1	8645	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	344	1	10097	2	N	-0-			-0-
02	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	312	1	9177	2	N	-0-			-0-
03	10478	X	10150	-0-	-328	-0-	335	1	9815	2	N	-0-			-0-
04	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	341	1	9952	2	N	-0-			-0-
05	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	417	1	11201	2	N	-0-			-0-
*06	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	591	1	17534	2	N	-0-			-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5518	X	5301	-0-	-217	-0-	26	1	5275	3	Y	-0-			-0-
02	4928	X	4777	-0-	-151	-0-	23	1	4754	3	Y	-0-			-0-
03	5301	X	5050	-0-	-251	-0-	26	1	5024	3	Y	-0-			-0-
04	5130	X	4765	-0-	-365	-0-	22	1	4743	3	Y	-0-			-0-
05	5301	X	4897	-0-	-404	-0-	24	1	4873	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4687	-0-	4687	4687	23	1	4664	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12152	X	11663	-0-	-489	-0-	58	1	11605	3	N	-0-			-0-
02	10780	X	10544	-0-	-236	-0-	51	1	10493	3	N	-0-			-0-
03	11935	X	10294	-0-	-1641	-0-	54	1	10240	3	N	-0-			-0-
04	11520	X	10861	-0-	-659	-0-	51	1	10810	3	N	-0-			-0-
05	11811	X	10768	-0-	-1043	-0-	53	1	10715	3	N	-0-			-0-
06	11310	X	10463	-0-	-847	-0-	52	1	10411	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3720	X	1637	-0-	-2083	-0-	8	1	1629	3	Y	-0-					11
02	3080	X	1531	-0-	-1549	-0-	7	1	1524	3	Y	-0-					11
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	562	1	3434	3	Y	-0-					11
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	388	1	4475	3	Y	-0-					11
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	24	1	4877	3	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		4591	-0-	4591	4591	23	1	4568	3	Y	-0-					11

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3255	X	2021	-0-	-1234	-0-	13	1	2	2	N	-0-					13
							2006	3									
02	2632	X	2044	-0-	-588	-0-	12	1	2032	3	N	-0-					13
03	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	14	1	2437	3	N	67					80
							74	9									
04	2580	X	2520	-0-	-60	-0-	16	1	2504	3	N	-0-					80
*05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	20	1	2729	3	Y	-0-					80
*06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	20	1	2702	3	Y	-0-					80

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14446	X	13730	-0-	-716	-0-	452	1	13278	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	11975	-0-	-1073	-0-	394	1	11581	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	13475	-0-	-847	-0-	445	1	13030	2	N	-0-					-0-
04	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	476	1	13888	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	8356	-0-	-5625	-0-	300	1	8056	2	N	-0-					-0-
*06	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	445	1	13210	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22730	X	22730	-0-	-0-	-0-	749	1	21981	2	N	-0-					-0-
02	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	637	1	18750	2	N	-0-					-0-
03	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	698	1	20412	2	N	-0-					-0-
04	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	676	1	19751	2	N	-0-					-0-
05	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	756	1	20313	2	N	-0-					-0-
*06	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	645	1	19150	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16926	X	15571	-0-	-1355	-0-	513	1	15058	2	N	-0-					-0-
02	15036	X	14107	-0-	-929	-0-	464	1	13643	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	15947	-0-	-576	-0-	527	1	15420	2	N	-0-					-0-
04	15180	X	15021	-0-	-159	-0-	497	1	14524	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	15379	-0-	-245	-0-	552	1	14827	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	14970	-0-	-450	-0-	488	1	14482	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14446	X	14145	-0-	-301	-0-	466	1	13679	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	12319	-0-	-729	-0-	405	1	11914	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	12773	-0-	-1270	-0-	422	1	12351	2	N	-0-					-0-
04	13680	X	12599	-0-	-1081	-0-	417	1	12182	2	N	-0-					-0-
05	14136	X	13038	-0-	-1098	-0-	468	1	12570	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	12136	-0-	-1544	-0-	396	1	11740	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16461	X	11872	-0-	-4589	-0-	391	1	11481	2	N	-0-			-0-
02	14840	X	10723	-0-	-4117	-0-	352	1	10371	2	N	-0-			-0-
03	15531	X	13141	-0-	-2390	-0-	434	1	12707	2	N	-0-			-0-
04	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	404	1	11801	2	N	-0-			-0-
05	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	522	1	14031	2	N	-0-			-0-
*06	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	498	1	14794	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

01	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	240	1	12449	3	N	-0-			-0-
02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	218	1	11008	3	N	-0-			-0-
03	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	369	1	11130	3	N	-0-			-0-
04	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	341	1	11012	3	N	-0-			-0-
05	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	371	1	10369	3	N	-0-			-0-
*06	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	388	1	9086	3	N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

01	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	3			N	-0-			-0-
02	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	3			N	-0-			-0-
03	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	3			N	-0-			-0-
04	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	3			N	-0-			-0-
05	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	3			N	-0-			-0-
*06	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	3			N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

01	7750	X	7049	-0-	-701	-0-	1165	1	5884	2	N	-0-			-0-
02	6860	X	6065	-0-	-795	-0-	1034	1	5031	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	7026	-0-	-569	-0-	1177	1	5849	2	N	-0-			-0-
04	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	1303	1	6175	2	N	-0-			-0-
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	1348	1	8019	2	N	-0-			-0-
*06	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	1271	1	5708	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-			-0-
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-			-0-
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-			-0-
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-			-0-
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			N	-0-			-0-
*06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

01	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	371	1	10544	2	N	-0-			-0-
02	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	359	1	10781	2	N	-0-			-0-
03	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	393	1	11668	2	N	-0-			-0-
04	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	373	1	11030	2	N	-0-			-0-
05	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	382	1	10619	2	N	-0-			-0-
*06	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	381	1	9443	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	33	1	6	2	Y	-0-					21
							5316	3									
02	4508	X	4400	-0-	-108	-0-	25	1	4375	3	Y	-0-					21
03	4991	X	4851	-0-	-140	-0-	27	1	4824	3	Y	-0-					21
04	4950	X	4585	-0-	-365	-0-	28	1	4542	3	Y	14					35
							15	9									
05	5115	X	4679	-0-	-436	-0-	34	1	4645	3	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		4468	-0-	4468	4468	33	1	4435	3	Y	-0-					35

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13950	X	12842	-0-	-1108	-0-	437	1	12405	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	11315	-0-	-1285	-0-	365	1	10950	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	11574	-0-	-2376	-0-	377	1	11197	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	11323	-0-	-2177	-0-	370	1	10953	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	10376	-0-	-3574	-0-	360	1	10016	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	9984	-0-	-2436	-0-	387	1	9597	2	N	-0-					-0-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8711	X	8443	-0-	-268	-0-	42	1	8343	3	Y	53	1	1			61
							58	9									
02	7840	X	7836	-0-	-4	-0-	38	1	7736	3	Y	56					117
							62	9									
03	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	45	1	8545	3	Y	89	177	1			29
							98	9									
04	8340	X	5031	-0-	-3309	-0-	23	1	4994	3	Y	13	9	1			33
							14	9									
05	8680	X	8442	-0-	-238	-0-	41	1	8391	3	Y	9					42
							10	9									
06	8400	X	8359	-0-	-41	-0-	41	1	8251	3	Y	61	78	1			25
							67	9									

MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	36	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2017 - P/A 06/01/17

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6820	X	6319	-0-	-501	-0-	215	1	6104	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	3919	-0-	-2241	-0-	126	1	3793	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	2648	-0-	-4172	-0-	86	1	2562	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6234	-0-	-366	-0-	204	1	6030	2	N	-0-					-0-
05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	257	1	7150	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5643	-0-	-477	-0-	219	1	5424	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7068	X	6405	-0-	-663	-0-	218	1	6187	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6150	-0-	-234	-0-	198	1	5952	2	N	-0-					-0-
03	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	237	1	7027	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6670	-0-	-20	-0-	218	1	6452	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6407	-0-	-413	-0-	222	1	6185	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6218	-0-	-622	-0-	241	1	5977	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11718	X	11313	-0-	-405	-0-	385	1	10928	2	N	-0-					-0-
02	10584	X	10134	-0-	-450	-0-	326	1	9808	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	11233	-0-	-423	-0-	366	1	10867	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	10743	-0-	-387	-0-	351	1	10392	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	11203	-0-	-298	-0-	389	1	10814	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	10545	-0-	-405	-0-	408	1	10137	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	26	1	5267	3	N	-0-					-0-
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	23	1	4719	3	N	-0-					-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	26	1	4847	3	N	-0-					-0-
04	4650	X	3904	-0-	-746	-0-	18	1	3886	3	N	-0-					-0-
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	17	1	5089	3	N	-0-					-0-
*06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	25	1	5085	3	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	279	1	7935	2	N	-0-					-0-
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	255	1	7642	2	N	-0-					-0-
03	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	261	1	7745	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6656	-0-	-214	-0-	218	1	6438	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6728	-0-	-371	-0-	233	1	6495	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6560	-0-	-310	-0-	254	1	6306	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	785	1	4	2	Y	-0-					38
							3872	3									
02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	1256	1	3920	3	Y	-0-					38
03	4929	X	3124	-0-	-1805	-0-	150	1	2974	3	Y	-0-					38
04	4770	X	944	-0-	-3826	-0-	30	1	914	3	Y	-0-					38
05	5735	X	1377	-0-	-4358	-0-	10	1	1367	3	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		2612	-0-	2612	2612	1329	1	1283	3	Y	-0-					38

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	713	1	4482	3	N	-0-			-0-
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-			-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-			-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-			-0-
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	713	1	4136	3	N	-0-			-0-
*06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	690	1	3633	3	N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

01	7316	X	7112	-0-	-204	-0-	258	1	6854	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	6234	-0-	-206	-0-	216	1	6018	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	6668	-0-	-493	-0-	233	1	6435	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	6314	-0-	-646	-0-	299	1	6015	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	6617	-0-	-575	-0-	298	1	6319	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	6316	-0-	-554	-0-	290	1	6026	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

01	12059	X	11802	-0-	-257	-0-	389	1	11413	2	N	-0-			-0-
02	10976	X	10671	-0-	-305	-0-	351	1	10320	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	11450	-0-	-702	-0-	378	1	11072	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	11238	-0-	-522	-0-	372	1	10866	2	N	-0-			-0-
05	11811	X	11634	-0-	-177	-0-	417	1	11217	2	N	-0-			-0-
06	11430	X	10996	-0-	-434	-0-	358	1	10638	2	N	-0-			-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

01	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	180	1	5292	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4866	-0-	-6	-0-	160	1	4706	2	N	-0-			-0-
03	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	219	1	6409	2	N	-0-			-0-
04	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	333	1	9734	2	N	-0-			-0-
05	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	424	1	11401	2	N	-0-			-0-
*06	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	371	1	11018	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

01	5239	X	4811	-0-	-428	-0-	4811	3			N	-0-			-0-
02	4732	X	4618	-0-	-114	-0-	4618	3			N	-0-			-0-
03	4216	X	2218	-0-	-1998	-0-	2218	3			N	-0-			-0-
04	4650	X	2397	-0-	-2253	-0-	2397	3			N	-0-			-0-
05	5115	X	2786	-0-	-2329	-0-	2786	3			N	-0-			-0-
*06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	684	1	5725	3	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	35	1	993	2	N	-0-			-0-
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	30	1	887	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	962	-0-	-92	-0-	31	1	931	2	N	-0-			-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	31	1	902	2	N	-0-			-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	37	1	1029	2	N	-0-			-0-
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	40	1	994	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	254	1	7470	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5525	-0-	-411	-0-	182	1	5343	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	6139	-0-	-557	-0-	203	1	5936	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	5892	-0-	-588	-0-	195	1	5697	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	6110	-0-	-586	-0-	219	1	5891	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	5871	-0-	-609	-0-	191	1	5680	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6479	X	5709	-0-	-770	-0-	188	1	5521	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5462	-0-	-390	-0-	180	1	5282	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	6013	-0-	-63	-0-	199	1	5814	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5718	-0-	-162	-0-	189	1	5529	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5464	-0-	-581	-0-	196	1	5268	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5193	-0-	-657	-0-	169	1	5024	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	384	1	11287	2	N	-0-					-0-
02	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	347	1	10199	2	N	-0-					-0-
03	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	384	1	11228	2	N	-0-					-0-
04	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	375	1	10940	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	414	1	11118	2	N	-0-					-0-
*06	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	358	1	10633	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	397	1	11656	2	N	-0-					-0-
02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	348	1	10246	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	11364	-0-	-354	-0-	376	1	10988	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	11314	-0-	-206	-0-	375	1	10939	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	11788	-0-	-116	-0-	423	1	11365	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10928	-0-	-592	-0-	356	1	10572	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13082	X	12719	-0-	-363	-0-	64	1	12655	3	N	-0-					-0-
02	11704	X	11568	-0-	-136	-0-	56	1	11512	3	N	-0-					-0-
03	12927	X	12609	-0-	-318	-0-	66	1	12543	3	N	-0-					-0-
04	12450	X	12117	-0-	-333	-0-	57	1	12060	3	N	-0-					-0-
05	12803	X	12301	-0-	-502	-0-	60	1	12241	3	N	-0-					-0-
06	12390	X	11730	-0-	-660	-0-	58	1	11672	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14911	X	13986	-0-	-925	-0-	461	1	13525	2	N	-0-					-0-
02	13244	X	12822	-0-	-422	-0-	421	1	12401	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	13348	-0-	-974	-0-	441	1	12907	2	N	-0-					-0-
04	13560	X	12369	-0-	-1191	-0-	410	1	11959	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	14115	-0-	-83	-0-	506	1	13609	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	13547	-0-	-193	-0-	442	1	13105	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	37	1	7354	3	N	-0-					-0-
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	36	1	7392	3	N	-0-					-0-
03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	41	1	7755	3	N	-0-					-0-
04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	34	1	7327	3	N	-0-					-0-
05	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	37	1	7497	3	N	-0-					-0-
*06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	37	1	7341	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	210	1	6163	2	N	-0-					-0-
02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	183	1	5372	2	N	-0-					-0-
03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	195	1	5699	2	N	-0-					-0-
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	211	1	6158	2	N	-0-					-0-
05	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	289	1	7773	2	N	-0-					-0-
*06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	247	1	7323	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

01	30535	X	24782	-0-	-5753	-0-	816	1	23966	2	N	-0-					-0-
02	26404	X	23057	-0-	-3347	-0-	758	1	22299	2	N	-0-					-0-
03	27869	X	24653	-0-	-3216	-0-	815	1	23838	2	N	-0-					-0-
04	25890	X	23968	-0-	-1922	-0-	794	1	23174	2	N	-0-					-0-
05	26071	X	25200	-0-	-871	-0-	904	1	24296	2	N	-0-					-0-
06	24690	X	23546	-0-	-1144	-0-	767	1	22779	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

01	14446	X	12550	-0-	-1896	-0-	1193	1	11357	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	9281	-0-	-3767	-0-	1009	1	8272	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	12063	-0-	-1484	-0-	1178	1	10885	2	N	-0-					-0-
04	13110	X	12284	-0-	-826	-0-	1161	1	11123	2	N	-0-					-0-
05	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	1232	1	11437	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	10375	-0-	-1775	-0-	1093	1	9282	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

01	9548	X	9266	-0-	-282	-0-	305	1	8961	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	8356	-0-	-212	-0-	275	1	8081	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8902	-0-	-367	-0-	294	1	8608	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8474	-0-	-496	-0-	281	1	8193	2	N	-0-					-0-
05	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	363	1	9749	2	N	-0-					-0-
*06	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	383	1	11362	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	270	1	3826	2	N	-0-					-0-
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	367	1	5928	2	N	-0-					-0-
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	390	1	6265	2	N	-0-					-0-
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	501	1	5814	2	N	-0-					-0-
05	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	469	1	5648	2	N	-0-					-0-
*06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	380	1	4358	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	346	1	10169	2	N	-0-			-0-
02	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	287	1	8445	2	N	-0-			-0-
03	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	318	1	9316	2	N	-0-			-0-
04	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	310	1	9052	2	N	-0-			-0-
05	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	348	1	9363	2	N	-0-			-0-
*06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	298	1	8837	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

01	11997	X	11849	-0-	-148	-0-	390	1	11459	2	N	-0-			-0-
02	10836	X	10435	-0-	-401	-0-	343	1	10092	2	N	-0-			-0-
03	11935	X	11354	-0-	-581	-0-	375	1	10979	2	N	-0-			-0-
04	11550	X	10968	-0-	-582	-0-	363	1	10605	2	N	-0-			-0-
05	11842	X	11146	-0-	-696	-0-	400	1	10746	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	10621	-0-	-839	-0-	346	1	10275	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

01	9424	X	8436	-0-	-988	-0-	9	2	8427	3	N	-0-			-0-
02	8064	X	7774	-0-	-290	-0-	7774	3			N	-0-			-0-
03	8928	X	8659	-0-	-269	-0-	8659	3			N	-0-			-0-
04	8550	X	8321	-0-	-229	-0-	8321	3			N	-0-			-0-
05	8835	X	8626	-0-	-209	-0-	8626	3			N	-0-			-0-
*06	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	3			N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

01	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	1232	1	9362	2	N	-0-			-0-
02	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	1113	1	8816	2	N	-0-			-0-
03	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	1235	1	8833	2	N	-0-			-0-
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	930	1	5930	2	N	-0-			-0-
05	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	787	1	5634	2	N	-0-			-0-
*06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	666	1	4776	2	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

01	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	253	1	7419	2	N	-0-			-0-
02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	214	1	6291	2	N	-0-			-0-
03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	230	1	6741	2	N	-0-			-0-
04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	223	1	6506	2	N	-0-			-0-
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	250	1	6720	2	N	-0-			-0-
*06	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	208	1	6161	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

01	11532	X	11101	-0-	-431	-0-	366	1	10735	2	N	-0-			-0-
02	10416	X	9887	-0-	-529	-0-	325	1	9562	2	N	-0-			-0-
03	11532	X	10809	-0-	-723	-0-	357	1	10452	2	N	-0-			-0-
04	10980	X	10524	-0-	-456	-0-	348	1	10176	2	N	-0-			-0-
05	11222	X	10868	-0-	-354	-0-	390	1	10478	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	10411	-0-	-329	-0-	339	1	10072	2	N	-0-			-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	196	1	5248	2	N	-0-			-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	157	1	4315	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	180	1	5028	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4949	-0-	-61	-0-	235	1	4714	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	219	1	4679	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4667	-0-	-343	-0-	215	1	4452	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11873	X	8921	-0-	-2952	-0-	294	1	8627	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	10219	-0-	-309	-0-	336	1	9883	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	10934	-0-	-722	-0-	361	1	10573	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	10191	-0-	-1089	-0-	337	1	9854	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10654	-0-	-661	-0-	382	1	10272	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	9274	-0-	-1676	-0-	302	1	8972	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	288	1	2406	3	N	47	53	1			24
							52	9									
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	17	1	3521	3	N	4	4	1			24
							4	9									
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	21	1	4051	3	N	-0-					24
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	18	1	3782	3	N	-0-					24
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	19	1	3784	3	N	-0-					24
*06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	17	1	3496	3	N	-0-					24

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	273	1	8110	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	9645	-0-	6845	6845	47	1	9598	3	N	-0-					-0-
03	17415	X	10570	-0-	-6845	-0-	55	1	10515	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	47	1	9913	3	N	-0-					-0-
05	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	49	1	9996	3	N	-0-					-0-
*06	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	39	1	7851	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	467	1	1431	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10385	X	10153	-0-	-232	-0-	334	1	9819	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8912	-0-	-468	-0-	293	1	8619	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	9857	-0-	-528	-0-	326	1	9531	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9578	-0-	-262	-0-	317	1	9261	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9937	-0-	-231	-0-	357	1	9580	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9511	-0-	-329	-0-	310	1	9201	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-					-0-
03	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	1067	1	1491	2	N	-0-					-0-
*05	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	1			N	-0-					-0-
*06	840	X	760	-0-	-80	-0-	310	1	450	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10199	X	10027	-0-	-172	-0-	50	1	9977	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	8744	-0-	-384	-0-	42	1	8702	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9207	-0-	-775	-0-	48	1	9159	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	7997	-0-	-1693	-0-	37	1	7960	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	8132	-0-	-1881	-0-	40	1	8092	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	8100	-0-	-1590	-0-	40	1	8060	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2573	X	910	-0-	-1663	-0-	689	1	221	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1244	-0-	-1080	-0-	637	1	607	2	N	-0-					-0-
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	896	1	6309	2	N	-0-					-0-
04	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	864	1	5963	2	N	-0-					-0-
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	915	1	6317	2	N	-0-					-0-
*06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	869	1	6212	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	502	1	14748	2	N	-0-					-0-
02	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	455	1	13402	2	N	-0-					-0-
03	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	519	1	15173	2	N	-0-					-0-
04	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	518	1	15140	2	N	-0-					-0-
05	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	551	1	14809	2	N	-0-					-0-
*06	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	474	1	14069	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	400	1	11746	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	10701	-0-	-79	-0-	352	1	10349	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	11258	-0-	-801	-0-	372	1	10886	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	9449	-0-	-2281	-0-	313	1	9136	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	8812	-0-	-3309	-0-	316	1	8496	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	7920	-0-	-3810	-0-	258	1	7662	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	272	1	7990	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5762	-0-	-678	-0-	189	1	5573	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6347	-0-	-1062	-0-	210	1	6137	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6075	-0-	-1245	-0-	201	1	5874	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6539	-0-	-1025	-0-	235	1	6304	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6292	-0-	-1028	-0-	205	1	6087	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11377	X	10718	-0-	-659	-0-	372	1	10346	3	N	-0-					-0-
02	10276	X	8529	-0-	-1747	-0-	294	1	8235	3	N	-0-					-0-
03	11377	X	9163	-0-	-2214	-0-	333	1	8830	3	N	-0-					-0-
04	11010	X	8836	-0-	-2174	-0-	310	1	8526	3	N	-0-					-0-
05	10726	X	10617	-0-	-109	-0-	354	1	10263	3	N	-0-					-0-
*06	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	413	1	11934	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7223	X	5196	-0-	-2027	-0-	26 29	1 9	5141	3	N	26					84
02	6552	X	6268	-0-	-284	-0-	30 20	1 9	6218	3	N	18					102
03	7254	X	6684	-0-	-570	-0-	35 21	1 9	6628	3	N	19					121
04	7020	X	5419	-0-	-1601	-0-	25 6	1 9	5388	3	N	5					126
05	7006	X	6573	-0-	-433	-0-	32 50	1 9	6491	3	N	45					171
06	6720	X	6091	-0-	-629	-0-	30 29	1 9	6032	3	N	26	182	1			15

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	19	1	3843	3	N	-0-					-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	16	1	3256	3	N	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	18	1	3459	3	N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	15	1	3140	3	N	-0-					-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	16	1	3275	3	N	-0-					-0-
*06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	14	1	2907	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8215	X	5602	-0-	-2613	-0-	210	1	5392	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	4883	-0-	-2537	-0-	176	1	4707	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6390	-0-	-1825	-0-	255	1	6135	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	5579	-0-	-2371	-0-	333	1	5246	2	N	-0-					-0-
05	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	526	1	8458	2	N	-0-					-0-
*06	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	532	1	7668	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13237	X	12516	-0-	-721	-0-	62	1	12454	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	11360	-0-	-456	-0-	55	1	11305	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	12246	-0-	-650	-0-	64	1	12182	3	N	-0-					-0-
04	12150	X	11555	-0-	-595	-0-	54	1	11501	3	N	-0-					-0-
05	12586	X	12084	-0-	-502	-0-	59	1	12025	3	N	-0-					-0-
06	12180	X	11543	-0-	-637	-0-	57	1	11486	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13857	X	13374	-0-	-483	-0-	67 48	1 9	13259	3	N	44					141
02	12432	X	11542	-0-	-890	-0-	56 13	1 9	11473	3	N	12					153
03	13423	X	12553	-0-	-870	-0-	66	1	12487	3	N	-0-					153
04	12930	X	12018	-0-	-912	-0-	56	1	11962	3	N	-0-					153
05	13361	X	12415	-0-	-946	-0-	61	1	12354	3	N	-0-					153
06	12930	X	11974	-0-	-956	-0-	59 75	1 9	11840	3	N	68	187	1			34

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7099	X	6621	-0-	-478	-0-	305	1	6316	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5434	-0-	-978	-0-	231	1	5203	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	4740	-0-	-1956	-0-	221	1	4519	2	N	-0-					-0-
*04	6420	X	5166	-0-	-1254	-0-	327	1	4839	2	N	-0-					-0-
*05	6634	X	6375	-0-	-259	-0-	374	1	6001	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	4534	-0-	-1886	-0-	274	1	4260	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	3			N	-0-					-0-
02	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15451	3			N	-0-					-0-
03	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	13364	3			N	-0-					-0-
04	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	11311	3			N	-0-					-0-
05	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	3			N	-0-					-0-
*06	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	3			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	406	1	11935	2	N	-0-					-0-
02	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	380	1	11177	2	N	-0-					-0-
03	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	427	1	12498	2	N	-0-					-0-
04	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	418	1	12205	2	N	-0-					-0-
05	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	477	1	12810	2	N	-0-					-0-
*06	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	410	1	12177	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	355	X	355	-0-	-0-	-0-	351	1	4	9	Y	4					153
02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	788	1	6620	3	Y	-0-					153
03	3100	N	8194	-0-	5094	5094	875	1	7277	3	Y	38	174	1			17
							42	9									
04	3000	N	6591	-0-	3591	8685	837	1	5754	3	Y	-0-					17
05	14579	X	5894	-0-	-8685	-0-	862	1	5032	3	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		5899	-0-	5899	5899	835	1	5064	3	Y	-0-					17

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2976	X	785	-0-	-2191	-0-	784	1	1	9	Y	1					90
02	2688	X	1935	-0-	-753	-0-	790	1	1145	3	Y	-0-					90
03	2976	X	1994	-0-	-982	-0-	874	1	1109	3	Y	10	20	1			80
							11	9									
04	2880	X	955	-0-	-1925	-0-	841	1	114	3	Y	-0-					80
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	10					90
06	DLQ G-10		806	-0-	806	806	792	1	14	9	Y	13	86	1			17

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6789	X	6544	-0-	-245	-0-	33	1	6511	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	5895	-0-	-237	-0-	29	1	5866	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6365	-0-	-424	-0-	33	1	6332	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	6107	-0-	-373	-0-	29	1	6078	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	6203	-0-	-338	-0-	30	1	6173	3	N	-0-					-0-
06	6330	X	6091	-0-	-239	-0-	30	1	6061	3	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13082	X	11849	-0-	-1233	-0-	59	1	11790	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	10680	-0-	-1136	-0-	52	1	10628	3	N	-0-					-0-
03	12958	X	11538	-0-	-1420	-0-	60	1	11478	3	N	-0-					-0-
04	11790	X	11059	-0-	-731	-0-	52	1	11007	3	N	-0-					-0-
05	11842	X	10785	-0-	-1057	-0-	53	1	10732	3	N	-0-					-0-
06	11460	X	10167	-0-	-1293	-0-	50	1	10117	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16554	X	10823	-0-	-5731	-0-	10823	3			N	-0-					-0-
02	13188	X	4851	-0-	-8337	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
03	11563	X	8735	-0-	-2828	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
04	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	3			N	-0-					-0-
05	10819	X	10635	-0-	-184	-0-	10635	3			N	-0-					-0-
*06	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	170	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	59	-0-	-1789	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	577	1	7755	2	N	-0-					-0-
04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	438	1	5967	2	N	-0-					-0-
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	559	1	6554	2	N	-0-					-0-
*06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	434	1	6300	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7936	X	5748	-0-	-2188	-0-	731	1	5	2	N	27	116	1			22
							4982	3	30	9							
02	7168	X	6784	-0-	-384	-0-	714	1	6070	3	N	-0-					22
03	7843	X	7378	-0-	-465	-0-	796	1	6582	3	N	-0-					22
04	7590	X	6819	-0-	-771	-0-	755	1	6064	3	N	-0-					22
05	7502	X	5464	-0-	-2038	-0-	778	1	4686	3	N	-0-					22
*06	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	754	1	8396	3	N	-0-					22

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	16	1	2352	3	Y	-0-					22
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	14	1	2189	3	Y	-0-					22
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	17	1	2441	3	Y	-0-					22
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	15	1	2313	3	Y	-0-					22
05	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	16	1	2362	3	Y	18					40
							20	9									
06	DLQ G-10		2307	-0-	2307	2307	15	1	2283	3	Y	8	48	1			-0-
							9	9									

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9052	X	8787	-0-	-265	-0-	289	1	8498	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7601	-0-	-575	-0-	250	1	7351	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8263	-0-	-789	-0-	273	1	7990	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7970	-0-	-610	-0-	264	1	7706	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8274	-0-	-561	-0-	297	1	7977	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7778	-0-	-712	-0-	254	1	7524	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10447	X	9750	-0-	-697	-0-	60	1	10	2	N	-0-					-0-
							9680	3									
02	9324	X	8703	-0-	-621	-0-	49	1	8654	3	N	-0-					-0-
03	10323	X	9575	-0-	-748	-0-	53	1	9522	3	N	-0-					-0-
04	9810	X	9086	-0-	-724	-0-	56	1	9030	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	9214	-0-	-737	-0-	67	1	9147	3	N	-0-					-0-
06	9450	X	8693	-0-	-757	-0-	63	1	8630	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

01	10974	X	10233	-0-	-741	-0-	337	1	9896	2	N	-0-					-0-
02	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	365	1	10747	2	N	-0-					-0-
03	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	407	1	11897	2	N	-0-					-0-
04	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	354	1	10331	2	N	-0-					-0-
05	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	423	1	11363	2	N	-0-					-0-
*06	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	368	1	10934	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

01	5642	X	4868	-0-	-774	-0-	24	1	4844	3	Y	-0-	74	1			-0-
02	5096	X	3923	-0-	-1173	-0-	19	1	3897	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	5642	X	4111	-0-	-1531	-0-	22	1	4089	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	3872	-0-	-1588	-0-	18	1	3854	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	4069	-0-	-1573	-0-	19	1	3899	3	Y	137	115	1			22
							151	9									
06	DLQ	G-10	5109	-0-	5109	5109	25	1	5084	3	Y	-0-					22

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

*01	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	850	1	8694	3	Y	10	10	1			15
							11	9									
*02	5880	X	5726	-0-	-154	-0-	461	1	5264	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	715	1	6752	3	Y	-0-					15
04	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	691	1	7122	3	Y	-0-					15
05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	738	1	6708	3	Y	-0-					15
06	DLQ	G-10	6907	-0-	6907	6907	658	1	6249	3	Y	-0-					15

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

01	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	545	1	16005	2	N	-0-					-0-
02	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	475	1	13977	2	N	-0-					-0-
03	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	528	1	15455	2	N	-0-					-0-
04	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	518	1	15130	2	N	-0-					-0-
05	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	566	1	15217	2	N	-0-					-0-
*06	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	504	1	14948	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	850	1	4924	2	N	-0-					-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	775	1	4689	2	N	-0-					-0-
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	863	1	5293	2	N	-0-					-0-
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	831	1	4990	2	N	-0-					-0-
05	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	871	1	5076	2	N	-0-					-0-
*06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	824	1	4852	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

01	6324	X	5998	-0-	-326	-0-	216	1	5782	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	3998	-0-	-1294	-0-	392	1	3606	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	3953	-0-	-1689	-0-	136	1	3817	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	3965	-0-	-1825	-0-	189	1	3776	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	4710	-0-	-1273	-0-	211	1	4499	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4274	-0-	-1516	-0-	196	1	4078	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

01	11098	X	9493	-0-	-1605	-0-	313	1	9180	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	8482	-0-	-1346	-0-	279	1	8203	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	9533	-0-	-480	-0-	315	1	9218	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9292	-0-	-98	-0-	308	1	8984	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	9519	-0-	-91	-0-	342	1	9177	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	9088	-0-	-152	-0-	296	1	8792	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

01	3100	N	8051	-0-	4951	4951	667	1	7384	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	8443	-0-	5643	10594	8443	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6468	-0-	3368	13962	6468	3			N	-0-					-0-
04	20116	X	6154	-0-	-13962	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
*06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	252	1	6776	2	N	-0-					-0-
02	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	213	1	5956	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6665	-0-	-93	-0-	230	1	6435	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6469	-0-	-71	-0-	307	1	6162	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6544	-0-	-214	-0-	293	1	6251	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6299	-0-	-241	-0-	288	1	6011	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

01	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	3			N	-0-					-0-
02	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	3			N	-0-					-0-
03	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	3			N	-0-					-0-
04	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	3			N	-0-					-0-
05	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	3			N	-0-					-0-
*06	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	3			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	372	1	4570	3	N	-0-					-0-
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	336	1	4736	3	N	-0-					-0-
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	370	1	5574	3	N	-0-					-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	357	1	5425	3	N	-0-					-0-
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	371	1	5284	3	N	-0-					-0-
*06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	360	1	5323	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-			-0-
02	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-			-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	399	1	3644	3	N	-0-			-0-
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	299	1	770	3	N	-0-			-0-
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	713	1	4958	3	N	-0-			-0-
*06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	690	1	4221	3	N	-0-			-0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	370	1	4303	2	N	-0-			-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	226	1	4178	2	N	-0-			-0-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	309	1	4630	2	N	-0-			-0-
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	332	1	4586	2	N	-0-			-0-
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	405	1	4762	2	N	-0-			-0-
*06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	322	1	4651	2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	308	1	8762	2	N	-0-			-0-
02	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	279	1	8389	2	N	-0-			-0-
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	301	1	8935	2	N	-0-			-0-
04	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	297	1	8772	2	N	-0-			-0-
05	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	356	1	9918	2	N	-0-			-0-
*06	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	371	1	9211	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16368	X	15816	-0-	-552	-0-	521	1	15295	2	N	-0-			-0-
02	14784	X	14666	-0-	-118	-0-	482	1	14184	2	N	-0-			-0-
03	16368	X	15330	-0-	-1038	-0-	507	1	14823	2	N	-0-			-0-
04	15810	X	15282	-0-	-528	-0-	506	1	14776	2	N	-0-			-0-
05	16244	X	15694	-0-	-550	-0-	563	1	15131	2	N	-0-			-0-
06	15720	X	14934	-0-	-786	-0-	487	1	14447	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12245	X	11351	-0-	-894	-0-	374	1	10977	2	N	-0-			-0-
02	10444	X	7033	-0-	-3411	-0-	231	1	6802	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	10547	-0-	-768	-0-	349	1	10198	2	N	-0-			-0-
04	10980	X	9436	-0-	-1544	-0-	312	1	9124	2	N	-0-			-0-
05	11346	X	10104	-0-	-1242	-0-	363	1	9741	2	N	-0-			-0-
06	10980	X	10233	-0-	-747	-0-	334	1	9899	2	N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-			-0-
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-			-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-			-0-
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-			-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-			-0-
*06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11563	X	11126	-0-	-437	-0-	366	1	10760	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	9702	-0-	-686	-0-	319	1	9383	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	10886	-0-	-429	-0-	360	1	10526	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10227	-0-	-663	-0-	339	1	9888	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	10801	-0-	-328	-0-	388	1	10413	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	10165	-0-	-605	-0-	331	1	9834	2	N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

01	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	51	1	10131	3	Y	-0-					13
02	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	46	1	9449	3	Y	-0-					13
03	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	61	1	11496	3	Y	1					14
							1	9									
04	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	51	1	10773	3	Y	-0-					14
05	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	53	1	10797	3	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		10299	-0-	10299	10299	51	1	10245	3	Y	3	17	1			-0-
							3	9									

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

01	6355	X	5819	-0-	-536	-0-	29	1	5790	3	N	-0-					-0-
02	5376	X	5116	-0-	-260	-0-	25	1	5091	3	N	-0-					-0-
03	5952	X	5623	-0-	-329	-0-	29	1	5594	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	5453	-0-	-307	-0-	25	1	5428	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	5637	-0-	-284	-0-	28	1	5609	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	5433	-0-	-207	-0-	27	1	5406	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

01	8184	X	6963	-0-	-1221	-0-	229	1	6734	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7239	-0-	-153	-0-	238	1	7001	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7906	-0-	-247	-0-	261	1	7645	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7425	-0-	-465	-0-	246	1	7179	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7468	-0-	-685	-0-	268	1	7200	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7037	-0-	-733	-0-	229	1	6808	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

01	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	56	1	11113	3	Y	6					93
							7	9									
02	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	49	1	10122	3	Y	92					185
							101	9									
03	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	56	1	10723	3	Y	9	177	1			17
							10	9									
04	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	49	1	10380	3	Y	-0-					17
05	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	52	1	10670	3	Y	68					85
							75	9									
06	DLQ G-10		9582	-0-	9582	9582	47	1	9494	3	Y	37	84	1			38
							41	9									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

01	9827	X	9239	-0-	-588	-0-	304	1	8935	2	N	-0-			-0-
02	8876	X	8292	-0-	-584	-0-	273	1	8019	2	N	-0-			-0-
03	9765	X	9304	-0-	-461	-0-	307	1	8997	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	9054	-0-	-336	-0-	300	1	8754	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	9288	-0-	-415	-0-	333	1	8955	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8927	-0-	-73	-0-	291	1	8636	2	N	-0-			-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

01	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	30	1	6002	3	N	-0-			-0-
02	5348	X	5193	-0-	-155	-0-	25	1	5168	3	N	-0-			-0-
03	5921	X	5608	-0-	-313	-0-	29	1	5579	3	N	-0-			-0-
04	5850	X	4760	-0-	-1090	-0-	22	1	4738	3	N	-0-			-0-
05	6045	X	4712	-0-	-1333	-0-	23	1	4689	3	N	-0-			-0-
06	5850	X	4771	-0-	-1079	-0-	24	1	4747	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

01	7037	X	6560	-0-	-477	-0-	33	1	6527	3	N	-0-			-0-
02	6300	X	6066	-0-	-234	-0-	29	1	6037	3	N	-0-			-0-
03	6975	X	6730	-0-	-245	-0-	35	1	6695	3	N	-0-			-0-
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	24	1	7640	3	N	-0-			-0-
05	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	38	1	7823	3	N	-0-			-0-
*06	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	36	1	7330	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

01	6634	X	6475	-0-	-159	-0-	213	1	6262	2	N	-0-			-0-
02	5992	X	5885	-0-	-107	-0-	193	1	5692	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	6247	-0-	-294	-0-	206	1	6041	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	6004	-0-	-326	-0-	199	1	5805	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	225	1	6055	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	6137	-0-	-163	-0-	200	1	5937	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	241	1	7065	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	6489	-0-	-63	-0-	213	1	6276	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	7048	-0-	-206	-0-	233	1	6815	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	6628	-0-	-392	-0-	219	1	6409	2	N	-0-			-0-
05	7254	X	6828	-0-	-426	-0-	245	1	6583	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6560	-0-	-460	-0-	214	1	6346	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

01	7874	X	7791	-0-	-83	-0-	265	1	7526	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	7098	-0-	-14	-0-	229	1	6869	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	7749	-0-	-125	-0-	253	1	7496	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	7353	-0-	-267	-0-	240	1	7113	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	7297	-0-	-577	-0-	253	1	7044	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	6832	-0-	-788	-0-	265	1	6567	2	N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

01	8990	X	8289	-0-	-701	-0-	282	1	8007	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	7320	-0-	-800	-0-	236	1	7084	2	N	-0-			-0-
03	8835	X	8035	-0-	-800	-0-	262	1	7773	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	7745	-0-	-565	-0-	253	1	7492	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	8025	-0-	-407	-0-	278	1	7747	2	N	-0-			-0-
06	8010	X	7687	-0-	-323	-0-	298	1	7389	2	N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

01	7564	X	7012	-0-	-552	-0-	238	1	6774	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	6265	-0-	-511	-0-	202	1	6063	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	6799	-0-	-672	-0-	222	1	6577	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	6761	-0-	-409	-0-	221	1	6540	2	N	-0-			-0-
05	7006	X	6658	-0-	-348	-0-	231	1	6427	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	6422	-0-	-358	-0-	249	1	6173	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	1034	1	1832	2	N	-0-			-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	891	1	1740	2	N	-0-			-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	1038	1	2519	2	N	-0-			-0-
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	977	1	2169	2	N	-0-			-0-
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	961	1	2181	2	N	-0-			-0-
*06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	983	1	2288	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-			-0-
02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-			-0-
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			N	-0-			-0-
04	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	3			N	-0-			-0-
05	7657	X	7094	-0-	-563	-0-	7094	3			N	-0-			-0-
*06	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

01	4836	X	4794	-0-	-42	-0-	256	1	4538	2	N	-0-					-0-
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	204	1	4152	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	213	1	4361	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	183	1	4288	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4595	-0-	-241	-0-	210	1	4385	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4045	-0-	-635	-0-	169	1	3876	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

01	11191	X	10713	-0-	-478	-0-	364	1	10349	2	N	-0-					-0-
02	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	292	1	8768	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	10380	-0-	-67	-0-	338	1	10042	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9402	-0-	-978	-0-	307	1	9095	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10075	-0-	-651	-0-	349	1	9726	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9506	-0-	-874	-0-	368	1	9138	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

01	341	N	227	-0-	-114	-0-	8	1	219	2	N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	11	1	319	2	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	12	1	320	2	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	11	1	278	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

01	7905	X	7774	-0-	-131	-0-	256	1	7518	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6676	-0-	-464	-0-	219	1	6457	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7277	-0-	-628	-0-	240	1	7037	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7067	-0-	-583	-0-	234	1	6833	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7304	-0-	-601	-0-	262	1	7042	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7107	-0-	-423	-0-	232	1	6875	2	N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

01	4681	X	4068	-0-	-613	-0-	26	1	4	2	Y	-0-					24
							4038	3									
02	4032	X	3711	-0-	-321	-0-	22	1	3647	3	Y	38	37	1			25
							42	9									
03	4433	X	4028	-0-	-405	-0-	23	1	4005	3	Y	-0-					25
04	4290	X	3792	-0-	-498	-0-	23	1	3769	3	Y	-0-					25
05	4278	X	3373	-0-	-905	-0-	25	1	3348	3	Y	-0-					25
06	DLQ G-10		5969	-0-	5969	5969	44	1	5925	3	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7533	X	7125	-0-	-408	-0-	46	1	8	2	Y	-0-					15
							7071	3									
02	6832	X	6573	-0-	-259	-0-	38	1	6435	3	Y	91	44	1			62
							100	9									
03	7564	X	6972	-0-	-592	-0-	40	1	6932	3	Y	-0-					62
04	7320	X	6604	-0-	-716	-0-	41	1	6563	3	Y	-0-					62
05	7347	X	7076	-0-	-271	-0-	51	1	7025	3	Y	-0-					62
06	DLQ G-10		5687	-0-	5687	5687	40	1	5508	3	Y	126	175	1			13
							139	9									

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

01	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	531	1	15112	2	N	-0-					-0-
02	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	494	1	14813	2	N	-0-					-0-
03	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	521	1	15457	2	N	-0-					-0-
04	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	471	1	13922	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	11903	-0-	-497	-0-	413	1	11490	2	N	-0-					-0-
*06	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	495	1	12296	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

01	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	541	1	15381	2	N	-0-					-0-
02	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	461	1	13839	2	N	-0-					-0-
03	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	478	1	14190	2	N	-0-					-0-
04	14130	X	12714	-0-	-1416	-0-	416	1	12298	2	N	-0-					-0-
05	14601	X	13512	-0-	-1089	-0-	469	1	13043	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	12963	-0-	-1167	-0-	502	1	12461	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

01	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	284	1	8065	2	N	-0-					-0-
02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	230	1	6908	2	N	-0-					-0-
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	254	1	7531	2	N	-0-					-0-
04	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	244	1	7214	2	N	-0-					-0-
05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	271	1	7553	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	284	1	7044	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

01	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	390	1	11076	2	N	-0-					-0-
02	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	423	1	8336	2	N	-0-					-0-
03	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	325	1	9631	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9411	-0-	-99	-0-	308	1	9103	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9745	-0-	-82	-0-	338	1	9407	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	9131	-0-	-379	-0-	354	1	8777	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11594	X	10780	-0-	-814	-0-	367	1	10413	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9429	-0-	-1043	-0-	304	1	9125	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10553	-0-	-266	-0-	344	1	10209	2	N	-0-					-0-
04	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	352	1	10415	2	N	-0-					-0-
05	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	395	1	11000	2	N	-0-					-0-
*06	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	429	1	10647	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21173	X	19206	-0-	-1967	-0-	717	1	18489	2	N	-0-					-0-
02	19012	X	18256	-0-	-756	-0-	600	1	17656	2	N	-0-					-0-
03	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	666	1	19489	2	N	-0-					-0-
04	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	646	1	18869	2	N	-0-					-0-
05	20212	X	19619	-0-	-593	-0-	704	1	18915	2	N	-0-					-0-
06	19560	X	18428	-0-	-1132	-0-	601	1	17827	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	219	1	6211	2	N	-0-					-0-
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	185	1	5564	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	6050	-0-	-119	-0-	197	1	5853	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5710	-0-	-260	-0-	187	1	5523	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5923	-0-	-246	-0-	205	1	5718	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5844	-0-	-126	-0-	226	1	5618	2	N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3999	X	3941	-0-	-58	-0-	25	1	4	2	N	-0-					24
							3912	3									
02	3612	X	3489	-0-	-123	-0-	21	1	3468	3	N	-0-					24
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	22	1	3837	3	N	184	186	1			22
							202	9									
04	3870	X	3741	-0-	-129	-0-	23	1	3674	3	N	40					62
							44	9									
05	3937	X	3883	-0-	-54	-0-	28	1	3855	3	N	-0-					62
06	3900	X	3741	-0-	-159	-0-	27	1	3714	3	N	-0-					62

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12400	X	12118	-0-	-282	-0-	399	1	11719	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	10553	-0-	-563	-0-	347	1	10206	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	11221	-0-	-776	-0-	371	1	10850	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	10855	-0-	-875	-0-	359	1	10496	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11165	-0-	-956	-0-	401	1	10764	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10266	-0-	-1464	-0-	335	1	9931	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7161	X	6823	-0-	-338	-0-	225	1	6598	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	6154	-0-	-118	-0-	202	1	5952	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6568	-0-	-345	-0-	217	1	6351	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6413	-0-	-277	-0-	212	1	6201	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6753	-0-	-160	-0-	242	1	6511	2	N	-0-					-0-
*06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	230	1	6814	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	4480	-0-	-2072	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	1150	-0-	-6104	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	5172	-0-	-1848	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
05	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
*06	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	Y	112					214
							4675	3	123	9							
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	24	1	4002	3	Y	65	184	1			95
							72	9									
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	30	1	5150	3	Y	201					296
							221	9									
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	27	1	4424	3	Y	76	310	1			62
							84	9									
05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	33	1	4435	3	Y	-0-					62
06	DLQ G-10		4199	-0-	4199	4199	30	1	4169	3	Y	-0-					62

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

01	7998	X	6569	-0-	-1429	-0-	1086	1	5483	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6386	-0-	-614	-0-	995	1	5391	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6163	-0-	-1587	-0-	1073	1	5090	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6031	-0-	-1139	-0-	1041	1	4990	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6587	-0-	-574	-0-	1103	1	5484	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5908	-0-	-932	-0-	1034	1	4874	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

01	13020	X	12489	-0-	-531	-0-	411	1	12078	2	N	-0-					-0-
02	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	425	1	12503	2	N	-0-					-0-
03	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	482	1	14101	2	N	-0-					-0-
04	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	488	1	14243	2	N	-0-					-0-
05	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	550	1	14776	2	N	-0-					-0-
*06	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	484	1	14360	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6138	X	5909	-0-	-229	-0-	30	1	5879	3	N	-0-					-0-
02	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	28	1	5663	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5987	-0-	-151	-0-	31	1	5956	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	4801	-0-	-1139	-0-	22	1	4779	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	4378	-0-	-1760	-0-	21	1	4357	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	3449	-0-	-2491	-0-	17	1	3432	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

01	10354	X	8803	-0-	-1551	-0-	319	1	8484	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8200	-0-	-1152	-0-	281	1	7919	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9719	-0-	-232	-0-	337	1	9382	2	N	-0-					-0-
04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	464	1	9228	2	N	-0-					-0-
05	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	437	1	9209	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	9033	-0-	-387	-0-	414	1	8619	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

01	7874	X	7539	-0-	-335	-0-	248	1	7291	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6634	-0-	-478	-0-	218	1	6416	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7125	-0-	-470	-0-	235	1	6890	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7161	-0-	-189	-0-	237	1	6924	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7309	-0-	-255	-0-	262	1	7047	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6694	-0-	-596	-0-	218	1	6476	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		3056	-0-	3056	3056	15	1	3041	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		8583	-0-	8583	11639	729	1	7854	3	N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

01	4681	X	4588	-0-	-93	-0-	23	1	4565	3	N	-0-					22
02	4144	X	4086	-0-	-58	-0-	20	1	4066	3	N	-0-					22
03	4557	X	4475	-0-	-82	-0-	23	1	4452	3	N	-0-					22
04	4440	X	4305	-0-	-135	-0-	20	1	4285	3	N	-0-					22
05	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	21	1	4355	3	N	-0-					22
*06	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	21	1	4176	3	Y	58	80	1			-0-
							64	9									

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

01	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	1437	1	9131	2	N	-0-					-0-
02	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	1258	1	7872	2	N	-0-					-0-
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	1380	1	7965	2	N	-0-					-0-
04	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1333	1	7686	2	N	-0-					-0-
05	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	1389	1	7612	2	N	-0-					-0-
*06	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	1380	1	7457	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11160	X	10434	-0-	-726	-0-	373	1	10061	2	N	-0-			-0-
02	10080	X	9073	-0-	-1007	-0-	316	1	8757	2	N	-0-			-0-
03	11160	X	9717	-0-	-1443	-0-	332	1	9385	2	N	-0-			-0-
04	10590	X	9358	-0-	-1232	-0-	445	1	8913	2	N	-0-			-0-
05	10540	X	9180	-0-	-1360	-0-	407	1	8773	2	N	-0-			-0-
06	10110	X	8986	-0-	-1124	-0-	408	1	8578	2	N	-0-			-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	99	1	2803	2	N	-0-			-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	86	1	2592	2	N	-0-			-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	98	1	2911	2	N	-0-			-0-
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	100	1	2950	2	N	-0-			-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	117	1	3255	2	N	-0-			-0-
*06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	122	1	3039	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17236	X	15425	-0-	-1811	-0-	508	1	14917	2	N	-0-			-0-
02	15596	X	14941	-0-	-655	-0-	491	1	14450	2	N	-0-			-0-
03	17422	X	15884	-0-	-1538	-0-	525	1	15359	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	15542	-0-	-1318	-0-	515	1	15027	2	N	-0-			-0-
05	17422	X	15723	-0-	-1699	-0-	564	1	15159	2	N	-0-			-0-
06	16020	X	14954	-0-	-1066	-0-	487	1	14467	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13950	X	13038	-0-	-912	-0-	429	1	12609	2	N	-0-			-0-
02	12068	X	11255	-0-	-813	-0-	370	1	10885	2	N	-0-			-0-
03	12679	X	12062	-0-	-617	-0-	399	1	11663	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	11121	-0-	-1509	-0-	368	1	10753	2	N	-0-			-0-
05	13051	X	11940	-0-	-1111	-0-	428	1	11512	2	N	-0-			-0-
06	12630	X	12106	-0-	-524	-0-	395	1	11711	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	169	1	4531	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3600	-0-	-432	-0-	122	1	3478	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	3697	-0-	-767	-0-	131	1	3566	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3100	-0-	-1220	-0-	150	1	2950	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	3175	-0-	-1289	-0-	147	1	3028	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	3074	-0-	-1246	-0-	143	1	2931	2	N	-0-			-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4681	X	4133	-0-	-548	-0-	1177	1	2956	2	N	-0-			-0-
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	1110	1	3135	2	N	-0-			-0-
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	1239	1	3731	2	N	-0-			-0-
04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	1105	1	3497	2	N	-0-			-0-
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	1173	1	3772	2	N	-0-			-0-
*06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1104	1	3535	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	26136	X	26136	-0-	-0-	-0-	861	1	25275	2	N	-0-			-0-
02	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	584	1	17197	2	N	-0-			-0-
03	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	763	1	22325	2	N	-0-			-0-
04	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	705	1	20579	2	N	-0-			-0-
05	21035	X	21035	-0-	-0-	-0-	755	1	20280	2	N	-0-			-0-
*06	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	637	1	18920	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

01	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	41	1	8112	3	N	-0-			-0-
02	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	44	1	9049	3	N	-0-			-0-
03	8959	X	8471	-0-	-488	-0-	734	1	7737	3	N	-0-			-0-
04	8670	X	6904	-0-	-1766	-0-	770	1	6134	3	N	-0-			-0-
05	10075	X	5367	-0-	-4708	-0-	771	1	4596	3	N	-0-			-0-
06	9750	X	3954	-0-	-5796	-0-	762	1	3192	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

01	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	340	1	9123	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	7889	-0-	-623	-0-	271	1	7618	2	N	-0-			-0-
03	9424	X	8413	-0-	-1011	-0-	289	1	8124	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	8403	-0-	-747	-0-	398	1	8005	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	8517	-0-	-938	-0-	383	1	8134	2	N	-0-			-0-
06	9150	X	7909	-0-	-1241	-0-	361	1	7548	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

01	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	53	1	10630	3	N	-0-			-0-
02	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	47	1	9654	3	N	-0-			-0-
03	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	53	1	10048	3	N	-0-			-0-
04	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	46	1	9770	3	N	-0-			-0-
05	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	50	1	10215	3	N	-0-			-0-
06	9060	X	8345	-0-	-715	-0-	41	1	8304	3	N	-0-			-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

01	8928	X	4727	-0-	-4201	-0-	635	1	4092	3	N	-0-			-0-
02	8064	X	7089	-0-	-975	-0-	775	1	6314	3	N	-0-			-0-
03	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	862	1	8600	3	N	-0-			-0-
04	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	644	1	8429	3	N	-0-			-0-
05	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-			-0-
06	8640	X	8008	-0-	-632	-0-	840	1	7168	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

01	14818	X	11297	-0-	-3521	-0-	372	1	10925	2	N	-0-			-0-
02	11732	X	10958	-0-	-774	-0-	360	1	10598	2	N	-0-			-0-
03	13144	X	12454	-0-	-690	-0-	412	1	12042	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	9290	-0-	-3430	-0-	308	1	8982	2	N	-0-			-0-
05	13144	X	12609	-0-	-535	-0-	452	1	12157	2	N	-0-			-0-
06	12060	X	11100	-0-	-960	-0-	362	1	10738	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

01	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	322	1	9452	2	N	-0-			-0-
02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	291	1	8551	2	N	-0-			-0-
03	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	320	1	9359	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	9381	-0-	-69	-0-	311	1	9070	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	9659	-0-	-137	-0-	347	1	9312	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	9261	-0-	-219	-0-	302	1	8959	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12369	X	11647	-0-	-722	-0-	419	1	11228	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	10379	-0-	-709	-0-	349	1	10030	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11205	-0-	-947	-0-	381	1	10824	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	10841	-0-	-829	-0-	517	1	10324	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	11137	-0-	-705	-0-	504	1	10633	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	10635	-0-	-645	-0-	495	1	10140	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

01	10292	X	6566	-0-	-3726	-0-	497	1	6069	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	2743	-0-	-6301	-0-	90	1	2653	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9128	-0-	-606	-0-	650	1	8478	2	N	-0-					-0-
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	303	1	8838	2	N	-0-					-0-
05	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	334	1	8984	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8809	-0-	-11	-0-	287	1	8522	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

01	403	X	117	-0-	-286	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5225	-0-	2425	2425	950	1	4275	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7369	-0-	4269	6694	751	1	6618	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7026	-0-	4026	10720	233	1	6793	2	N	-0-					-0-
05	17766	X	7046	-0-	-10720	-0-	253	1	6793	2	N	-0-					-0-
*06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	234	1	6945	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

01	17453	X	15428	-0-	-2025	-0-	77	1	15351	3	Y	-0-					-0-
02	15036	X	13623	-0-	-1413	-0-	66	1	13557	3	Y	-0-					-0-
03	16647	X	14993	-0-	-1654	-0-	79	1	14914	3	Y	-0-					-0-
04	15750	X	14935	-0-	-815	-0-	70	1	14865	3	Y	-0-					-0-
05	15562	X	15333	-0-	-229	-0-	75	1	15258	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14573	-0-	14573	14573	72	1	14501	3	Y	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	873	1	7630	2	N	-0-					-0-
02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	785	1	6776	2	N	-0-					-0-
03	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	855	1	6977	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6884	-0-	-526	-0-	804	1	6080	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7606	-0-	-51	-0-	849	1	6757	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6968	-0-	-442	-0-	847	1	6121	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1132	1	2341	3	N	-0-					25
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	1024	1	2400	3	N	-0-					25
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	1132	1	2325	3	N	64					89
							70	9									
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	1094	1	2172	3	N	-0-					89
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	1133	1	2609	3	N	72					161
							79	9									
*06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1072	1	2357	3	N	64					225
							70	9									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
*06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14167	X	13931	-0-	-236	-0-	459	1	13472	2	N	-0-					-0-
02	12628	X	12325	-0-	-303	-0-	405	1	11920	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	13600	-0-	-164	-0-	449	1	13151	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	13115	-0-	-355	-0-	434	1	12681	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	13456	-0-	-463	-0-	483	1	12973	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	12707	-0-	-763	-0-	414	1	12293	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	43	1	8660	3	N	-0-					-0-
02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	36	1	7443	3	N	-0-					-0-
03	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	46	1	8691	3	N	-0-					-0-
04	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	39	1	8402	3	N	-0-					-0-
05	8246	X	7566	-0-	-680	-0-	37	1	7529	3	N	-0-					-0-
*06	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	40	1	7957	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854																	
01	5797	X	1176	-0-	-4621	-0-	272	1	904	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	4735	-0-	-613	-0-	344	1	4391	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5834	-0-	-87	-0-	401	1	5433	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5210	-0-	-520	-0-	383	1	4827	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4957	-0-	-282	-0-	394	1	4563	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	4093	-0-	-1547	-0-	378	1	3715	3	N	-0-					-0-
LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054																	
01	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	409	1	11009	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9429	-0-	-1071	-0-	328	1	9101	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10468	-0-	-1157	-0-	359	1	10109	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	9858	-0-	-1392	-0-	470	1	9388	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	9911	-0-	-1590	-0-	444	1	9467	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9317	-0-	-1723	-0-	424	1	8893	2	N	-0-					-0-
MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252																	
01	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	343	1	9758	2	N	-0-					-0-
02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	281	1	8442	2	N	-0-					-0-
03	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	313	1	9290	2	N	-0-					-0-
04	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	291	1	8617	2	N	-0-					-0-
05	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	304	1	8453	2	N	-0-					-0-
*06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	246	1	6106	2	N	-0-					-0-
TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624																	
01	12524	X	12239	-0-	-285	-0-	403	1	11836	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	10943	-0-	-285	-0-	360	1	10583	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11802	-0-	-412	-0-	390	1	11412	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	11562	-0-	-288	-0-	383	1	11179	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	11881	-0-	-364	-0-	426	1	11455	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	11426	-0-	-424	-0-	372	1	11054	2	N	-0-					-0-
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020																	
01	11749	X	11479	-0-	-270	-0-	57	1	11422	3	Y	-0-					11
02	10612	X	10345	-0-	-267	-0-	50	1	10295	3	Y	-0-					11
03	11749	X	11283	-0-	-466	-0-	59	1	11214	3	Y	9					20
							10	9									
04	11250	X	10806	-0-	-444	-0-	50	1	10756	3	Y	-0-					20
05	11501	X	11050	-0-	-451	-0-	54	1	10996	3	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		10588	-0-	10588	10588	52	1	10536	3	Y	-0-					20
CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970																	
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	754	1	8199	3	Y	7					10
							8	9									
02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	667	1	6875	3	Y	73	73	1			10
							80	9									
03	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	751	1	7185	3	Y	6	6	1			10
							7	9									
04	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	722	1	6918	3	Y	2					12
							2	9									
05	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	751	1	7771	3	Y	1					13
							1	9									
06	DLQ G-10		9254	-0-	9254	9254	732	1	8520	3	Y	2					15
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13020	X	10513	-0-	-2507	-0-	606	1	9907	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	8996	-0-	-1952	-0-	444	1	8552	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	7055	-0-	-4229	-0-	357	1	6698	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10141	-0-	-749	-0-	454	1	9687	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	9808	-0-	-1445	-0-	483	1	9325	2	N	-0-					-0-
*06	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	460	1	9926	2	N	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	834	1	3554	2	N	-0-					-0-
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	749	1	3081	2	N	-0-					-0-
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	830	1	3433	2	N	-0-					-0-
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	803	1	3294	2	N	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	226	1	2988	2	N	-0-					-0-
*06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	650	1	2919	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

01	6231	X	5527	-0-	-704	-0-	28	1	5484	3	Y	14					97
							15	9									
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	30	1	6099	3	Y	20					117
							22	9									
03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	40	1	7665	3	Y	15					132
							17	9									
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	32	1	6775	3	Y	19					151
							21	9									
05	6231	X	5784	-0-	-447	-0-	28	1	5749	3	Y	6	145	1			12
							7	9									
06	DLQ G-10		4188	-0-	4188	4188	454	1	3733	3	Y	1					13
							1	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

01	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	451	1	12813	2	N	-0-					-0-
02	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	388	1	11629	2	N	-0-					-0-
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	288	1	8548	2	N	-0-					-0-
04	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	368	1	10893	2	N	-0-					-0-
05	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	386	1	10750	2	N	-0-					-0-
*06	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	422	1	10478	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

01	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	958	1	9190	2	N	-0-					-0-
02	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	960	1	9472	2	N	-0-					-0-
03	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	970	1	9349	2	N	-0-					-0-
04	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	868	1	8270	2	N	-0-					-0-
05	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	984	1	7722	2	N	-0-					-0-
*06	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	1009	1	7995	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20150	X	19080	-0-	-1070	-0-	649	1	18431	2	N	-0-					-0-
02	18200	X	15670	-0-	-2530	-0-	505	1	15165	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	17739	-0-	-1264	-0-	578	1	17161	2	N	-0-					-0-
04	18450	X	14699	-0-	-3751	-0-	481	1	14218	2	N	-0-					-0-
05	19065	X	17378	-0-	-1687	-0-	603	1	16775	2	N	-0-					-0-
06	18450	X	16133	-0-	-2317	-0-	625	1	15508	2	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3162	X	1523	-0-	-1639	-0-	840	1	683	3	Y	-0-					43
02	2856	X	2476	-0-	-380	-0-	764	1	1712	3	Y	-0-					43
03	3162	X	2772	-0-	-390	-0-	847	1	1925	3	Y	-0-					43
04	3060	X	2552	-0-	-508	-0-	818	1	1734	3	Y	-0-					43
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	848	1	2232	3	Y	-0-					43
06	DLQ G-10		3388	-0-	3388	3388	823	1	2565	3	Y	-0-					43

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8525	X	6127	-0-	-2398	-0-	202	1	5925	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5883	-0-	-389	-0-	193	1	5690	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6533	-0-	-225	-0-	216	1	6317	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5843	-0-	-697	-0-	193	1	5650	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	5651	-0-	-1107	-0-	203	1	5448	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5336	-0-	-994	-0-	174	1	5162	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	32	1	6390	3	Y	13	33	1			-0-
							14	9									
02	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	34	1	6947	3	Y	18	3	1			15
							20	9									
03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	40	1	7629	3	Y	13	27	1			1
							14	9									
04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	36	1	7676	3	Y	8	1	1			8
							9	9									
05	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	39	1	7841	3	Y	9					17
							10	9									
06	5730	X	2232	-0-	-3498	-0-	11	1	2213	3	Y	7					24
							8	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	549	1	16134	2	N	-0-					-0-
02	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	461	1	13570	2	N	-0-					-0-
03	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	502	1	14679	2	N	-0-					-0-
04	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	489	1	14266	2	N	-0-					-0-
05	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	539	1	14495	2	N	-0-					-0-
*06	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	465	1	13801	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	56	1	8334	3	N	70					181
							77	9									
02	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	50	1	7701	3	N	34	163	1			52
							37	9									
03	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	59	1	8456	3	N	35					87
							39	9									
04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	51	1	8113	3	N	17					104
							19	9									
05	8401	X	8393	-0-	-8	-0-	54	1	8304	3	N	32					136
							35	9									
06	8130	X	8082	-0-	-48	-0-	53	1	7997	3	N	29					165
							32	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	556	1	15799	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	477	1	14307	2	N	-0-					-0-
03	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	529	1	15709	2	N	-0-					-0-
04	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	516	1	15268	2	N	-0-					-0-
05	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	576	1	16040	2	N	-0-					-0-
*06	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	614	1	15245	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	23	1	4500	3	Y	-0-					116
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	20	1	4152	3	Y	21					137
							23	9									
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	23	1	4333	3	Y	47	179	1			5
							52	9									
04	4380	X	4223	-0-	-157	-0-	20	1	4192	3	Y	10					15
							11	9									
05	4650	X	4214	-0-	-436	-0-	21	1	4185	3	Y	7					22
							8	9									
06	DLQ G-10		3971	-0-	3971	3971	20	1	3941	3	Y	9					31
							10	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	372	1	4711	3	N	-0-					-0-
02	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	336	1	4919	3	N	-0-					-0-
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	368	1	3945	3	N	-0-					-0-
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	360	1	4195	3	N	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	372	1	3922	3	N	-0-					-0-
*06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	354	1	3068	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	330	1	9685	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	5506	-0-	-1102	-0-	181	1	5325	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6992	-0-	-169	-0-	231	1	6761	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6641	-0-	-739	-0-	220	1	6421	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6896	-0-	-730	-0-	247	1	6649	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6490	-0-	-890	-0-	212	1	6278	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	29	1	5811	3	Y	-0-					-0-
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	26	1	5426	3	Y	-0-					-0-
03	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	31	1	5832	3	Y	-0-					-0-
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	26	1	5588	3	Y	-0-					-0-
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	29	1	5929	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5683	-0-	5683	5683	28	1	5655	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	601	1	11033	2	N	-0-					-0-
02	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	392	1	10242	2	N	-0-					-0-
03	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	388	1	10841	2	N	-0-					-0-
04	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	504	1	10163	2	N	-0-					-0-
05	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	477	1	10131	2	N	-0-					-0-
*06	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	459	1	9586	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12493	X	11907	-0-	-586	-0-	59	1	11848	3	Y	-0-					-0-
02	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	56	1	11475	3	Y	-0-					-0-
03	12338	X	11745	-0-	-593	-0-	62	1	11683	3	Y	-0-					-0-
04	11580	X	11362	-0-	-218	-0-	53	1	11309	3	Y	-0-					-0-
05	12617	X	11623	-0-	-994	-0-	57	1	11566	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11962	-0-	11962	11962	59	1	11903	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	444	1	11942	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	10835	-0-	-309	-0-	371	1	10464	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	11944	-0-	-394	-0-	413	1	11531	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11637	-0-	-363	-0-	558	1	11079	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	11958	-0-	-442	-0-	534	1	11424	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11374	-0-	-626	-0-	520	1	10854	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	3			N	-0-					-0-
02	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	3			N	-0-					-0-
03	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
04	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	3			N	-0-					-0-
05	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			N	-0-					-0-
*06	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	172	1	4896	2	N	-0-					-0-
02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	179	1	5382	2	N	-0-					-0-
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	214	1	6354	2	N	-0-					-0-
04	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	194	1	5733	2	N	-0-					-0-
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	207	1	5760	2	N	-0-					-0-
*06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	209	1	5188	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	190	1	2239	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2207	-0-	-5	-0-	115	1	2092	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	140	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2201	-0-	-139	-0-	148	1	2053	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2293	-0-	-156	-0-	179	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	141	1	2088	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6696	X	5487	-0-	-1209	-0-	33	1	6	2	Y	-0-					-0-
							5448	3									
02	5180	X	4801	-0-	-379	-0-	26	1	4775	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5038	-0-	-697	-0-	27	1	5011	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4305	-0-	-1155	-0-	27	1	4278	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	4563	-0-	-1079	-0-	33	1	4530	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4336	-0-	4336	4336	32	1	4304	3	Y	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8959	X	8715	-0-	-244	-0-	296	1	8419	2	N	-0-					-0-
02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	272	1	8158	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8937	-0-	-22	-0-	291	1	8646	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8298	-0-	-372	-0-	271	1	8027	2	N	-0-					-0-
05	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	311	1	8654	2	N	-0-					-0-
*06	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	355	1	8816	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12400	X	11533	-0-	-867	-0-	58	1	11475	3	N	-0-					-0-
02	11200	X	9732	-0-	-1468	-0-	47	1	9685	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	11332	-0-	-1564	-0-	59	1	11273	3	N	-0-					-0-
04	12480	X	11585	-0-	-895	-0-	54	1	11531	3	N	-0-					-0-
05	12896	X	10589	-0-	-2307	-0-	52	1	10537	3	N	-0-					-0-
06	11160	X	10865	-0-	-295	-0-	54	1	10811	3	N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4929	X	4273	-0-	-656	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3617	-0-	-695	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4597	-0-	-23	-0-	4597	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	280	-0-	-1828	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1	-0-	-2039	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1828	-0-	-280	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
*06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	667	1	4278	3	N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

01	6634	X	5108	-0-	-1526	-0-	877	1	4175	3	Y	51					119
							56	9									
02	5992	X	4292	-0-	-1700	-0-	782	1	3459	3	Y	46					165
							51	9									
03	6417	X	4932	-0-	-1485	-0-	920	1	3970	3	Y	38	171	1			32
							42	9									
04	5640	X	5290	-0-	-350	-0-	890	1	4342	3	Y	53					85
							58	9									
05	5456	X	5325	-0-	-131	-0-	920	1	4348	3	Y	52					137
							57	9									
06	DLQ G-10		4884	-0-	4884	4884	889	1	3911	3	Y	76					213
							84	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

01	5270	X	4636	-0-	-634	-0-	153	1	4483	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4247	-0-	-457	-0-	140	1	4107	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4431	-0-	-591	-0-	146	1	4285	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4444	-0-	-416	-0-	147	1	4297	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4451	-0-	-571	-0-	160	1	4291	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4165	-0-	-395	-0-	136	1	4029	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	168	1	4766	2	N	-0-					-0-
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	145	1	4355	2	N	-0-					-0-
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	162	1	4811	2	N	-0-					-0-
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	143	1	4224	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	161	1	4489	2	N	-0-					-0-
*06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	137	1	3409	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

01	8215	X	7748	-0-	-467	-0-	263	1	7485	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	7197	-0-	-223	-0-	232	1	6965	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7750	-0-	-465	-0-	253	1	7497	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7159	-0-	-791	-0-	234	1	6925	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7570	-0-	-614	-0-	263	1	7307	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7135	-0-	-575	-0-	276	1	6859	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

01	16523	X	13874	-0-	-2649	-0-	472	1	13402	2	N	-0-					-0-
02	14700	X	11057	-0-	-3643	-0-	356	1	10701	2	N	-0-					-0-
03	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	490	1	14540	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	13675	-0-	-215	-0-	447	1	13228	2	N	-0-					-0-
05	14353	X	13886	-0-	-467	-0-	482	1	13404	2	N	-0-					-0-
06	14550	X	13701	-0-	-849	-0-	531	1	13170	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

01	8308	X	7774	-0-	-534	-0-	264	1	7510	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	7284	-0-	-220	-0-	234	1	7050	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7883	-0-	-425	-0-	257	1	7626	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7634	-0-	-316	-0-	250	1	7384	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7781	-0-	-279	-0-	270	1	7511	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7410	-0-	-390	-0-	287	1	7123	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

01	15438	X	13499	-0-	-1939	-0-	1044	1	12455	2	N	-0-					-0-
02	13944	X	13122	-0-	-822	-0-	973	1	12149	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	14858	-0-	-363	-0-	1083	1	13775	2	N	-0-					-0-
04	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	1064	1	13538	2	N	-0-					-0-
05	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	1149	1	14207	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	13185	-0-	-1185	-0-	965	1	12220	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

01	14353	X	13701	-0-	-652	-0-	68	1	13633	3	Y	-0-					-0-
02	12964	X	12360	-0-	-604	-0-	60	1	12300	3	Y	-0-					-0-
03	14198	X	13509	-0-	-689	-0-	71	1	13438	3	Y	-0-					-0-
04	13620	X	12439	-0-	-1181	-0-	58	1	12381	3	Y	-0-					-0-
05	13702	X	12624	-0-	-1078	-0-	62	1	12562	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8212	-0-	8212	8212	41	1	8171	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

01	5208	X	3447	-0-	-1761	-0-	114	1	3333	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3865	-0-	-811	-0-	127	1	3738	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4694	-0-	-235	-0-	155	1	4539	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4332	-0-	-198	-0-	143	1	4189	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4452	-0-	-136	-0-	160	1	4292	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4356	-0-	-174	-0-	142	1	4214	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

01	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	739	1	2473	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3068	-0-	-68	-0-	709	1	2359	2	N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	806	1	2767	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2853	-0-	-507	-0-	761	1	2092	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2663	-0-	-747	-0-	781	1	1882	2	N	-0-					-0-
*06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	798	1	2677	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6882	X	5944	-0-	-938	-0-	30	1	5914	3	N	-0-					-0-
02	6188	X	5831	-0-	-357	-0-	28	1	5803	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	6362	-0-	-303	-0-	33	1	6329	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	6084	-0-	-186	-0-	28	1	6056	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	6232	-0-	-216	-0-	30	1	6202	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	6113	-0-	-127	-0-	30	1	6083	3	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6882	X	6612	-0-	-270	-0-	723	1	5889	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	6105	-0-	-111	-0-	587	1	5518	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	4896	-0-	-2234	-0-	512	1	4384	2	N	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	655	1	6419	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	7006	-0-	-124	-0-	694	1	6312	2	N	-0-					-0-
*06	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	648	1	6316	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4309	X	3969	-0-	-340	-0-	19 85	1 9	3865	3	Y	77					93
02	3892	X	3712	-0-	-180	-0-	18 26	1 9	3668	3	Y	24					117
03	4216	X	4169	-0-	-47	-0-	21 74	1 9	4074	3	Y	67	159	1			25
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	18 46	1 9	3871	3	Y	42					67
05	4123	X	3992	-0-	-131	-0-	19 43	1 9	3930	3	Y	39					106
06	DLQ G-10		3785	-0-	3785	3785	19 15	1 9	3751	3	Y	14					120

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	20	1	3	2	N	-0-					30
							3172	3									
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	18	1	3082	3	N	1					31
							1	9									
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	359	1	2863	3	N	15					46
							17	9									
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	588	1	2846	3	N	-0-					46
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	20	1	2765	3	N	-0-					46
*06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	544	1	2721	3	N	-0-					46

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	829	1	2809	3	Y	53	73	1			27
							58	9									
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	772	1	2516	3	Y	42	5	1			64
							46	9									
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	857	1	2770	3	Y	8					72
							9	9									
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	828	1	2891	3	Y	20					92
							22	9									
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	847	1	2586	3	Y	31					123
							34	9									
06	DLQ G-10		3450	-0-	3450	3450	827	1	2567	3	Y	51	135	1			39
							56	9									

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	837	1	6	2	N	-0-					-0-
							5354	3									
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	686	1	3525	3	N	-0-					-0-
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	802	1	4974	3	N	-0-					-0-
04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	782	1	5118	3	N	-0-					-0-
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	815	1	4275	3	N	-0-					-0-
*06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	804	1	3928	3	N	-0-					-0-

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	14	1	4210	3	N	-0-					75
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	12	1	3801	3	N	-0-					75
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	15	1	4267	3	N	113	188	1			-0-
							124	9									
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	13	1	4178	3	N	-0-					-0-
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	14	1	4358	3	N	-0-					-0-
*06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	21	1	4235	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	36	1	5362	3	Y	38	58	1			-0-
							42	9									
02	4844	X	4567	-0-	-277	-0-	30	1	4533	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	38	1	5439	3	Y	-0-					-0-
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	32	1	5182	3	Y	13					13
							14	9									
05	5363	X	5302	-0-	-61	-0-	35	1	5259	3	Y	7					20
							8	9									
06	DLQ G-10		4930	-0-	4930	4930	32	1	4870	3	Y	25	45	1			-0-
							28	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	369	1	3426	3	N	-0-					-0-
*06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	271	1	1398	3	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

01	817	X	-0-	-0-	-817	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

01	9889	X	8892	-0-	-997	-0-	324	1	8568	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	7700	-0-	-1232	-0-	262	1	7438	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	7423	-0-	-2466	-0-	256	1	7167	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	7487	-0-	-1873	-0-	360	1	7127	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	2841	-0-	-6056	-0-	125	1	2716	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	4520	-0-	-4090	-0-	570	1	3950	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	703	1	4326	3	N	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	700	1	3933	3	N	-0-					-0-
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	775	1	4161	3	N	-0-					-0-
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	750	1	4032	3	N	-0-					-0-
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	775	1	4163	3	N	-0-					-0-
*06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	750	1	3938	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

01	7471	X	6488	-0-	-983	-0-	41	1	7	2	N	-0-					28
							6440	3									
02	6496	X	5778	-0-	-718	-0-	33	1	5745	3	N	-0-					28
03	7192	X	6417	-0-	-775	-0-	36	1	6381	3	N	-0-					28
04	6780	X	6027	-0-	-753	-0-	37	1	5990	3	N	-0-					28
05	6510	X	6359	-0-	-151	-0-	46	1	6313	3	N	-0-					28
*06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	72	1	9858	3	N	4					32
							4	9									

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

01	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1078	1	192	3	N	-0-					-0-
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	936	1	2510	3	N	-0-					-0-
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	1081	1	3101	3	N	-0-					-0-
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	1050	1	2337	3	N	-0-					-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	1085	1	2130	3	N	-0-					-0-
*06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	1033	1	1249	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5363	X	4548	-0-	-815	-0-	636 3908	1 3	4	2	N	-0-					13
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					N	-0-					13
03	4991	X	3445	-0-	-1546	-0-	611	1	2834	3	N	-0-					13
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					13
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					13
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					13

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	238	1	6995	2	N	-0-					-0-
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	234	1	6887	2	N	-0-					-0-
03	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	273	1	7991	2	N	-0-					-0-
04	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	280	1	8174	2	N	-0-					-0-
05	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	349	1	9367	2	N	-0-					-0-
*06	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	292	1	8664	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7316	X	6531	-0-	-785	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
02	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	7086	-0-	-230	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6420	-0-	-120	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	6539	-0-	-777	-0-	6539	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6159	-0-	-921	-0-	6159	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8990	X	8338	-0-	-652	-0-	8338	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7381	-0-	-543	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
03	8711	X	7139	-0-	-1572	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7481	-0-	-649	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	3			N	-0-					-0-
*06	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	3			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	19	1	3760	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3332	-0-	-308	-0-	16	1	3316	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3784	-0-	-184	-0-	20	1	3764	3	N	-0-					-0-
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	18	1	3776	3	N	-0-					-0-
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	19	1	3889	3	N	-0-					-0-
*06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	19	1	3874	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	22 15	1 9	4446	3	Y	14	1	1			13
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	20 17	1 9	4101	3	Y	15					28
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	24 11	1 9	4492	3	Y	10	35	1			3
04	4200	X	3591	-0-	-609	-0-	17 17	1 9	3557	3	Y	15	2	1			16
05	4340	X	3613	-0-	-727	-0-	18 18	1 9	3577	3	Y	16					32
06	DLQ G-10		3764	-0-	3764	3764	19 1	1 9	3744	3	Y	1					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7378	X	7289	-0-	-89	-0-	36	1	7253	3	N	-0-			-0-
02	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	33	1	6672	3	N	-0-			-0-
03	7378	X	7276	-0-	-102	-0-	38	1	7238	3	N	-0-			-0-
04	7140	X	6989	-0-	-151	-0-	33	1	6956	3	N	-0-			-0-
05	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	39	1	8027	3	N	-0-			-0-
*06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	37	1	7448	3	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8711	X	2334	-0-	-6377	-0-	2334	3			N	-0-			-0-
02	7868	X	1085	-0-	-6783	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	3			N	-0-			-0-
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			N	-0-			-0-
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-			-0-
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	868	1	5221	3	N	-0-			-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	784	1	4774	3	N	-0-			-0-
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	868	1	4666	3	N	-0-			-0-
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	840	1	3310	3	N	-0-			-0-
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	868	1	5530	3	N	-0-			-0-
*06	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	840	1	7321	3	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7192	X	6035	-0-	-1157	-0-	199	1	5836	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	5457	-0-	-815	-0-	179	1	5278	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	4751	-0-	-1852	-0-	157	1	4594	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5037	-0-	-1083	-0-	167	1	4870	2	N	-0-			-0-
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	221	1	5940	2	N	-0-			-0-
*06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	205	1	6092	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11780	X	11257	-0-	-523	-0-	371	1	10886	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9986	-0-	-654	-0-	328	1	9658	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	10995	-0-	-692	-0-	363	1	10632	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10305	-0-	-585	-0-	341	1	9964	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	11029	-0-	-224	-0-	396	1	10633	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10460	-0-	-430	-0-	341	1	10119	2	N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10168	X	10006	-0-	-162	-0-	329	1	9677	2	N	-0-					-0-
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	304	1	8938	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8837	-0-	-1052	-0-	292	1	8545	2	N	-0-					-0-
04	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	327	1	9541	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9932	-0-	-236	-0-	356	1	9576	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9098	-0-	-742	-0-	297	1	8801	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	1175	1	6150	2	N	-0-					-0-
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	946	1	5329	2	N	-0-					-0-
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	1111	1	5755	2	N	-0-					-0-
04	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	990	1	5635	2	N	-0-					-0-
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	1140	1	5444	2	N	-0-					-0-
*06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	888	1	5122	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11563	X	8987	-0-	-2576	-0-	372	1	8615	3	N	-0-					-0-
02	10444	X	9571	-0-	-873	-0-	336	1	9235	3	N	-0-					-0-
03	11377	X	8510	-0-	-2867	-0-	372	1	8138	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	6264	-0-	-2436	-0-	360	1	5904	3	N	-0-					-0-
05	10602	X	7513	-0-	-3089	-0-	371	1	7142	3	N	-0-					-0-
06	10260	X	10211	-0-	-49	-0-	360	1	9851	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5177	X	4533	-0-	-644	-0-	23	1	4510	3	Y	-0-					7
02	4676	X	4453	-0-	-223	-0-	22	1	4431	3	Y	-0-					7
03	5177	X	4695	-0-	-482	-0-	25	1	4670	3	Y	-0-					7
04	5010	X	4782	-0-	-228	-0-	22	1	4760	3	Y	-0-					7
05	5146	X	4840	-0-	-306	-0-	24	1	4816	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		4589	-0-	4589	4589	23	1	4566	3	Y	-0-					7

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	9329	-0-	6229	17146	317	1	9012	2	N	-0-					-0-
02	17855	X	709	-0-	-17146	-0-	22	1	687	2	N	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	730	1	2907	2	N	-0-					-0-
04	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	711	1	10915	2	N	-0-					-0-
05	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	732	1	12731	2	N	-0-					-0-
*06	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	727	1	9226	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	444	1	1234	2	N	-0-					-0-
02	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	731	1	5771	2	N	-0-					-0-
03	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	841	1	7117	2	N	-0-					-0-
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	796	1	6204	2	N	-0-					-0-
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	221	1	6137	2	N	-0-					-0-
06	270	X	27	-0-	-243	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13516	X	12583	-0-	-933	-0-	63	1	12496	3	N	22					142
							24	9									
02	12012	X	11565	-0-	-447	-0-	56	1	11476	3	N	30					172
							33	9									
03	13082	X	12660	-0-	-422	-0-	66	1	12555	3	N	35	187	1			20
							39	9									
04	12660	X	12148	-0-	-512	-0-	57	1	12090	3	N	1					21
							1	9									
05	12803	X	12316	-0-	-487	-0-	60	1	12256	3	N	-0-					21
06	12390	X	11879	-0-	-511	-0-	59	1	11820	3	N	-0-					21

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6379	-0-	-348	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6356	-0-	-154	-0-	6356	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

01	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	644	1	5527	3	N	-0-					-0-
03	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	713	1	6990	3	N	-0-					-0-
04	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	690	1	4857	3	N	-0-					-0-
05	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	288	1	2069	3	N	-0-					-0-
*06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	360	1	4001	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

01	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	38	1	7610	3	N	-0-					-0-
02	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	34	1	6952	3	N	-0-					-0-
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	39	1	7440	3	N	-0-					-0-
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	34	1	7277	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	7131	-0-	-309	-0-	35	1	7096	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	5285	-0-	-1915	-0-	26	1	5259	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

01	7750	X	6704	-0-	-1046	-0-	241	1	6463	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5922	-0-	-1078	-0-	204	1	5718	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	5926	-0-	-1700	-0-	205	1	5721	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	5720	-0-	-1600	-0-	271	1	5449	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	5703	-0-	-1365	-0-	255	1	5448	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5448	-0-	-1032	-0-	250	1	5198	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

01	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	3			N	-0-					-0-
02	9436	X	9026	-0-	-410	-0-	9026	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	9513	-0-	-934	-0-	9513	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	9332	-0-	-778	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	9584	-0-	-863	-0-	9584	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	8735	-0-	-1375	-0-	8735	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	45	1	8974	3	Y	-0-					-0-
02	8092	X	8046	-0-	-46	-0-	39	1	8007	3	Y	-0-					-0-
03	8959	X	8811	-0-	-148	-0-	46	1	8765	3	Y	-0-					-0-
04	8670	X	8368	-0-	-302	-0-	39	1	8329	3	Y	-0-					-0-
05	8959	X	8494	-0-	-465	-0-	42	1	8452	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8212	-0-	8212	8212	41	1	8171	3	Y	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	868	N	211	-0-	-657	-0-	211	1			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	895	1	752	2	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9734	X	9390	-0-	-344	-0-	319	1	9071	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8488	-0-	-304	-0-	274	1	8214	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9410	-0-	-324	-0-	307	1	9103	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	9095	-0-	-325	-0-	297	1	8798	2	N	-0-					-0-
05	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	332	1	9250	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8931	-0-	-189	-0-	346	1	8585	2	N	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	17	1	3407	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3119	-0-	-269	-0-	15	1	3104	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3382	-0-	-369	-0-	18	1	3364	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3263	-0-	-367	-0-	15	1	3248	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3432	-0-	-102	-0-	17	1	3415	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3315	-0-	3315	3315	16	1	3299	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8463	X	8094	-0-	-369	-0-	40	1	8054	3	Y	-0-					-0-
02	7644	X	7602	-0-	-42	-0-	37	1	7565	3	Y	-0-					-0-
03	8463	X	8256	-0-	-207	-0-	43	1	8213	3	Y	-0-					-0-
04	8190	X	7790	-0-	-400	-0-	36	1	7754	3	Y	-0-					-0-
05	8432	X	8151	-0-	-281	-0-	40	1	8111	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7867	-0-	7867	7867	39	1	7828	3	Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	119	1	3507	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3021	-0-	-339	-0-	99	1	2922	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	111	1	3234	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3318	-0-	-192	-0-	110	1	3208	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	124	1	3335	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3189	-0-	-321	-0-	104	1	3085	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	333	1	9787	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8825	-0-	-359	-0-	290	1	8535	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	9708	-0-	-460	-0-	321	1	9387	2	N	-0-					-0-
04	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	334	1	9755	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9786	-0-	-320	-0-	351	1	9435	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	9424	-0-	-356	-0-	307	1	9117	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12710	X	11043	-0-	-1667	-0-	364	1	10679	2	N	-0-			-0-
02	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	398	1	11700	2	N	-0-			-0-
03	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	450	1	13173	2	N	-0-			-0-
04	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	444	1	12967	2	N	-0-			-0-
05	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	492	1	13210	2	N	-0-			-0-
06	12690	X	12281	-0-	-409	-0-	400	1	11881	2	N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	23	1	4558	3	N	-0-			-0-
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	21	1	4274	3	N	-0-			-0-
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	23	1	4418	3	N	-0-			-0-
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	19	1	4038	3	N	-0-			-0-
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	20	1	4112	3	N	-0-			-0-
*06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	18	1	3639	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14663	X	14228	-0-	-435	-0-	469	1	13759	2	N	-0-			-0-
02	14112	X	13656	-0-	-456	-0-	449	1	13207	2	N	-0-			-0-
03	15624	X	14097	-0-	-1527	-0-	466	1	13631	2	N	-0-			-0-
04	15120	X	13343	-0-	-1777	-0-	442	1	12901	2	N	-0-			-0-
05	15128	X	14420	-0-	-708	-0-	517	1	13903	2	N	-0-			-0-
*06	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	477	1	14165	2	N	-0-			-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	2	1	412	3	N	-0-			-0-
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	2	1	333	3	N	-0-			-0-
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	2	1	364	3	N	-0-			-0-
04	390	N	229	-0-	-161	-0-	1	1	228	3	N	-0-			-0-
05	372	N	29	-0-	-343	-0-	29	3			N	-0-			-0-
*06	3000	N	3230	-0-	230	230	782	1	2448	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6355	X	5631	-0-	-724	-0-	1073	1	4558	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	5398	-0-	-230	-0-	962	1	4436	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5368	-0-	-863	-0-	1047	1	4321	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5590	-0-	-440	-0-	1127	1	4463	2	N	-0-			-0-
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	1135	1	5004	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	4321	-0-	-1469	-0-	1080	1	3241	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4402	X	2844	-0-	-1558	-0-	591	1	2253	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	712	-0-	-2816	-0-	449	1	263	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	2969	-0-	-875	-0-	747	1	2222	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	2752	-0-	-968	-0-	771	1	1981	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3371	-0-	-442	-0-	897	1	2474	2	N	-0-			-0-
*06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	880	1	2166	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5208	X	4782	-0-	-426	-0-	679	1	4103	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	3486	-0-	-1218	-0-	601	1	2885	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	5091	-0-	-117	-0-	780	1	4311	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4649	-0-	-391	-0-	830	1	3819	2	N	-0-			-0-
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	931	1	4391	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4900	-0-	-20	-0-	898	1	4002	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11315	X	10141	-0-	-1174	-0-	334	1	9807	2	N	-0-			-0-
02	10164	X	8663	-0-	-1501	-0-	285	1	8378	2	N	-0-			-0-
03	10447	X	10068	-0-	-379	-0-	333	1	9735	2	N	-0-			-0-
04	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	326	1	9520	2	N	-0-			-0-
05	10137	X	10130	-0-	-7	-0-	363	1	9767	2	N	-0-			-0-
06	9810	X	9662	-0-	-148	-0-	315	1	9347	2	N	-0-			-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

01	12369	X	11799	-0-	-570	-0-	59	1	11740	3	N	-0-			-0-
02	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	55	1	11268	3	N	-0-			-0-
03	12369	X	12282	-0-	-87	-0-	64	1	12218	3	N	-0-			-0-
04	11820	X	11031	-0-	-789	-0-	52	1	10979	3	N	-0-			-0-
05	12400	X	12395	-0-	-5	-0-	61	1	12334	3	N	-0-			-0-
06	12000	X	11455	-0-	-545	-0-	57	1	11398	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

01	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	55	1	10879	3	Y	-0-			-0-
02	9828	X	9659	-0-	-169	-0-	47	1	9612	3	Y	-0-			-0-
03	10881	X	10750	-0-	-131	-0-	56	1	10694	3	Y	-0-			-0-
04	10530	X	9260	-0-	-1270	-0-	43	1	9217	3	Y	-0-			-0-
05	10881	X	8798	-0-	-2083	-0-	43	1	8755	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		9696	-0-	9696	9696	48	1	9648	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

01	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	586	1	17204	2	N	-0-			-0-
02	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	549	1	16164	2	N	-0-			-0-
03	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	630	1	18439	2	N	-0-			-0-
04	18553	X	18553	-0-	-0-	-0-	614	1	17939	2	N	-0-			-0-
05	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	673	1	18098	2	N	-0-			-0-
*06	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	584	1	17327	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	338	1	6509	3	N	-0-			-0-
02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	28	1	5813	3	N	-0-			-0-
03	6355	X	6290	-0-	-65	-0-	33	1	6257	3	N	-0-			-0-
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	29	1	6140	3	N	-0-			-0-
05	6355	X	6213	-0-	-142	-0-	30	1	6183	3	N	-0-			-0-
06	6150	X	5773	-0-	-377	-0-	29	1	5744	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

01	6789	X	6744	-0-	-45	-0-	34	1	6710	3	N	-0-			-0-
02	6132	X	6036	-0-	-96	-0-	29	1	6007	3	N	-0-			-0-
03	6789	X	6613	-0-	-176	-0-	35	1	6578	3	N	-0-			-0-
04	6570	X	6352	-0-	-218	-0-	30	1	6322	3	N	-0-			-0-
05	6758	X	6468	-0-	-290	-0-	32	1	6436	3	N	-0-			-0-
06	6540	X	6123	-0-	-417	-0-	30	1	6093	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	40	1	7914	3	N	-0-			-0-
02	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	34	1	7027	3	N	-0-			-0-
03	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	40	1	7675	3	N	-0-			-0-
04	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	36	1	7606	3	N	-0-			-0-
05	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	39	1	7913	3	N	-0-			-0-
*06	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	42	1	8435	3	N	-0-			-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

01	11470	X	10251	-0-	-1219	-0-	51	1	10200	3	N	-0-			-0-
02	10220	X	9305	-0-	-915	-0-	45	1	9260	3	N	-0-			-0-
03	11470	X	10020	-0-	-1450	-0-	53	1	9967	3	N	-0-			-0-
04	11100	X	9710	-0-	-1390	-0-	45	1	9665	3	N	-0-			-0-
05	11470	X	10477	-0-	-993	-0-	51	1	10426	3	N	-0-			-0-
*06	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	52	1	10384	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	43	1	8483	3	N	-0-			-0-
02	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	37	1	7674	3	N	-0-			-0-
03	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	43	1	8228	3	N	-0-			-0-
04	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	38	1	8158	3	N	-0-			-0-
05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	41	1	8316	3	N	-0-			-0-
*06	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	40	1	7950	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

01	8122	X	7845	-0-	-277	-0-	258	1	7587	2	N	-0-			-0-
02	7196	X	6620	-0-	-576	-0-	218	1	6402	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	7670	-0-	-111	-0-	253	1	7417	2	N	-0-			-0-
04	7590	X	7083	-0-	-507	-0-	235	1	6848	2	N	-0-			-0-
05	7843	X	7789	-0-	-54	-0-	279	1	7510	2	N	-0-			-0-
06	7590	X	7520	-0-	-70	-0-	245	1	7275	2	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

01	7595	X	6902	-0-	-693	-0-	246	1	6656	2	N	-0-			-0-
02	6860	X	6272	-0-	-588	-0-	212	1	6060	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	6923	-0-	-672	-0-	234	1	6689	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	6803	-0-	-547	-0-	317	1	6486	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	6927	-0-	-296	-0-	312	1	6615	2	N	-0-			-0-
*06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	309	1	6461	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

01	15841	X	14614	-0-	-1227	-0-	553	1	14061	2	N	-0-			-0-
02	14308	X	13777	-0-	-531	-0-	502	1	13275	2	N	-0-			-0-
03	15624	X	15528	-0-	-96	-0-	568	1	14960	2	N	-0-			-0-
04	15090	X	14634	-0-	-456	-0-	735	1	13899	2	N	-0-			-0-
05	15252	X	14516	-0-	-736	-0-	685	1	13831	2	N	-0-			-0-
06	15030	X	13785	-0-	-1245	-0-	661	1	13124	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

01	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	464	1	13610	2	N	-0-			-0-
02	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	453	1	13321	2	N	-0-			-0-
03	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	503	1	14731	2	N	-0-			-0-
04	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	489	1	14295	2	N	-0-			-0-
05	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	538	1	14462	2	N	-0-			-0-
*06	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	437	1	12955	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	1048	1	2095	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	972	1	2304	2	N	-0-					-0-
*03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	1164	1	2565	2	N	-0-					-0-
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	892	1	2572	2	N	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	1197	1	3000	2	N	-0-					-0-
*06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	1136	1	2745	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	21	1	4225	3	N	1	180	1			40
							1	9									
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	18	1	3750	3	N	-0-					40
03	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	21	1	4027	3	N	26					66
							29	9									
04	4290	X	3832	-0-	-458	-0-	18	1	3813	3	N	1					67
							1	9									
05	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	19	1	3907	3	N	-0-					67
06	4110	X	3772	-0-	-338	-0-	19	1	3753	3	N	-0-					67

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

01	6448	X	5528	-0-	-920	-0-	5528	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	4603	-0-	-1221	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6197	-0-	-251	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	6081	-0-	-159	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5884	-0-	-116	-0-	5884	3			N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

*08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	22	1	4316	3	Y	37					109
							41	9									
*09	3570	X	3366	-0-	-204	-0-	17	1	3349	3	Y	-0-					109
*10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	19	1	3873	3	Y	-0-					109
*11	3570	X	3276	-0-	-294	-0-	16	1	3260	3	Y	-0-					109
*12	4402	X	2291	-0-	-2111	-0-	11	1	2280	3	Y	-0-					109
*01	4402	X	3251	-0-	-1151	-0-	16	1	3235	3	Y	-0-					109
*02	3528	X	3404	-0-	-124	-0-	17	1	3387	3	Y	-0-					109
*03	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	18	1	3454	3	Y	-0-					109
*04	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	15	1	3194	3	Y	-0-					109
*05	3782	X	3274	-0-	-508	-0-	16	1	3258	3	Y	-0-					109
06	DLQ G-10		3160	-0-	3160	3160	16	1	3144	3	Y	-0-	80	1			29

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	23	1	6404	3	N	-0-					-0-
03	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	713	1	8664	3	N	-0-					-0-
04	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	652	1	8404	3	N	-0-					-0-
05	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	713	1	9669	3	N	-0-					-0-
*06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	690	1	9342	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

01	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	3			N	-0-					-0-
03	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	3			N	-0-					-0-
04	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	3			N	-0-					-0-
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
*06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	18794	3			N	-0-					-0-
02	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	3			N	-0-					-0-
03	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	3			N	-0-					-0-
04	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
05	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	3			N	-0-					-0-
*06	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	3			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	131	1	3732	2	N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	118	1	3541	2	N	-0-					-0-
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	135	1	3999	2	N	-0-					-0-
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	129	1	3827	2	N	-0-					-0-
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	141	1	3929	2	N	-0-					-0-
*06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	148	1	3671	2	N	-0-					-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

01	9920	X	9779	-0-	-141	-0-	49	1	9730	3	N	-0-					-0-
02	8960	X	8768	-0-	-192	-0-	43	1	8725	3	N	-0-					-0-
03	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	53	1	9969	3	N	-0-					-0-
04	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	45	1	9637	3	N	-0-					-0-
05	9796	X	9490	-0-	-306	-0-	46	1	9444	3	N	-0-					-0-
*06	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	48	1	9631	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

01	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	32	1	6449	3	N	-0-					-0-
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	28	1	5805	3	N	-0-					-0-
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	33	1	6286	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	6000	-0-	-30	-0-	28	1	5972	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	6104	-0-	-127	-0-	30	1	6074	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	5910	-0-	-120	-0-	29	1	5881	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

01	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	247	1	7249	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6467	-0-	-141	-0-	213	1	6254	2	N	-0-					-0-
03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	237	1	6927	2	N	-0-					-0-
04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	241	1	7052	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7454	-0-	-48	-0-	267	1	7187	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6953	-0-	-307	-0-	227	1	6726	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

01	4030	X	2232	-0-	-1798	-0-	687	1	1545	3	N	-0-					-0-
02	4172	X	3897	-0-	-275	-0-	632	1	3265	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	4404	-0-	-215	-0-	702	1	3702	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4094	-0-	-376	-0-	662	1	3432	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	4266	-0-	-43	-0-	700	1	3566	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	4090	-0-	-170	-0-	677	1	3413	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

01	9455	X	8590	-0-	-865	-0-	283	1	8307	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7716	-0-	-796	-0-	254	1	7462	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	7820	-0-	-1387	-0-	258	1	7562	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8034	-0-	-696	-0-	266	1	7768	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8399	-0-	-529	-0-	301	1	8098	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	8025	-0-	-285	-0-	262	1	7763	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	106	-0-	106	106	84	1	22	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

01		9827 X	9541	-0-	-286	-0-	48	1	9493	3	Y	-0-					-0-
02		8876 X	8186	-0-	-690	-0-	40	1	8146	3	Y	-0-					-0-
03		9827 X	8826	-0-	-1001	-0-	46	1	8780	3	Y	-0-					-0-
04		9300 X	7911	-0-	-1389	-0-	37	1	7874	3	Y	-0-					-0-
05		9610 X	8059	-0-	-1551	-0-	39	1	8020	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	7697	-0-	7697	7697	38	1	7659	3	Y	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

01		6293 X	6181	-0-	-112	-0-	799	1	6	2	N	-0-					64
							5376	3									
02		5684 X	5667	-0-	-17	-0-	727	1	4940	3	N	-0-					64
03		6293 X	6214	-0-	-79	-0-	806	1	5320	3	N	80					144
							88	9									
04		6090 X	4918	-0-	-1172	-0-	776	1	4142	3	N	-0-					144
05		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	817	1	5778	3	N	47	181	1			10
							52	9									
*06		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	789	1	5376	3	N	1					11
							1	9									

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

01		11346 X	2257	-0-	-9089	-0-	343	1	1914	2	N	-0-					-0-
02		10248 X	5817	-0-	-4431	-0-	724	1	5093	2	N	-0-					-0-
03		10509 X	6072	-0-	-4437	-0-	412	1	5660	2	N	-0-					-0-
04		9420 X	6593	-0-	-2827	-0-	564	1	6029	2	N	-0-					-0-
05		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	601	1	6746	2	N	-0-					-0-
*06		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	615	1	6340	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

01		3968 X	3591	-0-	-377	-0-	4	2	3587	3	N	-0-					-0-
02		3444 X	3354	-0-	-90	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03		3813 X	3764	-0-	-49	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
04		3630 X	3565	-0-	-65	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
05		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
06		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2017 - P/A 03/02/17

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

01	5239	X	4094	-0-	-1145	-0-	135	1	3959	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3937	-0-	-767	-0-	129	1	3808	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3983	-0-	-1070	-0-	132	1	3851	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4007	-0-	-823	-0-	133	1	3874	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3632	-0-	-1142	-0-	130	1	3502	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3936	-0-	-294	-0-	128	1	3808	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

01	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	633	1	18599	2	N	-0-					-0-
02	17360	X	17073	-0-	-287	-0-	561	1	16512	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	18563	-0-	-657	-0-	613	1	17950	2	N	-0-					-0-
04	18600	X	17533	-0-	-1067	-0-	580	1	16953	2	N	-0-					-0-
05	19220	X	19164	-0-	-56	-0-	688	1	18476	2	N	-0-					-0-
06	18600	X	18367	-0-	-233	-0-	599	1	17768	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

01	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	433	1	11036	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	8371	-0-	-421	-0-	416	1	7955	3	N	-0-					-0-
03	10168	X	9156	-0-	-1012	-0-	438	1	8718	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	9507	-0-	-423	-0-	437	1	9070	3	N	-0-					-0-
05	10261	X	9459	-0-	-802	-0-	396	1	9063	3	N	-0-					-0-
06	9930	X	9329	-0-	-601	-0-	381	1	8948	3	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

01	5797	X	3792	-0-	-2005	-0-	757	1	3035	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4433	-0-	-803	-0-	764	1	3669	2	N	-0-					-0-
03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	826	1	5218	2	N	-0-					-0-
04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	502	1	9523	2	N	-0-					-0-
05	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	309	1	8597	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5324	-0-	-286	-0-	397	1	4927	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

01	9455	X	8332	-0-	-1123	-0-	299	1	8033	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7931	-0-	-609	-0-	270	1	7661	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8080	-0-	-1375	-0-	279	1	7801	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7883	-0-	-667	-0-	371	1	7512	2	N	-0-					-0-
05	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	402	1	8463	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	8154	-0-	-336	-0-	372	1	7782	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	685	1	4724	3	N	-0-					-0-
02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	667	1	4675	3	N	-0-					-0-
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	687	1	5093	3	N	-0-					-0-
04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	716	1	5563	3	N	-0-					-0-
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	688	1	5578	3	N	-0-					-0-
*06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	634	1	4603	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8091	X	7795	-0-	-296	-0-	39	1	7756	3	Y	-0-					-0-
02	7420	X	7393	-0-	-27	-0-	36	1	7345	3	Y	11					11
							12	9									
03	8215	X	7488	-0-	-727	-0-	39	1	7439	3	Y	9					20
							10	9									
04	7950	X	6849	-0-	-1101	-0-	32	1	6817	3	Y	-0-					20
*05	8184	X	6655	-0-	-1529	-0-	33	1	6621	3	Y	1					21
							1	9									
06	DLQ G-10		5929	-0-	5929	5929	29	1	5896	3	Y	4					25
							4	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	39	1	7675	3	Y	-0-					-0-
02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	34	1	6947	3	Y	-0-					-0-
03	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	40	1	7665	3	Y	-0-					-0-
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	35	1	7523	3	Y	-0-					-0-
05	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	38	1	7697	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7420	-0-	7420	7420	37	1	7383	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

01	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	53	1	10579	3	N	-0-					-0-
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	45	1	9283	3	N	-0-					-0-
03	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	56	1	10569	3	N	-0-					-0-
04	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	48	1	10310	3	N	-0-					-0-
05	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	54	1	10993	3	N	-0-					-0-
*06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	51	1	10248	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

01	8556	X	8275	-0-	-281	-0-	273	1	8002	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6649	-0-	-1079	-0-	219	1	6430	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7231	-0-	-829	-0-	239	1	6992	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7546	-0-	-464	-0-	250	1	7296	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7360	-0-	-917	-0-	264	1	7096	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7272	-0-	-738	-0-	237	1	7035	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

01	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

01	4278	X	3873	-0-	-405	-0-	128	1	3745	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3652	-0-	-184	-0-	120	1	3532	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	130	1	3806	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3834	-0-	-6	-0-	127	1	3707	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	141	1	3789	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3468	-0-	-432	-0-	113	1	3355	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
04	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
05	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

01	9114	X	8554	-0-	-560	-0-	43	1	8511	3	N	-0-					-0-
02	8232	X	8152	-0-	-80	-0-	40	1	8112	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	8853	-0-	-261	-0-	46	1	8807	3	N	-0-					-0-
04	8520	X	8330	-0-	-190	-0-	39	1	8291	3	N	-0-					-0-
05	9021	X	7633	-0-	-1388	-0-	37	1	7566	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	8730	X	8054	-0-	-676	-0-	40	1	8013	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	394	1	2936	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	319	1	2761	2	N	-0-					-0-
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	290	1	2393	2	N	-0-					-0-
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	204	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	243	1	1887	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2338	-0-	-962	-0-	236	1	2102	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	103	1	3011	2	N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	92	1	2717	2	N	-0-					-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	102	1	2973	2	N	-0-					-0-
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	100	1	2925	2	N	-0-					-0-
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	112	1	2996	2	N	-0-					-0-
*06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	96	1	2834	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

01	6634	X	4416	-0-	-2218	-0-	22	1	4366	3	N	25					120
							28	9									
02	5516	X	4767	-0-	-749	-0-	23	1	4688	3	N	51	159	1			12
							56	9									
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	30	1	5610	3	N	20					32
							22	9									
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	30	1	6381	3	Y	56	78	1			10
							62	9									
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	29	1	5964	3	Y	4	4	1			10
							4	9									
06	5490	X	5429	-0-	-61	-0-	27	1	5379	3	Y	21					31
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

01	4557	X	4205	-0-	-352	-0-	21	1	4184	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3895	-0-	-137	-0-	19	1	3876	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4375	-0-	-58	-0-	23	1	4352	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4172	-0-	-88	-0-	20	1	4152	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	21	1	4288	3	N	-0-					-0-
*06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	22	1	4370	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

01	6572	X	6320	-0-	-252	-0-	208	1	6112	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5524	-0-	-412	-0-	182	1	5342	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6054	-0-	-425	-0-	200	1	5854	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5918	-0-	-202	-0-	196	1	5722	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	6199	-0-	-125	-0-	222	1	5977	2	N	-0-					-0-
*06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	202	1	5983	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

01	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	69	1	13729	3	Y	-0-					6
02	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	62	1	12654	3	Y	-0-					6
03	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	75	1	14200	3	Y	-0-					6
04	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	59	1	12628	3	Y	-0-					6
05	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	66	1	13487	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		13097	-0-	13097	13097	65	1	13032	3	Y	-0-					6

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

01	9579	X	9063	-0-	-516	-0-	429	1	8634	2	N	-0-					-0-
02	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	454	1	8484	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8465	-0-	-1207	-0-	416	1	8049	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8155	-0-	-1205	-0-	542	1	7613	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	8210	-0-	-1679	-0-	512	1	7698	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	7633	-0-	-1937	-0-	480	1	7153	2	N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

01	3779	X	3269	-0-	-510	-0-	111	1	3158	2	N	-0-					-0-
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	95	1	2868	2	N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	105	1	3125	2	N	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	99	1	2942	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	99	1	2753	2	N	-0-					-0-
*06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	111	1	2743	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

01	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	80	1	2340	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1861	-0-	-379	-0-	61	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	83	1	2421	2	N	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	81	1	2374	2	N	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	89	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2358	-0-	-72	-0-	77	1	2281	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8959	X	8871	-0-	-88	-0-	44	1	8827	3	N	-0-					-0-
02	8092	X	7933	-0-	-159	-0-	38	1	7895	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	8714	-0-	-245	-0-	46	1	8668	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	8302	-0-	-338	-0-	39	1	8263	3	N	-0-					-0-
05	8928	X	7494	-0-	-1434	-0-	37	1	7457	3	N	-0-					-0-
06	8580	X	8319	-0-	-261	-0-	41	1	8278	3	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

01	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	779	1	6884	3	N	43					77
							47	9									
02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	702	1	6074	3	N	134	191	1			20
							147	9									
03	6820	X	6143	-0-	-677	-0-	701	1	5442	3	N	-0-					20
04	6600	X	4058	-0-	-2542	-0-	662	1	3332	3	Y	58	76	1			2
							64	9									
05	6820	X	4790	-0-	-2030	-0-	23	1	4761	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	6600	X	5409	-0-	-1191	-0-	26	1	5325	3	Y	53					56
							58	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

01	12772	X	12007	-0-	-765	-0-	60	1	11947	3	N	-0-					20
02	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	55	1	11277	3	N	-0-					20
03	12462	X	11866	-0-	-596	-0-	62	1	11804	3	N	-0-					20
04	11760	X	11731	-0-	-29	-0-	55	1	11676	3	N	-0-					20
05	12555	X	11307	-0-	-1248	-0-	55	1	11252	3	N	-0-					20
06	12150	X	11575	-0-	-575	-0-	57	1	11518	3	N	-0-					20

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

01	8432	X	8064	-0-	-368	-0-	40	1	8024	3	Y	-0-					4
02	7616	X	7463	-0-	-153	-0-	36	1	7427	3	Y	-0-					4
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	45	1	8518	3	Y	-0-					4
04	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	39	1	8302	3	Y	-0-					4
05	8339	X	7661	-0-	-678	-0-	37	1	7613	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	DLQ G-10		7988	-0-	7988	7988	40	1	7947	3	Y	1	1	1			4
							1	9									

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

01	8618	X	8602	-0-	-16	-0-	43	1	8559	3	Y	-0-					-0-
02	7784	X	7643	-0-	-141	-0-	37	1	7604	3	Y	2					2
							2	9									
03	8618	X	8217	-0-	-401	-0-	43	1	8151	3	Y	21	23	1			-0-
							23	9									
04	8310	X	8090	-0-	-220	-0-	38	1	8051	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8587	X	8121	-0-	-466	-0-	40	1	8081	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7688	-0-	7688	7688	38	1	7650	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	895	1	3612	3	N	133	171	1			45
							146	9									
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	829	1	3384	3	N	81					126
							89	9									
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	918	1	3587	3	N	58					184
							64	9									
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	886	1	3490	3	N	97	173	1			108
							107	9									
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	916	1	3451	3	N	34					142
							37	9									
06	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	884	1	2743	3	N	56					198
							62	9									

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	728	1	1383	2	N	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	739	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	763	1	1606	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4220	-0-	1220	1220	740	1	3480	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4013	-0-	913	2133	706	1	3307	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3243	-0-	243	2376	661	1	2582	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

01	4960	X	4936	-0-	-24	-0-	168	1	4768	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4026	-0-	-454	-0-	129	1	3897	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4099	-0-	-861	-0-	134	1	3965	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3630	-0-	-1140	-0-	119	1	3511	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	3622	-0-	-1307	-0-	126	1	3496	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	2654	-0-	-2116	-0-	103	1	2551	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

01	8618	X	8459	-0-	-159	-0-	42	1	8417	3	N	-0-					-0-
02	7784	X	7618	-0-	-166	-0-	37	1	7581	3	N	-0-					-0-
03	8618	X	8254	-0-	-364	-0-	43	1	8211	3	N	-0-					-0-
04	8340	X	7847	-0-	-493	-0-	37	1	7810	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	7982	-0-	-605	-0-	39	1	7943	3	N	-0-					-0-
06	8190	X	7618	-0-	-572	-0-	38	1	7580	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

01	7192	X	7176	-0-	-16	-0-	36	1	7140	3	N	-0-					-0-
02	6496	X	6374	-0-	-122	-0-	31	1	6343	3	N	-0-					-0-
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	39	1	7423	3	N	-0-					-0-
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	33	1	7062	3	N	-0-					-0-
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	35	1	7201	3	N	-0-					-0-
*06	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	35	1	6998	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	267	1	7589	2	N	-0-					-0-
02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	223	1	6697	2	N	-0-					-0-
03	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	251	1	7459	2	N	-0-					-0-
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	239	1	7065	2	N	-0-					-0-
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	265	1	7379	2	N	-0-					-0-
*06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	275	1	6828	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6572	X	4005	-0-	-2567	-0-	438	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5142	-0-	-794	-0-	544	1	4598	2	N	-0-					-0-
03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	814	1	7862	2	N	-0-					-0-
04	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	948	1	7526	2	N	-0-					-0-
05	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	929	1	7865	2	N	-0-					-0-
*06	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	919	1	7674	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	798	1	2481	2	N	-0-					-0-
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	803	1	5066	2	N	-0-					-0-
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	707	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	834	1	3228	2	N	-0-					-0-
05	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	770	1	1200	2	N	-0-					-0-
*06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	739	1	193	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9579	X	6225	-0-	-3354	-0-	682	1	5543	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	5959	-0-	-2693	-0-	631	1	5328	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	5981	-0-	-3195	-0-	562	1	5419	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	5732	-0-	-3148	-0-	641	1	5091	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	6648	-0-	-1815	-0-	703	1	5945	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6067	-0-	-323	-0-	650	1	5417	2	N	-0-					-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	1064	1	2027	3	Y	35					37
							39	9									
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	990	1	1478	3	Y	51					88
							56	9									
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	1098	1	1887	3	Y	-0-					88
04	2550	X	2510	-0-	-40	-0-	1059	1	1451	3	Y	-0-					88
05	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	1094	1	1359	3	Y	5					93
							6	9									
06	DLQ G-10		3642	-0-	3642	3642	1067	1	2569	3	Y	5					98
							6	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	788	1	5301	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	683	1	3957	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	722	1	3330	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	4064	-0-	-1816	-0-	713	1	3351	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	4154	-0-	-1922	-0-	756	1	3398	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	3878	-0-	-2002	-0-	651	1	3227	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16182	X	758	-0-	-15424	-0-	758	1			N	-0-					1
02	12404	X	652	-0-	-11752	-0-	652	1			N	-0-					1
03	7347	X	868	-0-	-6479	-0-	868	1			N	-0-					1
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					1
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					1
*06	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	112	1	1705	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	1312	1	5523	2	N	-0-					-0-
02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	1037	1	4896	2	N	-0-					-0-
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	1240	1	5655	2	N	-0-					-0-
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	1064	1	5037	2	N	-0-					-0-
05	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	1196	1	5090	2	N	-0-					-0-
*06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	1095	1	4708	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2852	N	2631	-0-	-221	-0-	87	1	2544	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2490	-0-	-142	-0-	82	1	2408	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	90	1	2624	2	N	-0-					-0-
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	92	1	2677	2	N	-0-					-0-
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	104	1	2793	2	N	-0-					-0-
*06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	89	1	2650	2	N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	5	1	991	3	Y	11					13
							12	9									
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	4	1	896	3	Y	13					26
							14	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	6	1	1072	3	Y	17	18	1			25
							19	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	5	1	1026	3	Y	11	14	1			22
							12	9									
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	4	1	893	3	Y	7	15	1			14
							8	9									
06	DLQ G-10		817	-0-	817	817	4	1	806	3	Y	6	1	1			19
							7	9									

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5456	X	4730	-0-	-726	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4483	-0-	-109	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4854	-0-	-230	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4658	-0-	-22	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4737	-0-	-223	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4609	-0-	-191	-0-	4609	3			N	-0-					-0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10788	X	10165	-0-	-623	-0-	335	1	9830	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8991	-0-	-613	-0-	296	1	8695	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	9887	-0-	-746	-0-	327	1	9560	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9406	-0-	-764	-0-	311	1	9095	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	10195	-0-	-97	-0-	366	1	9829	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9466	-0-	-374	-0-	309	1	9157	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5177	X	9	-0-	-5168	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	2210	-0-	-2466	-0-	457	1	1753	3	N	-0-					-0-
03	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	915	1	8925	3	N	-0-					-0-
04	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	884	1	9379	3	N	-0-					-0-
05	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	47	1	9625	3	N	-0-					-0-
*06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	885	1	9049	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	168	1	2005	2	N	-0-					-0-
02	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1158	2	N	-0-					-0-
03	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	299	1	800	2	N	-0-					-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	944	1	3562	2	N	-0-					-0-
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	499	1	5464	2	N	-0-					-0-
*06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	303	1	4440	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7812	X	6926	-0-	-886	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	6444	-0-	-612	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7006	-0-	-806	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	6674	-0-	-826	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	7021	-0-	-109	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6745	-0-	-155	-0-	6745	3			N	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	906	1	1436	3	Y	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	827	1	2996	3	Y	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	915	1	2956	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	1010	-0-	-1870	-0-	264	1	709	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	4247	X	370	-0-	-3877	-0-	2	1	366	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4110	X	167	-0-	-3943	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10540	X	10339	-0-	-201	-0-	341	1	9998	2	N	-0-					-0-
02	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	327	1	9627	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	10582	-0-	-20	-0-	350	1	10232	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9955	-0-	-305	-0-	330	1	9625	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10708	-0-	-235	-0-	384	1	10324	2	N	-0-					-0-
*06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	363	1	10767	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4681	X	4279	-0-	-402	-0-	141	1	4138	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4071	-0-	-157	-0-	134	1	3937	2	N	-0-					-0-
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	150	1	4402	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4211	-0-	-169	-0-	139	1	4072	2	N	-0-					-0-
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	190	1	5116	2	N	-0-					-0-
*06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	192	1	5692	2	N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	211	1	6004	2	N	-0-					-0-
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	183	1	5497	2	N	-0-					-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	215	1	6379	2	N	-0-					-0-
04	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	203	1	5995	2	N	-0-					-0-
05	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	222	1	6191	2	N	-0-					-0-
*06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	229	1	5680	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10633	X	9654	-0-	-979	-0-	318	1	9336	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	8512	-0-	-588	-0-	280	1	8232	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	9123	-0-	-952	-0-	301	1	8822	2	N	-0-					-0-
04	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	320	1	9341	2	N	-0-					-0-
05	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	401	1	10784	2	N	-0-					-0-
*06	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	318	1	9431	2	N	-0-					-0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	603	1	2774	3	N	10					197
							11	9									
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	543	1	2323	3	N	3	172	1			28
							3	9									
03	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	602	1	2396	3	N	-0-					28
04	3000	X	2316	-0-	-684	-0-	578	1	1738	3	N	-0-					28
05	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	601	1	2342	3	N	-0-					28
06	3000	X	2099	-0-	-901	-0-	578	1	1521	3	N	-0-					28

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	13921	3			N	-0-					-0-
02	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	3			N	-0-					-0-
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
*06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8959	X	8395	-0-	-564	-0-	41	1	8242	3	N	102					129
							112	9									
02	8092	X	6978	-0-	-1114	-0-	33	1	6860	3	N	77	179	1			27
							85	9									
03	8866	X	7584	-0-	-1282	-0-	39	1	7476	3	N	63					90
							69	9									
04	8550	X	8442	-0-	-108	-0-	39	1	8293	3	N	100	130	1			60
							110	9									
05	8835	X	8695	-0-	-140	-0-	42	1	8546	3	N	97	102	1			55
							107	9									
*06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	41	1	8182	3	N	78					133
							86	9									

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	633	1	4709	2	N	-0-					-0-
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	504	1	4375	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	554	1	4561	2	N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	476	1	4448	2	N	-0-					-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	550	1	4266	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4654	-0-	-176	-0-	471	1	4183	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

01	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	455	1	7233	2	N	-0-					-0-
02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	269	1	7689	2	N	-0-					-0-
03	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	291	1	8153	2	N	-0-					-0-
04	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	511	1	7625	2	N	-0-					-0-
05	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	387	1	8029	2	N	-0-					-0-
*06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	364	1	7571	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					34
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					34
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					34
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					34

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

01	12865	X	12619	-0-	-246	-0-	63	1	12556	3	N	-0-					-0-
02	11620	X	11382	-0-	-238	-0-	55	1	11327	3	N	-0-					-0-
03	12865	X	12323	-0-	-542	-0-	65	1	12258	3	N	-0-					-0-
04	12420	X	11823	-0-	-597	-0-	55	1	11768	3	N	-0-					-0-
05	12710	X	12070	-0-	-640	-0-	59	1	12011	3	N	-0-					-0-
06	12210	X	10342	-0-	-1868	-0-	51	1	10291	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10075	X	2079	-0-	-7996	-0-	635	1	1444	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	4950	-0-	-3030	-0-	727	1	4223	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	1947	-0-	-6299	-0-	669	1	1278	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	4063	-0-	-3917	-0-	722	1	3341	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5239	-0-	-248	-0-	852	1	4387	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3822	-0-	-1488	-0-	764	1	3058	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	541	1	6126	2	N	-0-					-0-
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	324	1	5953	2	N	-0-					-0-
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	417	1	6304	2	N	-0-					-0-
04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	444	1	6062	2	N	-0-					-0-
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	515	1	6050	2	N	-0-					-0-
*06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	407	1	5883	2	N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3565	X	2305	-0-	-1260	-0-	648	1	2	2	N	-0-					14
							1655	3									
02	3080	X	2826	-0-	-254	-0-	629	1	2197	3	N	-0-					14
03	3410	X	1818	-0-	-1592	-0-	688	1	1130	3	N	-0-					14
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	676	1	2607	3	N	-0-					14
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	702	1	2674	3	N	-0-					14
06	3030	X	3011	-0-	-19	-0-	677	1	2334	3	N	-0-					14

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	271	1	7297	2	N	-0-					-0-
02	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	280	1	7882	2	N	-0-					-0-
03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	250	1	6989	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6469	-0-	-521	-0-	307	1	6162	2	N	-0-					-0-
05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	333	1	7085	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6440	-0-	-550	-0-	294	1	6146	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9052	X	8478	-0-	-574	-0-	687	1	7791	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7548	-0-	-628	-0-	389	1	7159	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8227	-0-	-639	-0-	511	1	7716	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7855	-0-	-635	-0-	537	1	7318	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8007	-0-	-611	-0-	628	1	7379	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7667	-0-	-523	-0-	495	1	7172	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	503	1	13473	2	N	-0-					-0-
02	12180	X	11452	-0-	-728	-0-	395	1	11057	2	N	-0-					-0-
03	13485	X	12388	-0-	-1097	-0-	430	1	11958	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	11891	-0-	-1159	-0-	566	1	11325	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	11500	-0-	-1985	-0-	518	1	10982	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	11557	-0-	-1493	-0-	526	1	11031	2	N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	-0-					-0-
							4226	3									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	20	1	3352	3	N	-0-					-0-
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	22	1	3712	3	N	-0-					-0-
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	22	1	3554	3	N	-0-					-0-
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	27	1	3647	3	N	-0-					-0-
*06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	25	1	3442	3	N	186	186	1			-0-
							205	9									

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	200	1	5879	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5408	-0-	-472	-0-	178	1	5230	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5707	-0-	-803	-0-	189	1	5518	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	484	-0-	-5816	-0-	16	1	468	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	4871	-0-	-1484	-0-	175	1	4696	2	N	-0-					-0-
*06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	207	1	6148	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	830	1	5109	2	N	-0-					-0-
02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	862	1	5547	2	N	-0-					-0-
03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	954	1	6265	2	N	-0-					-0-
04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	1129	1	7720	2	N	-0-					-0-
05	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	1230	1	7648	2	N	-0-					-0-
*06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	1149	1	5826	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8246	X	8084	-0-	-162	-0-	40	1	8044	3	N	-0-					-0-
02	7336	X	7075	-0-	-261	-0-	34	1	7041	3	N	-0-					-0-
03	8060	X	7752	-0-	-308	-0-	41	1	7711	3	N	-0-					-0-
04	7830	X	7456	-0-	-374	-0-	35	1	7421	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	7519	-0-	-572	-0-	37	1	7482	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	7216	-0-	-614	-0-	36	1	7180	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16244	X	14657	-0-	-1587	-0-	742	1	13915	2	N	-0-					-0-
02	14672	X	12684	-0-	-1988	-0-	636	1	12048	2	N	-0-					-0-
03	16244	X	14315	-0-	-1929	-0-	687	1	13628	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	13582	-0-	-1148	-0-	638	1	12944	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	13943	-0-	-720	-0-	668	1	13275	2	N	-0-					-0-
06	14190	X	10326	-0-	-3864	-0-	556	1	9770	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6727	X	5030	-0-	-1697	-0-	1099	1	3931	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	3151	-0-	-2953	-0-	749	1	2402	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	4829	-0-	-1929	-0-	1016	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	4394	-0-	-2146	-0-	898	1	3496	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	3540	-0-	-3218	-0-	882	1	2658	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4196	-0-	-664	-0-	932	1	3264	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	1026	1	4068	2	N	-0-					-0-
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	886	1	3618	2	N	-0-					-0-
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	1013	1	4291	2	N	-0-					-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	927	1	4193	2	N	-0-					-0-
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	990	1	4235	2	N	-0-					-0-
*06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	933	1	4089	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9610	X	8213	-0-	-1397	-0-	270	1	7943	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8260	-0-	-420	-0-	271	1	7989	2	N	-0-					-0-
03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	330	1	9649	2	N	-0-					-0-
04	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	311	1	9088	2	N	-0-					-0-
05	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	334	1	8960	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	7766	-0-	-1534	-0-	253	1	7513	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15066	X	12670	-0-	-2396	-0-	430	1	12240	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	11532	-0-	-1236	-0-	372	1	11160	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	13163	-0-	-973	-0-	429	1	12734	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12767	-0-	-643	-0-	417	1	12350	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	467	1	12987	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	11209	-0-	-1541	-0-	434	1	10775	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8804	X	8384	-0-	-420	-0-	42	1	8325	3	Y	15	34	1			3
							17	9									
02	7868	X	7359	-0-	-509	-0-	36	1	7320	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	8711	X	7309	-0-	-1402	-0-	38	1	7240	3	Y	28	20	1			11
							31	9									
04	8190	X	8141	-0-	-49	-0-	38	1	8103	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	8370	X	7959	-0-	-411	-0-	39	1	7919	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		7528	-0-	7528	7528	37	1	7491	3	Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6138	X	5362	-0-	-776	-0-	27	1	5283	3	Y	47	1	1			54
							52	9									
02	5544	X	5157	-0-	-387	-0-	25	1	5058	3	Y	67					121
							74	9									
03	5735	X	5572	-0-	-163	-0-	29	1	5534	3	Y	8	102	1			27
							9	9									
04	5490	X	5299	-0-	-191	-0-	25	1	5226	3	Y	44					71
							48	9									
05	5704	X	4883	-0-	-821	-0-	24	1	4855	3	Y	4	75	1			-0-
							4	9									
06	5520	X	4757	-0-	-763	-0-	23	1	4702	3	Y	29	4	1			25
							32	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8711	X	8050	-0-	-661	-0-	40	1	8010	3	N	-0-					-0-
02	7868	X	7016	-0-	-852	-0-	34	1	6982	3	N	-0-					-0-
03	8339	X	7331	-0-	-1008	-0-	38	1	7293	3	N	-0-					-0-
04	7800	X	6491	-0-	-1309	-0-	30	1	6461	3	N	-0-					-0-
05	8060	X	6594	-0-	-1466	-0-	32	1	6562	3	N	-0-					-0-
06	7800	X	7060	-0-	-740	-0-	35	1	7025	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	3419	-0-	419	419	17	1	3303	2	N	-0-					-0-
							99	3									

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4154	X	2524	-0-	-1630	-0-	94	1	2430	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	2900	-0-	-852	-0-	82	1	2818	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3397	-0-	-478	-0-	117	1	3280	2	N	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	103	1	3414	2	N	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	120	1	3540	2	N	-0-					-0-
*06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	101	1	3518	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5239	X	4571	-0-	-668	-0-	170	1	4401	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4406	-0-	-326	-0-	125	1	4281	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4793	-0-	-415	-0-	165	1	4628	2	N	-0-					-0-
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	138	1	4583	2	N	-0-					-0-
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	166	1	4892	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4197	-0-	-513	-0-	118	1	4079	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	137	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	93	1	3187	2	N	-0-					-0-
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	128	1	3602	2	N	-0-					-0-
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	111	1	3708	2	N	-0-					-0-
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	134	1	3935	2	N	-0-					-0-
*06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	117	1	4074	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8835	X	8116	-0-	-719	-0-	276	1	7840	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7285	-0-	-695	-0-	235	1	7050	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7958	-0-	-164	-0-	259	1	7699	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7625	-0-	-235	-0-	249	1	7376	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7926	-0-	-196	-0-	275	1	7651	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7520	-0-	-340	-0-	291	1	7229	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	9970	3	Y	1	1	1			30
02	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	42 43	1 9	8714	3	Y	39	40	1			29
03	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	9413	3	Y	4	3	1			30
04	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	42 21	1 9	8994	3	Y	19					49
05	9300	X	9251	-0-	-49	-0-	45 12	1 9	9194	3	Y	11					60
06	DLQ G-10		8922	-0-	8922	8922	44 52	1 9	8826	3	Y	47	73	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9424	X	8376	-0-	-1048	-0-	42	1	8334	3	Y	-0-					-0-
02	8456	X	7704	-0-	-752	-0-	37	1	7667	3	Y	-0-					-0-
03	9579	X	8382	-0-	-1197	-0-	44	1	8338	3	Y	-0-					-0-
04	9270	X	8374	-0-	-896	-0-	39	1	8335	3	Y	-0-					-0-
05	9579	X	8481	-0-	-1098	-0-	41	1	8440	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6705	-0-	6705	6705	33	1	6672	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

01	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	41	1	8216	3	Y	2	1	1			36
							2	9									
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	34	1	6948	3	Y	48	39	1			45
							53	9									
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	38	1	7207	3	Y	9	3	1			51
							10	9									
04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	33	1	6950	3	Y	1					52
							1	9									
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	36	1	7223	3	Y	-0-					52
06	DLQ G-10		6950	-0-	6950	6950	34	1	6915	3	Y	1					53
							1	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

01	6386	X	4225	-0-	-2161	-0-	139	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	2923	-0-	-2845	-0-	96	1	2827	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4571	-0-	-1815	-0-	151	1	4420	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5178	-0-	-1002	-0-	171	1	5007	2	N	-0-					-0-
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	231	1	6194	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4120	-0-	-290	-0-	134	1	3986	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

01	4929	X	3973	-0-	-956	-0-	805	1	3168	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3608	-0-	-844	-0-	728	1	2880	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	2710	-0-	-2126	-0-	779	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	2681	-0-	-1999	-0-	756	1	1925	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	2607	-0-	-2229	-0-	781	1	1826	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	1988	-0-	-1882	-0-	732	1	1256	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

01	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	595	1	17480	2	N	-0-					-0-
02	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	494	1	14537	2	N	-0-					-0-
03	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	559	1	16346	2	N	-0-					-0-
04	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	497	1	14508	2	N	-0-					-0-
05	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	549	1	14760	2	N	-0-					-0-
*06	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	488	1	14495	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	853	1	6496	2	N	-0-					-0-
02	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	807	1	5972	2	N	-0-					-0-
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	875	1	5767	2	N	-0-					-0-
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	842	1	5379	2	N	-0-					-0-
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	839	1	4210	2	N	-0-					-0-
*06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	787	1	4286	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	630	1	8014	2	N	-0-					-0-
02	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	457	1	7197	2	N	-0-					-0-
03	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	539	1	7979	2	N	-0-					-0-
04	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	517	1	5714	2	N	-0-					-0-
05	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	605	1	6545	2	N	-0-					-0-
*06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	538	1	6152	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

01	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	56	1	11115	3	N	-0-					-0-
02	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	50	1	10236	3	N	-0-					-0-
03	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	58	1	10978	3	N	-0-					-0-
04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	51	1	10808	3	N	-0-					-0-
05	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	55	1	11291	3	N	-0-					-0-
06	10680	X	10576	-0-	-104	-0-	52	1	10524	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

01	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	350	1	10260	2	N	-0-					-0-
02	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	299	1	8797	2	N	-0-					-0-
03	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	323	1	9440	2	N	-0-					-0-
04	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	304	1	8890	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	9088	-0-	-57	-0-	326	1	8762	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7595	-0-	-1255	-0-	248	1	7347	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	10	1	1980	3	N	-0-					-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	9	1	1772	3	N	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	9	1	1755	3	N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	7	1	1543	3	N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	9	1	1834	3	N	-0-					-0-
*06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	10	1	2023	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

01	14142	X	8921	-0-	-5221	-0-	344	1	8577	2	N	-0-					-0-
02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	636	1	4621	2	N	-0-					-0-
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	691	1	4626	2	N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	645	1	4057	2	N	-0-					-0-
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	671	1	3670	2	N	-0-					-0-
*06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	626	1	3240	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	48	1	9516	3	Y	-0-					-0-
02	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	44	1	8981	3	Y	-0-					-0-
03	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	52	1	9792	3	Y	-0-					-0-
04	8010	X	7979	-0-	-31	-0-	37	1	7942	3	Y	-0-					-0-
05	8277	X	7847	-0-	-430	-0-	38	1	7809	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10227	-0-	10227	10227	51	1	10176	3	Y	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

01	9331	X	8407	-0-	-924	-0-	277	1	8130	2	N	-0-					-0-
02	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	272	1	7989	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8675	-0-	-377	-0-	287	1	8388	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7722	-0-	-1038	-0-	256	1	7466	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8519	-0-	-626	-0-	306	1	8213	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7780	-0-	-1070	-0-	254	1	7526	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

01	6231	X	5356	-0-	-875	-0-	27	1	5329	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5362	-0-	-266	-0-	26	1	5336	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5829	-0-	-402	-0-	31	1	5798	3	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5247	-0-	-783	-0-	25	1	5222	3	Y	-0-					-0-
05	6231	X	5091	-0-	-1140	-0-	25	1	5066	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5034	-0-	5034	5034	25	1	5009	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	28	1	5653	3	N	-0-					-0-
02	4928	X	4887	-0-	-41	-0-	24	1	4863	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	5278	-0-	-178	-0-	28	1	5250	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	5087	-0-	-193	-0-	24	1	5063	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	5136	-0-	-320	-0-	25	1	5111	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	4976	-0-	-304	-0-	25	1	4951	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

01	11253	X	11037	-0-	-216	-0-	55	1	10982	3	N	-0-					-0-
02	10164	X	9955	-0-	-209	-0-	48	1	9907	3	N	-0-					-0-
03	11253	X	10783	-0-	-470	-0-	57	1	10726	3	N	-0-					-0-
04	10890	X	10415	-0-	-475	-0-	49	1	10366	3	N	-0-					-0-
05	11253	X	10628	-0-	-625	-0-	52	1	10576	3	N	-0-					-0-
06	10680	X	10233	-0-	-447	-0-	51	1	10182	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

01	12617	X	12459	-0-	-158	-0-	62	1	12397	3	N	-0-					-0-
02	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	56	1	11577	3	N	-0-					-0-
03	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	67	1	12680	3	N	-0-					-0-
04	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	57	1	12231	3	N	-0-					-0-
05	12617	X	12559	-0-	-58	-0-	61	1	12498	3	N	-0-					-0-
06	12210	X	11990	-0-	-220	-0-	59	1	11931	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

01	10788	X	8097	-0-	-2691	-0-	772	1	7325	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	7911	-0-	-573	-0-	870	1	7041	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	8786	-0-	-607	-0-	955	1	7831	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	7898	-0-	-1192	-0-	791	1	7107	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	6578	-0-	-2195	-0-	800	1	5778	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	4518	-0-	-3972	-0-	658	1	3860	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6510	X	6431	-0-	-79	-0-	32	1	6399	3	N	-0-					-0-
02	5880	X	5625	-0-	-255	-0-	27	1	5598	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	6309	-0-	-201	-0-	33	1	6276	3	N	-0-					-0-
04	6300	X	5889	-0-	-411	-0-	28	1	5861	3	N	-0-					-0-
05	6417	X	6229	-0-	-188	-0-	30	1	6199	3	N	-0-					-0-
06	6210	X	6070	-0-	-140	-0-	30	1	6040	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	510	1	14983	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	13265	-0-	-595	-0-	436	1	12829	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	14416	-0-	-774	-0-	476	1	13940	2	N	-0-					-0-
04	15000	X	14163	-0-	-837	-0-	469	1	13694	2	N	-0-					-0-
05	15500	X	14645	-0-	-855	-0-	525	1	14120	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	13948	-0-	-1052	-0-	455	1	13493	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7564	X	7517	-0-	-47	-0-	38	1	7479	3	Y	-0-					21
02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	36	1	7325	3	Y	20					41
							22	9									
03	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	41	1	7766	3	Y	41	31	1			51
							45	9									
04	7320	X	7168	-0-	-152	-0-	33	1	7131	3	Y	4	2	1			53
							4	9									
05	7564	X	7204	-0-	-360	-0-	35	1	7163	3	Y	5					58
							6	9									
06	DLQ G-10		6996	-0-	6996	6996	35	1	6961	3	Y	-0-					58

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
*06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	314	1	8921	2	N	-0-					-0-
02	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	265	1	7946	2	N	-0-					-0-
03	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	295	1	8769	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	8194	-0-	-56	-0-	268	1	7926	2	N	-0-					-0-
05	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	346	1	9625	2	N	-0-					-0-
*06	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	506	1	8693	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	131	1	3709	2	N	-0-					-0-
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	109	1	3287	2	N	-0-					-0-
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	108	1	3207	2	N	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	103	1	3051	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	114	1	3172	2	N	-0-					-0-
*06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	118	1	2918	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6324	X	6320	-0-	-4	-0-	208	1	6112	2	N	-0-					-0-
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	192	1	5654	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6163	-0-	-161	-0-	204	1	5959	2	N	-0-					-0-
04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	231	1	6764	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	4809	-0-	-1515	-0-	172	1	4637	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5492	-0-	-628	-0-	179	1	5313	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13454	X	12333	-0-	-1121	-0-	443	1	11890	2	N	-0-					-0-
02	12096	X	11420	-0-	-676	-0-	393	1	11027	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	12234	-0-	-1065	-0-	422	1	11812	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	11678	-0-	-1042	-0-	556	1	11122	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	11818	-0-	-985	-0-	532	1	11286	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11406	-0-	-834	-0-	522	1	10884	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8091	X	7261	-0-	-830	-0-	36	1	7225	3	Y	-0-					-0-
02	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	41	1	8507	3	Y	2					2
							2	9									
03	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	47	1	8974	3	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
04	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	40	1	8430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	41	1	8279	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7778	-0-	7778	7778	38	1	7740	3	Y	-0-					-0-

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4867	X	4342	-0-	-525	-0-	783	1	3559	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3923	-0-	-473	-0-	661	1	3262	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4032	-0-	-835	-0-	651	1	3381	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3847	-0-	-593	-0-	618	1	3229	2	N	-0-					-0-
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	656	1	3771	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4000	-0-	-200	-0-	735	1	3265	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12989	X	10880	-0-	-2109	-0-	391	1	10489	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	9782	-0-	-1166	-0-	337	1	9445	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11965	-0-	-342	-0-	413	1	11552	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	11939	-0-	-1	-0-	569	1	11370	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	12214	-0-	-124	-0-	549	1	11665	2	N	-0-					-0-
*06	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	535	1	11135	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7564	X	7488	-0-	-76	-0-	548	1	6940	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6350	-0-	-482	-0-	521	1	5829	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7023	-0-	-541	-0-	584	1	6439	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7102	-0-	-158	-0-	588	1	6514	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7191	-0-	-311	-0-	624	1	6567	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6690	-0-	-570	-0-	545	1	6145	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12276	X	10136	-0-	-2140	-0-	364	1	9772	2	N	-0-			-0-
02	11004	X	8933	-0-	-2071	-0-	312	1	8621	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	9788	-0-	-2271	-0-	339	1	9449	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	9488	-0-	-2182	-0-	453	1	9035	2	N	-0-			-0-
05	11377	X	9764	-0-	-1613	-0-	442	1	9322	2	N	-0-			-0-
06	9810	X	9354	-0-	-456	-0-	427	1	8927	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

01	12803	X	12256	-0-	-547	-0-	61	1	12195	3	N	-0-			-0-
02	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	56	1	11572	3	N	-0-			-0-
03	12803	X	12754	-0-	-49	-0-	67	1	12687	3	N	-0-			-0-
04	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	58	1	12282	3	N	-0-			-0-
05	12865	X	12463	-0-	-402	-0-	61	1	12402	3	N	-0-			-0-
06	12450	X	11883	-0-	-567	-0-	59	1	11824	3	N	-0-			-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

01	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	374	1	10622	2	N	-0-			-0-
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	322	1	9667	2	N	-0-			-0-
03	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	359	1	10659	2	N	-0-			-0-
04	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	334	1	9871	2	N	-0-			-0-
05	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	349	1	9701	2	N	-0-			-0-
*06	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	359	1	8920	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	559	1	4948	3	Y	-0-			-0-
02	3724	X	3574	-0-	-150	-0-	234	1	3340	3	Y	-0-			-0-
03	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	410	1	7243	3	Y	-0-			-0-
04	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	395	1	7352	3	Y	-0-			-0-
05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	409	1	7526	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7273	-0-	7273	7273	394	1	6879	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4309	X	2788	-0-	-1521	-0-	696	1	2	2	N	-0-					-0-
							2090	3									
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	630	1	2366	3	N	-0-					-0-
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	685	1	2369	3	N	-0-					-0-
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	674	1	2257	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	699	1	2291	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2702	-0-	-508	-0-	675	1	2027	3	N	-0-					-0-

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12555	X	12318	-0-	-237	-0-	406	1	11912	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	11167	-0-	-117	-0-	367	1	10800	2	N	-0-					-0-
03	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	438	1	12820	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11830	-0-	-80	-0-	391	1	11439	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	11869	-0-	-500	-0-	426	1	11443	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	11693	-0-	-577	-0-	381	1	11312	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	46	1	9138	3	Y	10					184
							11	9									
02	8568	X	8086	-0-	-482	-0-	39	1	8044	3	Y	3	160	1			27
							3	9									
03	9486	X	8261	-0-	-1225	-0-	43	1	8218	3	Y	-0-					27
04	9180	X	9027	-0-	-153	-0-	42	1	8979	3	Y	5					32
							6	9									
05	9207	X	4902	-0-	-4305	-0-	24	1	4877	3	Y	1					33
							1	9									
06	8910	X	7075	-0-	-1835	-0-	843	1	6208	3	Y	22	53	1			2
							24	9									

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5239	X	4855	-0-	-384	-0-	24	1	4831	3	N	-0-					-0-
02	4704	X	4409	-0-	-295	-0-	21	1	4388	3	N	-0-					-0-
03	5146	X	4729	-0-	-417	-0-	25	1	4704	3	N	-0-					-0-
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	25	1	5229	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	4967	-0-	-179	-0-	24	1	4943	3	N	-0-					-0-
*06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	23	1	4715	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5797	X	3216	-0-	-2581	-0-	16	1	3199	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	4144	X	3625	-0-	-519	-0-	18	1	3607	3	Y	-0-					5
03	4588	X	4341	-0-	-247	-0-	23	1	4315	3	Y	3					8
							3	9									
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	21	1	4493	3	Y	2					10
							2	9									
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	23	1	4696	3	Y	13					23
							14	9									
06	DLQ G-10		4622	-0-	4622	4622	23	1	4597	3	Y	2					25
							2	9									

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

01	19778	X	8299	-0-	-11479	-0-	273	1	8026	2	N	-0-					-0-
02	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	584	1	17175	2	N	-0-					-0-
03	23325	X	23325	-0-	-0-	-0-	771	1	22554	2	N	-0-					-0-
04	23885	X	23885	-0-	-0-	-0-	791	1	23094	2	N	-0-					-0-
05	24991	X	24991	-0-	-0-	-0-	897	1	24094	2	N	-0-					-0-
*06	23493	X	23493	-0-	-0-	-0-	766	1	22727	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

01	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	48	1	10	2	N	-0-					-0-
							8790	3									
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	3			N	-0-					-0-
03	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	3			N	-0-					-0-
04	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	3			N	-0-					-0-
05	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-					-0-
*06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

01	10106	X	6885	-0-	-3221	-0-	7	2	6878	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	6807	-0-	-1985	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	7521	-0-	-818	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	6029	-0-	-2041	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	6193	-0-	-1340	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6145	-0-	-1145	-0-	6145	3			N	-0-					-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

01	15097	X	12226	-0-	-2871	-0-	475	1	11751	2	N	-0-					-0-
02	13636	X	11535	-0-	-2101	-0-	428	1	11107	2	N	-0-					-0-
03	15097	X	12990	-0-	-2107	-0-	489	1	12501	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	12521	-0-	-1519	-0-	656	1	11865	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	12932	-0-	-429	-0-	637	1	12295	2	N	-0-					-0-
*06	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	689	1	12816	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7564	X	7284	-0-	-280	-0-	36	1	7248	3	N	-0-			-0-
02	6776	X	6562	-0-	-214	-0-	32	1	6530	3	N	-0-			-0-
03	7502	X	7199	-0-	-303	-0-	38	1	7161	3	N	-0-			-0-
04	7200	X	6947	-0-	-253	-0-	32	1	6915	3	N	-0-			-0-
05	7347	X	7052	-0-	-295	-0-	35	1	7017	3	N	-0-			-0-
06	7050	X	6801	-0-	-249	-0-	34	1	6767	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

01	4774	X	4544	-0-	-230	-0-	23	1	4521	3	N	-0-			-0-
02	4284	X	4143	-0-	-141	-0-	20	1	4123	3	N	-0-			-0-
03	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	24	1	4481	3	N	-0-			-0-
04	4500	X	4387	-0-	-113	-0-	21	1	4366	3	N	-0-			-0-
05	4588	X	4404	-0-	-184	-0-	22	1	4382	3	N	-0-			-0-
06	4440	X	4245	-0-	-195	-0-	21	1	4224	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

01	3999	X	3994	-0-	-5	-0-	20	1	3974	3	N	-0-			-0-
02	3640	X	3598	-0-	-42	-0-	17	1	3581	3	N	-0-			-0-
03	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	19	1	3693	3	N	-0-			-0-
04	3900	X	3606	-0-	-294	-0-	17	1	3589	3	N	-0-			-0-
05	3999	X	3646	-0-	-353	-0-	18	1	3628	3	N	-0-			-0-
06	3870	X	3590	-0-	-280	-0-	18	1	3572	3	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

01	14B2 EXT		645	-0-	645	645	428	1	217	2	N	-0-			-0-
02	813	X	168	-0-	-645	-0-	141	1	27	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

01	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	951	1	5639	2	N	-0-			-0-
02	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	875	1	5225	2	N	-0-			-0-
03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	974	1	5760	2	N	-0-			-0-
04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	933	1	5262	2	N	-0-			-0-
05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	967	1	5338	2	N	-0-			-0-
*06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	905	1	4721	2	N	-0-			-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	173	1	4903	2	N	-0-			-0-
02	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	221	1	6626	2	N	-0-			-0-
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	286	1	8477	2	N	-0-			-0-
04	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	244	1	7204	2	N	-0-			-0-
05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	214	1	5960	2	N	-0-			-0-
*06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	196	1	4864	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1038	-0-	-82	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4495	X	4071	-0-	-424	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3373	-0-	-687	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3913	-0-	-582	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3943	-0-	-137	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
*06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7714 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	10	1	2018	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1814	-0-	-62	-0-	9	1	1805	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	11	1	1991	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	9	1	1929	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	9	1	1914	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	9	1	1824	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8091	X	7625	-0-	-466	-0-	38	1	7587	3	N	-0-					-0-
02	7224	X	6850	-0-	-374	-0-	33	1	6817	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	7346	-0-	-621	-0-	39	1	7307	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7415	-0-	-235	-0-	35	1	7380	3	N	-0-					-0-
05	7688	X	7512	-0-	-176	-0-	37	1	7475	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	7126	-0-	-254	-0-	35	1	7091	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7502	X	7190	-0-	-312	-0-	926	1	6264	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6474	-0-	-302	-0-	836	1	5638	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6131	-0-	-1371	-0-	892	1	5239	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7002	-0-	-258	-0-	899	1	6103	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6309	-0-	-883	-0-	226	1	6083	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6565	-0-	-395	-0-	872	1	5693	2	N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9362	X	8055	-0-	-1307	-0-	1009	1	7046	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7161	-0-	-1295	-0-	872	1	6289	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	7260	-0-	-2040	-0-	887	1	6373	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7649	-0-	-811	-0-	976	1	6673	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7581	-0-	-479	-0-	992	1	6589	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6662	-0-	-1138	-0-	947	1	5715	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16120	X	14693	-0-	-1427	-0-	527	1	14166	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	13025	-0-	-1031	-0-	448	1	12577	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	14655	-0-	-721	-0-	506	1	14149	2	N	-0-					-0-
04	14550	X	14083	-0-	-467	-0-	671	1	13412	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	14424	-0-	-363	-0-	647	1	13777	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	13880	-0-	-340	-0-	636	1	13244	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	4	2	3911	3	N	-0-					-0-
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
*06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	45	1	8992	3	Y	3	1	1			13
							3	9									
02	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	42	1	8701	3	Y	-0-					13
03	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	54	1	10208	3	Y	2					15
							2	9									
04	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	44	1	9482	3	Y	101	101	1			15
							111	9									
05	8711	X	8576	-0-	-135	-0-	42	1	8528	3	Y	5	5	1			15
							6	9									
06	DLQ G-10		7833	-0-	7833	7833	39	1	7794	3	Y	-0-					15

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7874	X	7019	-0-	-855	-0-	231	1	6788	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5726	-0-	-1386	-0-	188	1	5538	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7287	-0-	-339	-0-	241	1	7046	2	N	-0-					-0-
04	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	246	1	7189	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6879	-0-	-406	-0-	247	1	6632	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6349	-0-	-701	-0-	207	1	6142	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14198	X	14095	-0-	-103	-0-	464	1	13631	2	N	-0-					-0-
02	13020	X	12495	-0-	-525	-0-	411	1	12084	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	13764	-0-	-682	-0-	455	1	13309	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	13324	-0-	-656	-0-	441	1	12883	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	13586	-0-	-860	-0-	487	1	13099	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	12717	-0-	-933	-0-	415	1	12302	2	N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

01	6696	X	6057	-0-	-639	-0-	39	1	6	2	Y	-0-					-0-
							6012	3									
02	5936	X	5222	-0-	-714	-0-	31	1	5191	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	5617	-0-	-955	-0-	33	1	5584	3	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5626	-0-	-734	-0-	35	1	5591	3	Y	-0-					-0-
05	6417	X	5742	-0-	-675	-0-	42	1	5700	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5484	-0-	5484	5484	40	1	5444	3	Y	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

01	6076	X	4556	-0-	-1520	-0-	517	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4035	3									
02	5488	X	4330	-0-	-1158	-0-	518	1	3812	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	4676	-0-	-1369	-0-	622	1	4054	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4332	-0-	-288	-0-	493	1	3839	3	Y	-0-					-0-
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	531	1	4515	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4620	-0-	4620	4620	529	1	4091	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

01	10199	X	9385	-0-	-814	-0-	309	1	9076	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8208	-0-	-1004	-0-	270	1	7938	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9841	-0-	-358	-0-	325	1	9516	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	9690	-0-	-180	-0-	321	1	9369	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9895	-0-	-304	-0-	355	1	9540	2	N	-0-					-0-
*06	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	320	1	9482	2	N	-0-					-0-

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

01	5332	X	5172	-0-	-160	-0-	33	1	5	2	N	-0-					20
							5134	3									
02	4816	X	4693	-0-	-123	-0-	27	1	4666	3	N	-0-					20
03	5332	X	5276	-0-	-56	-0-	30	1	5246	3	N	-0-					20
04	5160	X	4980	-0-	-180	-0-	31	1	4949	3	N	-0-					20
05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	38	1	5154	3	N	153					173
							168	9									
06	5100	X	5011	-0-	-89	-0-	36	1	4974	3	N	1	161	1			13
							1	9									

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14601	X	13967	-0-	-634	-0-	70	1	13897	3	Y	-0-					-0-
02	13188	X	12192	-0-	-996	-0-	59	1	12133	3	Y	-0-					-0-
03	14477	X	13427	-0-	-1050	-0-	70	1	13357	3	Y	-0-					-0-
04	14010	X	12816	-0-	-1194	-0-	60	1	12756	3	Y	-0-					-0-
05	14477	X	13075	-0-	-1402	-0-	64	1	13011	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12703	-0-	12703	12703	63	1	12640	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

01	5983	X	5860	-0-	-123	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5325	-0-	-79	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5843	-0-	-140	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5468	-0-	-322	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5457	-0-	-433	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5154	-0-	-546	-0-	5154	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	38	1	7556	3	Y	9					113
							10	9									
02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	33	1	6871	3	Y	1					114
							1	9									
03	7192	X	6164	-0-	-1028	-0-	32	1	6132	3	Y	-0-					114
04	7020	X	6844	-0-	-176	-0-	32	1	6787	3	Y	23					137
							25	9									
05	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	39	1	7878	3	Y	5	127	1			15
							6	9									
06	DLQ G-10		7397	-0-	7397	7397	37	1	7360	3	Y	-0-					15

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

01	3955	X	3276	-0-	-679	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1640	-0-	-160	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1749	-0-	-111	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1702	-0-	-98	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14570	X	12524	-0-	-2046	-0-	76	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12435	3									
02	13160	X	11474	-0-	-1686	-0-	64	1	11410	3	Y	-0-					-0-
03	14570	X	12282	-0-	-2288	-0-	67	1	12215	3	Y	-0-					-0-
04	13020	X	11627	-0-	-1393	-0-	72	1	11555	3	Y	-0-					-0-
05	12710	X	12446	-0-	-264	-0-	91	1	12355	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11240	-0-	11240	11240	82	1	11158	3	Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13175	X	12382	-0-	-793	-0-	75	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12294	3									
02	11900	X	11032	-0-	-868	-0-	62	1	10970	3	Y	-0-					-0-
03	13175	X	12130	-0-	-1045	-0-	66	1	12064	3	Y	-0-					-0-
04	12390	X	11574	-0-	-816	-0-	71	1	11503	3	Y	-0-					-0-
05	12369	X	11949	-0-	-420	-0-	87	1	11862	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11281	-0-	11281	11281	82	1	11199	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4526	X	4234	-0-	-292	-0-	144	1	4090	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3839	-0-	-193	-0-	123	1	3716	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4223	-0-	-241	-0-	138	1	4085	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4124	-0-	-196	-0-	135	1	3989	2	N	-0-					-0-
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	153	1	4244	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4084	-0-	-26	-0-	158	1	3926	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

01	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	52	1	10262	3	N	-0-					-0-
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	45	1	9276	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	9483	-0-	-158	-0-	50	1	9433	3	N	-0-					-0-
04	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	46	1	9771	3	N	-0-					-0-
05	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	47	1	9630	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	9231	-0-	-99	-0-	46	1	9185	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

01	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	61	1	12122	3	N	-0-					-0-
02	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	56	1	11463	3	N	-0-					-0-
03	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	68	1	12858	3	N	-0-					-0-
04	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	58	1	12375	3	N	-0-					-0-
05	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	62	1	12527	3	N	-0-					-0-
*06	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	57	1	11456	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

01	8587	X	8193	-0-	-394	-0-	41	1	8152	3	Y	-0-					-0-
02	7504	X	6707	-0-	-797	-0-	33	1	6674	3	Y	-0-					-0-
03	8401	X	8260	-0-	-141	-0-	43	1	8217	3	Y	-0-					-0-
04	8130	X	7412	-0-	-718	-0-	35	1	7377	3	Y	-0-					-0-
05	8401	X	8311	-0-	-90	-0-	41	1	8270	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7617	-0-	7617	7617	38	1	7579	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

01	8339	X	2592	-0-	-5747	-0-	85	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6810	-0-	-722	-0-	224	1	6586	2	N	-0-					-0-
03	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	333	1	9730	2	N	-0-					-0-
04	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	317	1	9261	2	N	-0-					-0-
05	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	317	1	8528	2	N	-0-					-0-
*06	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	264	1	7823	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

01	4464	X	3307	-0-	-1157	-0-	983	1	2324	2	N	-0-					-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	667	1	3150	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	80	1	2347	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1940	-0-	-1270	-0-	64	1	1876	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	1324	-0-	-2892	-0-	48	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	1911	-0-	-2169	-0-	62	1	1849	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

01	8556	X	8408	-0-	-148	-0-	9	2	8399	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	5476	-0-	-2252	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	5975	-0-	-2581	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	6049	-0-	-2081	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	6951	-0-	-1450	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	8035	-0-	-95	-0-	8035	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6384	-0-	-33	-0-	217	1	6167	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5525	-0-	-75	-0-	178	1	5347	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5939	-0-	-602	-0-	194	1	5745	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5532	-0-	-798	-0-	181	1	5351	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5639	-0-	-902	-0-	196	1	5443	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5146	-0-	-1034	-0-	199	1	4947	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8750	-0-	-643	-0-	44	1	8692	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	8484	X	8045	-0-	-439	-0-	39	1	8005	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	58	1	10971	3	Y	-0-					-0-
04	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	46	1	9884	3	Y	-0-					-0-
05	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	47	1	9604	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9660	-0-	9660	9660	48	1	9612	3	Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6912	-0-	-1148	-0-	35	1	6877	3	N	-0-					78
02	7280	X	6575	-0-	-705	-0-	32	1	6543	3	N	-0-					78
03	8060	X	7982	-0-	-78	-0-	42	1	7940	3	N	-0-					78
04	7800	X	6781	-0-	-1019	-0-	32	1	6749	3	N	-0-					78
05	7688	X	7191	-0-	-497	-0-	35	1	7156	3	N	-0-					78
06	7740	X	6571	-0-	-1169	-0-	33	1	6536	3	N	2					80
							2	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	267	1	7849	2	N	-0-					-0-
02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	242	1	7106	2	N	-0-					-0-
03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	291	1	8524	2	N	-0-					-0-
04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	271	1	7912	2	N	-0-					-0-
05	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	283	1	7592	2	N	-0-					-0-
*06	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	245	1	7279	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	335	1	9846	2	N	-0-					-0-
02	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	307	1	9046	2	N	-0-					-0-
03	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	343	1	10041	2	N	-0-					-0-
04	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	345	1	10081	2	N	-0-					-0-
05	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	380	1	10203	2	N	-0-					-0-
*06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	335	1	9944	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	126	1	3269	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2404	-0-	-480	-0-	68	1	2336	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	1554	-0-	-1639	-0-	134	1	1420	2	N	-0-					-0-
04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	577	1	4424	2	N	-0-					-0-
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	609	1	4139	2	N	-0-					-0-
*06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	527	1	4133	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	713	X	292	-0-	-421	-0-	166	1	126	2	N	-0-					-0-
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1112	1	3123	2	N	-0-					-0-
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1196	1	4467	2	N	-0-					-0-
*06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	1203	1	4869	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16089	X	14677	-0-	-1412	-0-	73	1	14604	3	N	-0-					-0-
02	14168	X	12624	-0-	-1544	-0-	61	1	12563	3	N	-0-					-0-
03	15469	X	13742	-0-	-1727	-0-	72	1	13670	3	N	-0-					-0-
04	14490	X	12872	-0-	-1618	-0-	60	1	12812	3	N	-0-					-0-
05	14973	X	13104	-0-	-1869	-0-	64	1	13040	3	N	-0-					-0-
06	14190	X	12632	-0-	-1558	-0-	62	1	12570	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	18	1	3500	3	N	6					103
							7	9									
02	3052	X	3015	-0-	-37	-0-	15	1	2998	3	N	2					105
							2	9									
03	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	17	1	3262	3	N	7					112
							8	9									
04	3300	X	3114	-0-	-186	-0-	15	1	3097	3	N	2					114
							2	9									
05	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	16	1	3184	3	N	-0-					114
06	3300	X	3105	-0-	-195	-0-	15	1	3077	3	N	12	109	1			17
							13	9									

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	39	1	1072	2	N	-0-					-0-
*06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	599	1	1407	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		604	-0-	604	604	51	1	553	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		375	-0-	375	979	12	1	363	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		320	-0-	320	1299	11	1	309	2	N	-0-					-0-
*06	1299	X	-0-	-0-	-1299	-0-					N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4929	X	3900	-0-	-1029	-0-	269	1	3631	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4309	-0-	-87	-0-	142	1	4167	2	N	-0-					-0-
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	167	1	4882	2	N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	157	1	4594	2	N	-0-					-0-
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	179	1	4810	2	N	-0-					-0-
*06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	161	1	4787	2	N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	138	1	3919	2	N	-0-					-0-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	121	1	3609	2	N	-0-					-0-
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	145	1	4294	2	N	-0-					-0-
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	138	1	4087	2	N	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	154	1	4283	2	N	-0-					-0-
*06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	147	1	3647	2	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	17	1	3465	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	15	1	3164	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3645	-0-	-75	-0-	19	1	3626	3	N	-0-					-0-
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	17	1	3572	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	18	1	3626	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3540	X	3337	-0-	-203	-0-	17	1	3320	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13051	X	12185	-0-	-866	-0-	74	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12098	3									
02	11676	X	10992	-0-	-684	-0-	61	1	10931	3	Y	-0-					-0-
03	12927	X	11902	-0-	-1025	-0-	65	1	11837	3	Y	-0-					-0-
04	12270	X	11404	-0-	-866	-0-	70	1	11334	3	Y	-0-					-0-
05	12214	X	11658	-0-	-556	-0-	85	1	11573	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11213	-0-	11213	11213	82	1	11131	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7471	X	7193	-0-	-278	-0-	36	1	7157	3	N	-0-					-0-
02	6692	X	6344	-0-	-348	-0-	31	1	6313	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	6962	-0-	-354	-0-	37	1	6925	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	6651	-0-	-369	-0-	31	1	6620	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	6670	-0-	-522	-0-	33	1	6637	3	N	-0-					-0-
06	6960	X	6230	-0-	-730	-0-	31	1	6199	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13082	X	11847	-0-	-1235	-0-	390	1	11457	2	N	-0-					-0-
02	11816	X	11208	-0-	-608	-0-	368	1	10840	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	12551	-0-	-283	-0-	415	1	12136	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	11910	-0-	-510	-0-	394	1	11516	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	12108	-0-	-726	-0-	434	1	11674	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	11465	-0-	-685	-0-	374	1	11091	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4185	X	4069	-0-	-116	-0-	151	1	3918	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	2725	-0-	-1055	-0-	77	1	2648	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	2334	-0-	-1851	-0-	80	1	2254	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	110	1	3680	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3227	-0-	-865	-0-	106	1	3121	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3043	-0-	-887	-0-	85	1	2958	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	636	1	16506	2	N	-0-					-0-
02	15148	X	13864	-0-	-1284	-0-	393	1	13471	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	7969	-0-	-8802	-0-	274	1	7695	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	16164	-0-	-66	-0-	471	1	15693	2	N	-0-					-0-
05	16771	X	14639	-0-	-2132	-0-	480	1	14159	2	N	-0-					-0-
06	16230	X	13728	-0-	-2502	-0-	385	1	13343	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	323	1	8383	2	N	-0-					-0-
02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	204	1	6986	2	N	-0-					-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	118	1	3333	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	253	1	8417	2	N	-0-					-0-
05	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	270	1	7955	2	N	-0-					-0-
*06	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	202	1	7010	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	578	1	15013	2	N	-0-					-0-
02	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	378	1	12924	2	N	-0-					-0-
03	13826	X	3452	-0-	-10374	-0-	119	1	3333	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	12025	-0-	-1355	-0-	351	1	11674	2	N	-0-					-0-
05	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	454	1	13382	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	13200	-0-	-180	-0-	370	1	12830	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9827	X	9256	-0-	-571	-0-	344	1	8912	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	7169	-0-	-1707	-0-	203	1	6966	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	4903	-0-	-4831	-0-	168	1	4735	2	N	-0-					-0-
04	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	330	1	10990	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8545	-0-	-910	-0-	281	1	8264	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	7605	-0-	-1365	-0-	213	1	7392	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	631	1	16383	2	N	-0-					-0-
02	13804	X	12763	-0-	-1041	-0-	362	1	12401	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	5588	-0-	-9695	-0-	192	1	5396	2	N	-0-					-0-
04	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	461	1	15336	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	13874	-0-	-1409	-0-	455	1	13419	2	N	-0-					-0-
06	14790	X	12963	-0-	-1827	-0-	364	1	12599	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12710	X	10833	-0-	-1877	-0-	402	1	10431	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	8956	-0-	-1684	-0-	255	1	8701	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	4248	-0-	-7470	-0-	146	1	4102	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	10245	-0-	-495	-0-	298	1	9947	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	8948	-0-	-2150	-0-	294	1	8654	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	8084	-0-	-2386	-0-	227	1	7857	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9951	X	8964	-0-	-987	-0-	45	1	8919	3	Y	-0-			-0-
02	8316	X	7581	-0-	-735	-0-	37	1	7544	3	Y	-0-			-0-
03	9145	X	7755	-0-	-1390	-0-	41	1	7714	3	Y	-0-			-0-
04	8730	X	7482	-0-	-1248	-0-	35	1	7447	3	Y	-0-			-0-
05	8959	X	7442	-0-	-1517	-0-	36	1	7406	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7411	-0-	7411	7411	37	1	7374	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

01	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	3			N	-0-			-0-
02	7420	X	6547	-0-	-873	-0-	6547	3			N	-0-			-0-
03	8215	X	7383	-0-	-832	-0-	7383	3			N	-0-			-0-
04	7950	X	7948	-0-	-2	-0-	7948	3			N	-0-			-0-
05	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	3			N	-0-			-0-
*06	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

01	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			N	-0-			-0-
02	5460	X	4750	-0-	-710	-0-	4750	3			N	-0-			-0-
03	6045	X	5737	-0-	-308	-0-	5737	3			N	-0-			-0-
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-			-0-
05	6045	X	5300	-0-	-745	-0-	5300	3			N	-0-			-0-
06	5850	X	4178	-0-	-1672	-0-	4178	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

01	8928	X	8761	-0-	-167	-0-	289	1	8472	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	7397	-0-	-275	-0-	243	1	7154	2	N	-0-			-0-
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	268	1	7855	2	N	-0-			-0-
04	8490	X	7565	-0-	-925	-0-	250	1	7315	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	7642	-0-	-1131	-0-	274	1	7368	2	N	-0-			-0-
06	8490	X	7530	-0-	-960	-0-	245	1	7285	2	N	-0-			-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

01	11377	X	10723	-0-	-654	-0-	54	1	10669	3	Y	-0-			-0-
02	10024	X	9815	-0-	-209	-0-	48	1	9767	3	Y	-0-			-0-
03	10850	X	10756	-0-	-94	-0-	56	1	10700	3	Y	-0-			-0-
04	10500	X	10278	-0-	-222	-0-	48	1	10230	3	Y	-0-			-0-
05	10881	X	10495	-0-	-386	-0-	51	1	10444	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		10080	-0-	10080	10080	50	1	10030	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

01	8370	X	7432	-0-	-938	-0-	253	1	7179	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6850	-0-	-710	-0-	221	1	6629	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7482	-0-	-888	-0-	244	1	7238	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7222	-0-	-728	-0-	236	1	6986	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7526	-0-	-69	-0-	261	1	7265	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	7160	-0-	-190	-0-	277	1	6883	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

01	12245	X	10692	-0-	-1553	-0-	364	1	10328	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	9469	-0-	-975	-0-	305	1	9164	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	10332	-0-	-983	-0-	337	1	9995	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	9842	-0-	-958	-0-	322	1	9520	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	10222	-0-	-659	-0-	355	1	9867	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9698	-0-	-652	-0-	376	1	9322	2	N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

01	6727	X	6504	-0-	-223	-0-	221	1	6283	2	N	-0-					-0-
02	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	859	1	5641	2	N	-0-					-0-
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	581	1	6203	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5632	-0-	-848	-0-	532	1	5100	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6721	-0-	-471	-0-	592	1	6129	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6234	-0-	-726	-0-	588	1	5646	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

01	10943	X	10376	-0-	-567	-0-	401	1	9975	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	9729	-0-	-155	-0-	314	1	9415	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	3390	-0-	-6220	-0-	294	1	3096	2	N	-0-					-0-
04	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	507	1	9705	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	6462	-0-	-4295	-0-	224	1	6238	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	1425	-0-	-8985	-0-	55	1	1370	2	N	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

01	6107	X	6023	-0-	-84	-0-	30	1	5993	3	N	-0-					-0-
02	5600	X	5506	-0-	-94	-0-	27	1	5479	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	6011	-0-	-189	-0-	32	1	5979	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5949	-0-	-51	-0-	28	1	5921	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	6015	-0-	-92	-0-	29	1	5986	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	5677	-0-	-233	-0-	28	1	5649	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	152	1	4319	2	N	-0-					-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	135	1	4048	2	N	-0-					-0-
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	150	1	4461	2	N	-0-					-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	144	1	4255	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	157	1	4369	2	N	-0-					-0-
*06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	166	1	4110	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	685	1	6148	2	N	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	138	1	4743	2	N	-0-					-0-
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	132	1	3717	2	N	-0-					-0-
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	69	1	2304	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1168	-0-	-1188	-0-	38	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	46	1	9188	3	Y	-0-					38
02	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	40	1	8203	3	Y	1					39
							1	9									
03	8897	X	8521	-0-	-376	-0-	45	1	8476	3	Y	-0-					39
04	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	41	1	8698	3	Y	-0-					39
05	8897	X	8717	-0-	-180	-0-	43	1	8673	3	Y	1					40
							1	9									
06	8610	X	8152	-0-	-458	-0-	40	1	8112	3	Y	-0-					40

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	32	1	6443	3	N	-0-					-0-
02	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	51	1	10495	3	N	-0-					-0-
03	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	59	1	11287	3	N	-0-					-0-
04	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	49	1	10397	3	N	-0-					-0-
05	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	47	1	9548	3	N	-0-					-0-
*06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	29	1	5769	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	24	1	4840	3	N	-0-					-0-
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	22	1	4435	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4530	-0-	-244	-0-	24	1	4506	3	N	-0-					-0-
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	22	1	4648	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	23	1	4580	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	4238	-0-	-382	-0-	21	1	4217	3	N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15438	X	14540	-0-	-898	-0-	72	1	14411	3	N	52					122
							57	9									
02	13804	X	12155	-0-	-1649	-0-	59	1	12057	3	N	35					157
							39	9									
03	15159	X	14537	-0-	-622	-0-	76	1	14461	3	N	-0-					157
04	14490	X	13822	-0-	-668	-0-	65	1	13756	3	N	1					158
							1	9									
05	14632	X	13980	-0-	-652	-0-	68	1	13824	3	N	80	189	1			49
							88	9									
06	14070	X	13055	-0-	-1015	-0-	65	1	12990	3	N	-0-					49

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	15	1	3050	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2498	-0-	-134	-0-	12	1	2486	3	N	-0-					-0-
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	15	1	2937	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3420	-0-	420	420	16	1	3404	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3475	-0-	375	795	17	1	3458	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3170	-0-	170	965	16	1	3154	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11439	X	10564	-0-	-875	-0-	348	1	10216	2	N	-0-			-0-
02	10332	X	9457	-0-	-875	-0-	311	1	9146	2	N	-0-			-0-
03	11036	X	9939	-0-	-1097	-0-	328	1	9611	2	N	-0-			-0-
04	10680	X	10150	-0-	-530	-0-	336	1	9814	2	N	-0-			-0-
05	11036	X	10591	-0-	-445	-0-	380	1	10211	2	N	-0-			-0-
06	10230	X	9744	-0-	-486	-0-	318	1	9426	2	N	-0-			-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

01	6107	X	5709	-0-	-398	-0-	282	1	5427	2	N	-0-			-0-
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	266	1	5266	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	5877	-0-	-230	-0-	295	1	5582	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5691	-0-	-219	-0-	287	1	5404	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5933	-0-	-174	-0-	315	1	5618	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5561	-0-	-349	-0-	314	1	5247	2	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

01	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	283	1	8049	2	N	-0-			-0-
02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	238	1	7140	2	N	-0-			-0-
03	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	261	1	7747	2	N	-0-			-0-
04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	231	1	6841	2	N	-0-			-0-
05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	261	1	7269	2	N	-0-			-0-
*06	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	287	1	7121	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

01	5735	X	5463	-0-	-272	-0-	27	1	5436	3	N	-0-			-0-
02	5152	X	5150	-0-	-2	-0-	25	1	5125	3	N	-0-			-0-
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	30	1	5689	3	N	-0-			-0-
04	5370	X	4897	-0-	-473	-0-	23	1	4874	3	N	-0-			-0-
05	5704	X	5292	-0-	-412	-0-	26	1	5266	3	N	-0-			-0-
06	5520	X	5196	-0-	-324	-0-	26	1	5170	3	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

01	6572	X	5538	-0-	-1034	-0-	188	1	5350	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	4498	-0-	-1214	-0-	145	1	4353	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	4560	-0-	-1485	-0-	149	1	4411	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	4587	-0-	-1263	-0-	150	1	4437	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	4979	-0-	-1004	-0-	173	1	4806	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	4689	-0-	-681	-0-	182	1	4507	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

01	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	212	1	6009	2	N	-0-			-0-
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	187	1	5631	2	N	-0-			-0-
03	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	214	1	6356	2	N	-0-			-0-
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	197	1	5840	2	N	-0-			-0-
05	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	220	1	6133	2	N	-0-			-0-
*06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	233	1	5774	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

01	8463	X	7939	-0-	-524	-0-	40	1	7899	3	N	-0-			-0-
02	7644	X	6870	-0-	-774	-0-	33	1	6837	3	N	-0-			-0-
03	8153	X	7887	-0-	-266	-0-	41	1	7846	3	N	-0-			-0-
04	7680	X	7605	-0-	-75	-0-	35	1	7570	3	N	-0-			-0-
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	40	1	8100	3	N	-0-			-0-
*06	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	38	1	7759	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14322	X	13637	-0-	-685	-0-	68	1	13568	3	Y	1					42
							1	9									
02	12936	X	12487	-0-	-449	-0-	60	1	12418	3	Y	8					50
							9	9									
03	14322	X	13897	-0-	-425	-0-	73	1	13804	3	Y	18	68	1			-0-
							20	9									
04	13680	X	13483	-0-	-197	-0-	63	1	13417	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	13826	X	13750	-0-	-76	-0-	67	1	13683	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12864	-0-	12864	12864	63	1	12768	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	189	1	5078	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	2084	-0-	-2508	-0-	72	1	2012	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	2298	-0-	-2786	-0-	79	1	2219	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	2918	-0-	-2182	-0-	139	1	2779	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	3541	-0-	-1729	-0-	159	1	3382	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	3475	-0-	-1625	-0-	159	1	3316	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

01	9083	X	8813	-0-	-270	-0-	290	1	8523	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	7094	-0-	-1110	-0-	233	1	6861	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8300	-0-	-783	-0-	274	1	8026	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	7916	-0-	-814	-0-	262	1	7654	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8244	-0-	-777	-0-	296	1	7948	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7738	-0-	-782	-0-	252	1	7486	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	160	1	4544	2	N	-0-					-0-
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	137	1	4116	2	N	-0-					-0-
03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	145	1	4305	2	N	-0-					-0-
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	134	1	3967	2	N	-0-					-0-
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	144	1	3994	2	N	-0-					-0-
*06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	148	1	3675	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	119	1	3377	2	N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	98	1	2935	2	N	-0-					-0-
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	113	1	3356	2	N	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	128	1	3773	2	N	-0-					-0-
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	161	1	4470	2	N	-0-					-0-
*06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	154	1	3820	2	N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	332	1	6396	2	N	-0-					-0-
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	266	1	4712	2	N	-0-					-0-
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	272	1	5151	2	N	-0-					-0-
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	264	1	4980	2	N	-0-					-0-
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	274	1	4896	2	N	-0-					-0-
*06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	285	1	4772	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6417	X	5826	-0-	-591	-0-	29	1	5797	3	Y	-0-					-0-
02	5768	X	5147	-0-	-621	-0-	25	1	5122	3	Y	-0-					-0-
03	6262	X	5874	-0-	-388	-0-	31	1	5843	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5469	-0-	-411	-0-	26	1	5443	3	Y	-0-					-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	29	1	5882	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5893	-0-	5893	5893	29	1	5864	3	Y	-0-					-0-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

01	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	53	1	10573	3	N	-0-					-0-
02	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	46	1	9424	3	N	-0-					-0-
03	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	55	1	10431	3	N	-0-					-0-
04	10020	X	9908	-0-	-112	-0-	46	1	9862	3	N	-0-					-0-
05	10354	X	10240	-0-	-114	-0-	50	1	10190	3	N	-0-					-0-
06	10020	X	9711	-0-	-309	-0-	48	1	9663	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

01	16678	X	15690	-0-	-988	-0-	517	1	15173	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	13630	-0-	-1434	-0-	448	1	13182	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	15240	-0-	-942	-0-	504	1	14736	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	15082	-0-	-458	-0-	499	1	14583	2	N	-0-					-0-
05	15934	X	15649	-0-	-285	-0-	561	1	15088	2	N	-0-					-0-
06	15180	X	14693	-0-	-487	-0-	479	1	14214	2	N	-0-					-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

01	6572	X	5717	-0-	-855	-0-	1027	1	4690	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4923	-0-	-565	-0-	911	1	4012	2	N	-0-					-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	1016	1	4571	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5287	-0-	-233	-0-	1045	1	4242	2	N	-0-					-0-
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	1082	1	4730	2	N	-0-					-0-
*06	5520	X	3653	-0-	-1867	-0-	955	1	2698	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

01	4712	X	4404	-0-	-308	-0-	22	1	4382	3	N	-0-					-0-
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	26	1	5283	3	N	-0-					-0-
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	30	1	5743	3	N	-0-					-0-
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	26	1	5457	3	N	-0-					-0-
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	24	1	4866	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	4221	-0-	-369	-0-	21	1	4200	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

01	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	51	1	10130	3	N	-0-					-0-
02	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	42	1	8720	3	N	-0-					-0-
03	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	51	1	9751	3	N	-0-					-0-
04	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	53	1	11348	3	N	-0-					-0-
05	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	56	1	11395	3	N	-0-					-0-
*06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	53	1	10679	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

01	15624	X	15314	-0-	-310	-0-	504	1	14810	2	N	-0-					-0-
02	14112	X	13707	-0-	-405	-0-	451	1	13256	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	14921	-0-	-486	-0-	493	1	14428	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	14418	-0-	-492	-0-	477	1	13941	2	N	-0-					-0-
05	15314	X	15061	-0-	-253	-0-	540	1	14521	2	N	-0-					-0-
06	14820	X	14462	-0-	-358	-0-	471	1	13991	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3596	X	1475	-0-	-2121	-0-	924	1	551	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	1382	-0-	-1866	-0-	866	1	516	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2279	-0-	-1317	-0-	1015	1	1264	2	N	-0-					-0-
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	1077	1	1789	2	N	-0-					-0-
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	1136	1	2867	2	N	-0-					-0-
*06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	1016	1	1322	2	N	-0-					-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	344	1	8927	2	N	-0-					-0-
02	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	641	1	9465	2	N	-0-					-0-
03	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	855	1	13380	2	N	-0-					-0-
04	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	1009	1	12887	2	N	-0-					-0-
05	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	1035	1	13727	2	N	-0-					-0-
*06	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	1031	1	14195	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10633	X	10151	-0-	-482	-0-	51	1	10100	3	N	-0-					-0-
02	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	46	1	9485	3	N	-0-					-0-
03	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	55	1	10512	3	N	-0-					-0-
04	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	48	1	10254	3	N	-0-					-0-
05	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	57	1	11594	3	N	-0-					-0-
*06	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	57	1	11380	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5270	X	5117	-0-	-153	-0-	920	1	4155	3	N	38					196
							42	9									
02	4760	X	4750	-0-	-10	-0-	831	1	3888	3	N	28	185	1			39
							31	9									
03	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	921	1	4210	3	N	29					68
							32	9									
04	4950	X	4892	-0-	-58	-0-	889	1	3991	3	N	11					79
							12	9									
05	5270	X	4981	-0-	-289	-0-	919	1	4062	3	N	-0-					79
06	5100	X	4091	-0-	-1009	-0-	886	1	3198	3	N	6					85
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	37	1	7284	3	N	7					37
							8	9									
02	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	33	1	6704	3	N	-0-					37
03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	39	1	7311	3	N	6					43
							7	9									
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	33	1	6965	3	N	2					45
							2	9									
05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	35	1	7060	3	N	6					51
							7	9									
*06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	30	1	6101	3	N	25	54	1			22
							28	9									

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	851	X	851	-0-	-0-	-0-	555	1	296	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	619	1	1841	2	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	10	-0-	-800	-0-	10	1			N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

01	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	886	1	3202	3	Y	-0-					76
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	829	1	3542	3	Y	23					99
							25	9									
03	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	917	1	3445	3	Y	17					116
							19	9									
04	4500	X	3277	-0-	-1223	-0-	881	1	2345	3	Y	46	76	1			86
							51	9									
05	4774	X	2241	-0-	-2533	-0-	906	1	1331	3	Y	4	4	1			86
							4	9									
06	DLQ G-10		2912	-0-	2912	2912	880	1	2032	3	Y	-0-					86

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	641	1	2370	2	N	-0-					-0-
04	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1083	1	6082	2	N	-0-					-0-
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	139	1	3741	2	N	-0-					-0-
*06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	129	1	3837	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	34	1	6784	3	N	-0-					-0-
02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	30	1	6069	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	6487	-0-	-147	-0-	34	1	6453	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	5563	-0-	-857	-0-	26	1	5537	3	N	-0-					-0-
*05	6634	X	5552	-0-	-1082	-0-	27	1	5525	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	5229	-0-	-1191	-0-	26	1	5203	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4960	X	3887	-0-	-1073	-0-	19	1	3868	3	Y	-0-					2
02	4480	X	3832	-0-	-648	-0-	19	1	3813	3	Y	-0-					2
03	4836	X	4043	-0-	-793	-0-	21	1	4022	3	Y	-0-					2
04	4560	X	3284	-0-	-1276	-0-	84	1	3200	3	Y	-0-					2
05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	28	1	5626	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		5083	-0-	5083	5083	25	1	5058	3	Y	-0-					2

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		979	-0-	979	979	438	1	541	3	N	-0-					-0-
02	2752	X	1773	-0-	-979	-0-	817	1	956	3	N	-0-					-0-
03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	6	1	1132	3	N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	91	1	943	3	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	803	3	N	-0-					-0-
06	720	N	29	-0-	-691	-0-	29	1			N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8618	X	7840	-0-	-778	-0-	39	1	7727	3	Y	67					100
							74	9									
02	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	40	1	8286	3	Y	3					103
							3	9									
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	49	1	9296	3	Y	-0-					103
04	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	41	1	8644	3	Y	-0-					103
05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	45	1	9112	3	Y	79	164	1			18
							87	9									
06	DLQ G-10		8852	-0-	8852	8852	44	1	8808	3	Y	-0-					18

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	13	1	2594	3	N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	12	1	2381	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	14	1	2683	3	N	-0-					-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	12	1	2624	3	N	-0-					-0-
*05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	13	1	2606	3	N	-0-					-0-
*06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	13	1	2538	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20243	X	18150	-0-	-2093	-0-	598	1	17552	2	N	-0-					-0-
02	18284	X	16821	-0-	-1463	-0-	553	1	16268	2	N	-0-					-0-
03	20243	X	19087	-0-	-1156	-0-	631	1	18456	2	N	-0-					-0-
04	19590	X	18950	-0-	-640	-0-	627	1	18323	2	N	-0-					-0-
05	20243	X	19108	-0-	-1135	-0-	686	1	18422	2	N	-0-					-0-
06	18480	X	17815	-0-	-665	-0-	581	1	17234	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9765	X	9272	-0-	-493	-0-	305	1	8967	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	8239	-0-	-497	-0-	271	1	7968	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	9253	-0-	-264	-0-	306	1	8947	2	N	-0-					-0-
04	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	454	1	13264	2	N	-0-					-0-
05	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	479	1	12865	2	N	-0-					-0-
*06	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	363	1	10761	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

01	15872	X	15477	-0-	-395	-0-	510	1	14967	2	N	-0-					-0-
02	14336	X	13551	-0-	-785	-0-	445	1	13106	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	14558	-0-	-849	-0-	481	1	14077	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	13579	-0-	-1391	-0-	450	1	13129	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	14260	-0-	-1209	-0-	512	1	13748	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	14423	-0-	-547	-0-	470	1	13953	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

01	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	241	1	7082	2	N	-0-					-0-
02	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	221	1	6498	2	N	-0-					-0-
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	232	1	6779	2	N	-0-					-0-
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	213	1	6218	2	N	-0-					-0-
05	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	261	1	7013	2	N	-0-					-0-
*06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	240	1	7109	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

01	5301	X	4719	-0-	-582	-0-	24	1	4695	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4047	-0-	-573	-0-	20	1	4027	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	4193	-0-	-922	-0-	22	1	4171	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4771	-0-	-89	-0-	22	1	4749	3	N	-0-					-0-
05	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	25	1	5182	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	4239	-0-	-321	-0-	21	1	4218	3	N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

*11	6960	X	6009	-0-	-951	-0-	30	1	5979	3	N	-0-					-0-
*12	7068	X	6393	-0-	-675	-0-	30	1	6363	3	N	-0-					-0-
*01	7068	X	7045	-0-	-23	-0-	38	1	7007	3	N	-0-					-0-
02	6384	X	6050	-0-	-334	-0-	30	1	6020	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	35	1	7095	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	6591	-0-	-249	-0-	41	1	6550	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	6541	-0-	-527	-0-	48	1	6493	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	6156	-0-	-684	-0-	45	1	6111	3	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

01	10881	X	10726	-0-	-155	-0-	54	1	10672	3	N	-0-					97
02	9828	X	9410	-0-	-418	-0-	45	1	9262	3	N	94					191
							103	9									
03	10819	X	10091	-0-	-728	-0-	53	1	9997	3	N	37					228
							41	9									
04	10410	X	9755	-0-	-655	-0-	46	1	9699	3	N	9	183	1			54
							10	9									
05	10726	X	9678	-0-	-1048	-0-	47	1	9570	3	N	55					109
							61	9									
06	10380	X	9351	-0-	-1029	-0-	46	1	9304	3	N	1					110
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	9	1	1742	3	N	-0-			-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	8	1	1659	3	N	-0-			-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	9	1	1794	3	N	-0-			-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	8	1	1706	3	N	-0-			-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	8	1	1683	3	N	-0-			-0-
*06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	8	1	1683	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

01	12958	X	12841	-0-	-117	-0-	423	1	12418	2	N	-0-			-0-
02	11704	X	11178	-0-	-526	-0-	367	1	10811	2	N	-0-			-0-
03	12834	X	12319	-0-	-515	-0-	407	1	11912	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	12119	-0-	-301	-0-	401	1	11718	2	N	-0-			-0-
05	12834	X	12564	-0-	-270	-0-	451	1	12113	2	N	-0-			-0-
*06	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	415	1	12308	2	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

01	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	28	1	8420	3	N	-0-			-0-
02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	36	1	7312	3	N	-0-			-0-
03	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	41	1	7729	3	N	-0-			-0-
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	38	1	8150	3	N	-0-			-0-
05	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	28	1	8617	3	N	-0-			-0-
*06	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	63	1	12589	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	27	1	8022	3	N	-0-			-0-
02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	36	1	7352	3	N	-0-			-0-
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	43	1	8104	3	N	-0-			-0-
04	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	41	1	8716	3	N	-0-			-0-
05	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	35	1	10707	3	N	-0-			-0-
*06	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	57	1	11501	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	5	1	1362	3	N	-0-			-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	5	1	999	3	N	-0-			-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	6	1	1224	3	N	-0-			-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	5	1	1162	3	N	-0-			-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	5	1	1484	3	N	-0-			-0-
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	2	1	494	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

01	8122	X	7539	-0-	-583	-0-	248	1	7291	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	7140	-0-	-196	-0-	235	1	6905	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7349	-0-	-711	-0-	243	1	7106	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	7262	-0-	-358	-0-	240	1	7022	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	7677	-0-	-228	-0-	275	1	7402	2	N	-0-			-0-
06	7650	X	7379	-0-	-271	-0-	241	1	7138	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

01	10974	X	8969	-0-	-2005	-0-	295	1	8674	2	N	-0-			-0-
02	9772	X	7961	-0-	-1811	-0-	262	1	7699	2	N	-0-			-0-
03	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	358	1	10483	2	N	-0-			-0-
04	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	352	1	10276	2	N	-0-			-0-
05	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	362	1	9729	2	N	-0-			-0-
*06	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	356	1	10566	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21173	X	18343	-0-	-2830	-0-	604	1	17739	2	N	-0-					-0-
02	18032	X	16097	-0-	-1935	-0-	529	1	15568	2	N	-0-					-0-
03	19964	X	17470	-0-	-2494	-0-	577	1	16893	2	N	-0-					-0-
04	17790	X	16859	-0-	-931	-0-	558	1	16301	2	N	-0-					-0-
05	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	669	1	17975	2	N	-0-					-0-
*06	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	584	1	17347	2	N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	816	1	4396	3	N	-0-					-0-
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	725	1	4142	3	N	-0-					-0-
03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	849	1	8137	3	N	-0-					-0-
04	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	813	1	7039	3	N	-0-					-0-
05	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	838	1	6513	3	N	-0-					-0-
*06	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	812	1	6404	3	N	-0-					-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

01	7688	X	7309	-0-	-379	-0-	36	1	7225	3	N	44					98
							48	9									
02	6944	X	6194	-0-	-750	-0-	30	1	6135	3	N	26					124
							29	9									
03	7688	X	6619	-0-	-1069	-0-	35	1	6553	3	N	28	51	1			101
							31	9									
04	7320	X	6701	-0-	-619	-0-	31	1	6652	3	N	16					117
							18	9									
05	7564	X	7197	-0-	-367	-0-	35	1	7117	3	N	41	148	1			10
							45	9									
06	7080	X	6834	-0-	-246	-0-	34	1	6800	3	N	-0-					10

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		11297	-0-	11297	11297	489	1	10808	3	N	-0-					-0-
04	24918	X	13621	-0-	-11297	-0-	64	1	13557	3	N	-0-					-0-
*05	17565	X	17565	-0-	-0-	-0-	1073	1	16492	3	N	-0-					-0-
*06	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	558	1	13038	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	676	1	2628	3	N	-0-					-0-
02	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	688	1	9050	3	N	-0-					-0-
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	50	1	9565	3	N	-0-					-0-
04	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	64	1	13610	3	N	-0-					-0-
*05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	505	1	6673	3	N	-0-					-0-
*06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

01	4030	X	3652	-0-	-378	-0-	18	1	3634	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3215	-0-	-425	-0-	16	1	3199	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	20	1	3824	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3765	-0-	-135	-0-	18	1	3747	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3769	-0-	-137	-0-	18	1	3751	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3067	-0-	3067	3067	15	1	3052	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	150	1	4416	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2560	-0-	-940	-0-	84	1	2476	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2967	-0-	-908	-0-	98	1	2869	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3259	-0-	-491	-0-	108	1	3151	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3451	-0-	-424	-0-	124	1	3327	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3091	-0-	-659	-0-	101	1	2990	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	322	1	9138	2	N	-0-					-0-
02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	283	1	8498	2	N	-0-					-0-
03	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	305	1	9065	2	N	-0-					-0-
04	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	295	1	8722	2	N	-0-					-0-
05	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	321	1	8927	2	N	-0-					-0-
*06	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	319	1	7927	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4154	X	2628	-0-	-1526	-0-	89	1	2539	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3423	-0-	-329	-0-	110	1	3313	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	124	1	3690	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3394	-0-	-626	-0-	111	1	3283	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	131	1	3637	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3551	-0-	-139	-0-	138	1	3413	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17329	X	15369	-0-	-1960	-0-	16	2	15353	3	N	-0-					-0-
02	14728	X	14479	-0-	-249	-0-	14479	3			N	-0-					-0-
03	16306	X	15526	-0-	-780	-0-	15526	3			N	-0-					-0-
04	15780	X	13259	-0-	-2521	-0-	13259	3			N	-0-					-0-
05	16027	X	13028	-0-	-2999	-0-	13028	3			N	-0-					-0-
06	15510	X	12534	-0-	-2976	-0-	12534	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	72	1	5	2	N	-0-					-0-
							4892	3									
02	3836	X	3784	-0-	-52	-0-	36	1	3748	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	4236	-0-	-11	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
05	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
*06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	244	X	-0-	-0-	-244	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	75	1	2141	2	N	-0-					-0-
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	70	1	2116	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4379	-0-	1279	1279	143	1	4236	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2734	-0-	-266	1013	89	1	2645	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2736	-0-	-364	649	95	1	2641	2	N	-0-					-0-
*06	3413	X	2764	-0-	-649	-0-	107	1	2657	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	211	1	5988	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5130	-0-	-302	-0-	165	1	4965	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5243	-0-	-771	-0-	171	1	5072	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5186	-0-	-634	-0-	170	1	5016	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5206	-0-	-808	-0-	181	1	5025	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	4489	-0-	-1331	-0-	174	1	4315	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

01	6944	X	5462	-0-	-1482	-0-	965	1	4497	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4817	-0-	-867	-0-	860	1	3957	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5208	-0-	-1085	-0-	950	1	4258	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	4795	-0-	-995	-0-	911	1	3884	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4894	-0-	-562	-0-	948	1	3946	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4226	-0-	-1054	-0-	863	1	3363	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

01	15717	X	14295	-0-	-1422	-0-	471	1	13824	2	N	-0-					-0-
02	14196	X	12401	-0-	-1795	-0-	408	1	11993	2	N	-0-					-0-
03	14911	X	13914	-0-	-997	-0-	460	1	13454	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	13662	-0-	-198	-0-	452	1	13210	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	14168	-0-	-154	-0-	508	1	13660	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	13301	-0-	-529	-0-	434	1	12867	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

01	12400	X	11091	-0-	-1309	-0-	365	1	10726	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10238	-0-	-962	-0-	337	1	9901	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11005	-0-	-1147	-0-	364	1	10641	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10621	-0-	-899	-0-	352	1	10269	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	11101	-0-	-648	-0-	398	1	10703	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	10816	-0-	-164	-0-	353	1	10463	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	522	1	4438	2	N	-0-					-0-
02	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	537	1	9438	2	N	-0-					-0-
03	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	381	1	11321	2	N	-0-					-0-
04	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	359	1	10616	2	N	-0-					-0-
05	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	380	1	10583	2	N	-0-					-0-
*06	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	393	1	9742	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2573	N	1665	-0-	-908	-0-	874	1	791	3	Y	-0-					3
02	1036	N	823	-0-	-213	-0-	812	1	11	9	Y	10					13
03	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	900	1	272	3	Y	8					21
							9	9									
04	1620	N	838	-0-	-782	-0-	836	1	2	9	Y	2					23
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	721	1	133	3	Y	1					24
							1	9									
06	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	867	1	352	3	Y	5					29
							6	9									

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

01	5797	X	5221	-0-	-576	-0-	26	1	5195	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	4710	-0-	-638	-0-	23	1	4687	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5526	-0-	-395	-0-	29	1	5497	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5252	-0-	-478	-0-	25	1	5227	3	N	-0-					-0-
05	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	27	1	5455	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	5090	-0-	-250	-0-	25	1	5065	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

01	7750	X	7513	-0-	-237	-0-	38	1	7475	3	N	-0-					-0-
02	6888	X	6573	-0-	-315	-0-	32	1	6541	3	N	-0-					-0-
03	7626	X	7082	-0-	-544	-0-	37	1	7045	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	7062	-0-	-198	-0-	33	1	7029	3	N	-0-					-0-
05	7502	X	7082	-0-	-420	-0-	35	1	7047	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	6729	-0-	-531	-0-	33	1	6696	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

01	8122	X	8103	-0-	-19	-0-	40	1	8063	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	7031	-0-	-389	-0-	34	1	6997	3	N	-0-					-0-
03	8215	X	7918	-0-	-297	-0-	42	1	7876	3	N	-0-					-0-
04	7950	X	7588	-0-	-362	-0-	35	1	7553	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	7693	-0-	-398	-0-	38	1	7655	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	7377	-0-	-453	-0-	37	1	7340	3	N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

01	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	1220	1	9125	2	N	-0-					-0-
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	957	1	5014	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	890	-0-	-1497	-0-	725	1	165	2	N	-0-					-0-
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	1000	1	4239	2	N	-0-					-0-
05	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	1145	1	6850	2	N	-0-					-0-
*06	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	1163	1	7279	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	1037	1	3920	2	N	-0-			-0-
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	931	1	3590	2	N	-0-			-0-
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1031	1	3915	2	N	-0-			-0-
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	998	1	3775	2	N	-0-			-0-
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	1041	1	3949	2	N	-0-			-0-
*06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	993	1	3041	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

01	8215	X	8010	-0-	-205	-0-	272	1	7738	2	N	-0-			-0-
02	7392	X	6893	-0-	-499	-0-	222	1	6671	2	N	-0-			-0-
03	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	250	1	7423	2	N	-0-			-0-
04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	254	1	7515	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	7737	-0-	-261	-0-	268	1	7469	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	7602	-0-	-138	-0-	294	1	7308	2	N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

01	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	385	1	11299	2	N	-0-			-0-
02	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	336	1	9899	2	N	-0-			-0-
03	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	362	1	10605	2	N	-0-			-0-
04	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	329	1	9609	2	N	-0-			-0-
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	396	1	10641	2	N	-0-			-0-
*06	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	345	1	10252	2	N	-0-			-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

01	13485	X	12792	-0-	-693	-0-	435	1	12357	2	N	-0-			-0-
02	12152	X	11511	-0-	-641	-0-	371	1	11140	2	N	-0-			-0-
03	13361	X	12546	-0-	-815	-0-	409	1	12137	2	N	-0-			-0-
04	12930	X	10833	-0-	-2097	-0-	354	1	10479	2	N	-0-			-0-
05	13051	X	12335	-0-	-716	-0-	428	1	11907	2	N	-0-			-0-
06	12390	X	11214	-0-	-1176	-0-	434	1	10780	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	390	1	11459	2	N	-0-					-0-
02	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	395	1	11624	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	10280	-0-	-1376	-0-	340	1	9940	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	8733	-0-	-2727	-0-	289	1	8444	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	7034	-0-	-4901	-0-	252	1	6782	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	5943	-0-	-5607	-0-	194	1	5749	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11253	X	10954	-0-	-299	-0-	372	1	10582	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	8866	-0-	-1298	-0-	286	1	8580	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	9984	-0-	-1269	-0-	325	1	9659	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10610	-0-	-280	-0-	347	1	10263	2	N	-0-					-0-
05	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	395	1	10993	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	10397	-0-	-193	-0-	403	1	9994	2	N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9672	X	9238	-0-	-434	-0-	314	1	8924	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	8195	-0-	-373	-0-	264	1	7931	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8802	-0-	-498	-0-	287	1	8515	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8174	-0-	-766	-0-	267	1	7907	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8943	-0-	-295	-0-	310	1	8633	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8350	-0-	-590	-0-	323	1	8027	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4681	X	4081	-0-	-600	-0-	134	1	3947	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3635	-0-	-453	-0-	120	1	3515	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4156	-0-	-153	-0-	137	1	4019	2	N	-0-					-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	139	1	4052	2	N	-0-					-0-
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	157	1	4223	2	N	-0-					-0-
*06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	139	1	4124	2	N	-0-					-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8711	X	4397	-0-	-4314	-0-	882	1	3515	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	5391	-0-	-2477	-0-	837	1	4554	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	6697	-0-	-1239	-0-	796	1	5901	2	N	-0-					-0-
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	711	1	5921	2	N	-0-					-0-
05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	753	1	6082	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6406	-0-	-74	-0-	698	1	5708	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	60	1	11978	3	N	-0-					-0-
02	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	52	1	10729	3	N	-0-					-0-
03	11780	X	10802	-0-	-978	-0-	57	1	10745	3	N	-0-					-0-
04	11400	X	10653	-0-	-747	-0-	50	1	10603	3	N	-0-					-0-
05	11780	X	10579	-0-	-1201	-0-	52	1	10527	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	9005	-0-	-2395	-0-	45	1	8960	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11749	X	11093	-0-	-656	-0-	365	1	10728	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9620	-0-	-992	-0-	316	1	9304	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	10682	-0-	-757	-0-	353	1	10329	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10228	-0-	-752	-0-	339	1	9889	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10426	-0-	-796	-0-	374	1	10052	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9728	-0-	-1012	-0-	317	1	9411	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	57	1	11319	3	N	101					170
							111	9									
02	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	49	1	10080	3	N	71	183	1			58
							78	9									
03	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	60	1	11355	3	N	104	140	1			22
							114	9									
04	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	50	1	10706	3	N	127					149
							140	9									
05	10974	X	10300	-0-	-674	-0-	50	1	10219	3	Y	28	140	1			37
							31	9									
*06	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	55	1	11141	3	Y	78	8	1			107
							86	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	27	1	5402	3	Y	23	1	1			22
							25	9									
02	3724	X	3516	-0-	-208	-0-	17	1	3445	3	Y	49					71
							54	9									
03	4247	X	3574	-0-	-673	-0-	19	1	3535	3	Y	18	74	1			15
							20	9									
04	4110	X	3702	-0-	-408	-0-	17	1	3683	3	Y	2					17
							2	9									
05	4247	X	2384	-0-	-1863	-0-	12	1	2372	3	Y	-0-					17
06	4110	X	2481	-0-	-1629	-0-	12	1	2440	3	Y	26	43	1			-0-
							29	9									

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5890	X	4344	-0-	-1546	-0-	29	1	4315	3	N	-0-					139
02	4900	X	4546	-0-	-354	-0-	29	1	4517	3	N	-0-					139
03	5177	X	5065	-0-	-112	-0-	35	1	4984	3	N	42					181
							46	9									
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	30	1	4862	3	N	14	175	1			20
							15	9									
05	5022	X	4014	-0-	-1008	-0-	26	1	3970	3	N	16					36
							18	9									
06	4890	X	4676	-0-	-214	-0-	31	1	4633	3	N	11					47
							12	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10013	X	9389	-0-	-624	-0-	319	1	9070	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8314	-0-	-618	-0-	268	1	8046	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9277	-0-	-488	-0-	302	1	8975	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8895	-0-	-525	-0-	291	1	8604	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	9296	-0-	-252	-0-	322	1	8974	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8751	-0-	-339	-0-	339	1	8412	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7006	X	6687	-0-	-319	-0-	33 62	1 9	6592	3	N	56					139
02	6300	X	5902	-0-	-398	-0-	28 58	1 9	5816	3	N	53					192
03	6789	X	6463	-0-	-326	-0-	34 62	1 9	6367	3	N	56	174	1			74
04	6570	X	6242	-0-	-328	-0-	29 59	1 9	6154	3	N	54					128
05	6696	X	6304	-0-	-392	-0-	31 57	1 9	6216	3	N	52					180
06	6480	X	6006	-0-	-474	-0-	30 40	1 9	5936	3	N	36	177	1			39

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	154	1	4512	2	N	-0-					-0-
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	244	1	7184	2	N	-0-					-0-
03	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	246	1	7199	2	N	-0-					-0-
04	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	250	1	7299	2	N	-0-					-0-
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	270	1	7247	2	N	-0-					-0-
*06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	248	1	7349	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9269	X	7002	-0-	-2267	-0-	231	1	6771	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	6579	-0-	-2185	-0-	216	1	6363	2	N	-0-					-0-
03	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	331	1	9698	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9370	-0-	-20	-0-	310	1	9060	2	N	-0-					-0-
05	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	337	1	9046	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	9053	-0-	-397	-0-	295	1	8758	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8370	X	8272	-0-	-98	-0-	281	1	7991	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	240	1	7208	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7867	-0-	-286	-0-	256	1	7611	2	N	-0-					-0-
04	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	264	1	7799	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	8093	-0-	-184	-0-	281	1	7812	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7627	-0-	-383	-0-	295	1	7332	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	230	1	6539	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	6059	-0-	-17	-0-	195	1	5864	2	N	-0-					-0-
03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	222	1	6582	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6485	-0-	-25	-0-	212	1	6273	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6658	-0-	-69	-0-	231	1	6427	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6068	-0-	-442	-0-	235	1	5833	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8184	X	8021	-0-	-163	-0-	273	1	7748	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7276	-0-	-116	-0-	235	1	7041	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7850	-0-	-272	-0-	256	1	7594	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7516	-0-	-344	-0-	246	1	7270	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7673	-0-	-449	-0-	266	1	7407	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7135	-0-	-665	-0-	276	1	6859	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6324	X	6268	-0-	-56	-0-	213	1	6055	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5489	-0-	-223	-0-	177	1	5312	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	6053	-0-	-178	-0-	197	1	5856	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5819	-0-	-241	-0-	190	1	5629	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6098	-0-	-164	-0-	212	1	5886	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5701	-0-	-359	-0-	221	1	5480	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7409	X	7019	-0-	-390	-0-	35	1	6984	3	Y	-0-					-0-
02	6552	X	6349	-0-	-203	-0-	31	1	6318	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	6945	-0-	-309	-0-	36	1	6909	3	Y	-0-					-0-
04	6840	X	6679	-0-	-161	-0-	31	1	6648	3	Y	-0-					-0-
05	7037	X	6662	-0-	-375	-0-	33	1	6629	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6480	-0-	6480	6480	32	1	6448	3	Y	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	37	1	7276	3	N	110					138
							121	9									
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	34	1	7031	3	N	42					180
							46	9									
03	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	41	1	7813	3	N	68	188	1			60
							75	9									
04	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	34	1	7294	3	N	58					118
							64	9									
05	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	41	1	8394	3	N	15	33	1			100
							17	9									
*06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	40	1	8003	3	Y	34	110	1			24
							37	9									

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3	2	3161	3	N	-0-					-0-
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
*06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6076	X	5744	-0-	-332	-0-	480	1	5198	3	Y	60					191
							66	9									
02	5488	X	4737	-0-	-751	-0-	395	1	4280	3	Y	56	191	1			56
							62	9									
03	6107	X	5437	-0-	-670	-0-	454	1	4941	3	Y	38					94
							42	9									
04	5910	X	5678	-0-	-232	-0-	406	1	5246	3	Y	24	77	1			41
							26	9									
05	6107	X	5593	-0-	-514	-0-	415	1	5143	3	Y	32	4	1			69
							35	9									
06	DLQ G-10		5254	-0-	5254	5254	399	1	4830	3	Y	23					92
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5301	X	5239	-0-	-62	-0-	26	1	5128	3	N	77					142
							85	9									
02	4788	X	4364	-0-	-424	-0-	21	1	4267	3	N	69	167	1			44
							76	9									
03	5301	X	4915	-0-	-386	-0-	25	1	4806	3	N	76					120
							84	9									
04	5070	X	4736	-0-	-334	-0-	22	1	4638	3	N	69					189
							76	9									
05	5239	X	4758	-0-	-481	-0-	23	1	4665	3	N	64	180	1			73
							70	9									
06	5070	X	4259	-0-	-811	-0-	21	1	4190	3	N	44					117
							48	9									

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	916	1	3394	3	N	42					115
							46	9									
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	828	1	3187	3	N	26					141
							29	9									
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	917	1	3357	3	N	-0-					141
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	886	1	3359	3	N	28					169
							31	9									
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	916	1	3493	3	N	-0-					169
*06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	886	1	3231	3	N	49	179	1			39
							54	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	422	1	12387	2	N	-0-					-0-
02	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	333	1	9787	2	N	-0-					-0-
03	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	414	1	12105	2	N	-0-					-0-
04	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	398	1	11617	2	N	-0-					-0-
05	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	446	1	11979	2	N	-0-					-0-
*06	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	380	1	11273	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10602	X	10003	-0-	-599	-0-	329	1	9674	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	8939	-0-	-637	-0-	294	1	8645	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	9720	-0-	-696	-0-	321	1	9399	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9299	-0-	-781	-0-	308	1	8991	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9997	-0-	-171	-0-	359	1	9638	2	N	-0-					-0-
*06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	318	1	9438	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	53	1	10634	3	N	-0-					-0-
02	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	49	1	10009	3	N	-0-					-0-
03	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	53	1	10145	3	N	-0-					-0-
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	44	1	9464	3	N	-0-					-0-
05	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	51	1	10396	3	N	-0-					-0-
*06	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	45	1	8987	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12710	X	12051	-0-	-659	-0-	60	1	11967	3	Y	22					22
							24	9									
02	11228	X	10904	-0-	-324	-0-	53	1	10827	3	Y	22					44
							24	9									
03	12338	X	11825	-0-	-513	-0-	62	1	11763	3	Y	-0-	44	1			-0-
04	11820	X	11339	-0-	-481	-0-	53	1	11284	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	12090	X	11676	-0-	-414	-0-	57	1	11619	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11321	-0-	11321	11321	56	1	11228	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	29109	X	25314	-0-	-3795	-0-	834	1	24480	2	N	-0-					-0-
02	26012	X	22619	-0-	-3393	-0-	743	1	21876	2	N	-0-					-0-
03	27590	X	24436	-0-	-3154	-0-	807	1	23629	2	N	-0-					-0-
04	25740	X	23522	-0-	-2218	-0-	779	1	22743	2	N	-0-					-0-
05	26598	X	23717	-0-	-2881	-0-	851	1	22866	2	N	-0-					-0-
06	24510	X	21786	-0-	-2724	-0-	710	1	21076	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1408	-0-	-496	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1369	-0-	-739	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1855	-0-	-185	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1869	-0-	-239	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1773	-0-	-267	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12803	X	9740	-0-	-3063	-0-	321	1	9419	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	9238	-0-	-1990	-0-	304	1	8934	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	10761	-0-	-1360	-0-	356	1	10405	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	9918	-0-	-522	-0-	328	1	9590	2	N	-0-					-0-
05	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	381	1	10240	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	9545	-0-	-865	-0-	311	1	9234	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	3665	-0-	-923	-0-	800	1	2848	3	Y	15					125
							17	9									
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	763	1	3533	3	Y	15					140
							17	9									
03	4433	X	4315	-0-	-118	-0-	830	1	3466	3	Y	17					157
							19	9									
04	3690	X	2848	-0-	-842	-0-	829	1	2017	3	Y	2					159
							2	9									
05	4774	X	3853	-0-	-921	-0-	865	1	2976	3	Y	11					170
							12	9									
06	DLQ G-10		3550	-0-	3550	3550	838	1	2698	3	Y	13					183
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8215	X	7985	-0-	-230	-0-	40	1	7945	3	N	-0-			-0-
02	7420	X	7145	-0-	-275	-0-	35	1	7110	3	N	-0-			-0-
03	8091	X	7667	-0-	-424	-0-	40	1	7627	3	N	-0-			-0-
04	7770	X	7193	-0-	-577	-0-	34	1	7159	3	N	-0-			-0-
05	7998	X	7252	-0-	-746	-0-	35	1	7217	3	N	-0-			-0-
06	7740	X	7133	-0-	-607	-0-	35	1	7098	3	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16368	X	13408	-0-	-2960	-0-	442	1	12966	2	N	-0-			-0-
02	14784	X	11975	-0-	-2809	-0-	394	1	11581	2	N	-0-			-0-
03	15717	X	13100	-0-	-2617	-0-	433	1	12667	2	N	-0-			-0-
04	13560	X	12955	-0-	-605	-0-	429	1	12526	2	N	-0-			-0-
05	13640	X	13167	-0-	-473	-0-	472	1	12695	2	N	-0-			-0-
06	12990	X	12444	-0-	-546	-0-	406	1	12038	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	680	1	6846	2	N	-0-			-0-
02	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	651	1	7105	2	N	-0-			-0-
03	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	847	1	7503	2	N	-0-			-0-
04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	882	1	7093	2	N	-0-			-0-
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	959	1	7438	2	N	-0-			-0-
*06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	862	1	5868	2	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12617	X	11953	-0-	-664	-0-	394	1	11559	2	N	-0-			-0-
02	11396	X	10651	-0-	-745	-0-	350	1	10301	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	11580	-0-	-851	-0-	383	1	11197	2	N	-0-			-0-
04	11580	X	11304	-0-	-276	-0-	374	1	10930	2	N	-0-			-0-
05	11966	X	11642	-0-	-324	-0-	418	1	11224	2	N	-0-			-0-
06	11580	X	11118	-0-	-462	-0-	362	1	10756	2	N	-0-			-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	267	1	7572	2	N	-0-			-0-
02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	241	1	7238	2	N	-0-			-0-
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	272	1	8066	2	N	-0-			-0-
04	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	263	1	7773	2	N	-0-			-0-
05	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	294	1	8183	2	N	-0-			-0-
*06	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	325	1	8072	2	N	-0-			-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10602	X	10304	-0-	-298	-0-	339	1	9965	2	N	-0-			-0-
02	9576	X	9209	-0-	-367	-0-	303	1	8906	2	N	-0-			-0-
03	10478	X	10129	-0-	-349	-0-	335	1	9794	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	9899	-0-	-61	-0-	328	1	9571	2	N	-0-			-0-
05	10292	X	2342	-0-	-7950	-0-	84	1	2258	2	N	-0-			-0-
06	9960	X	519	-0-	-9441	-0-	17	1	502	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3875	X	3316	-0-	-559	-0-	17	1	3299	3	N	-0-			-0-
02	3500	X	2876	-0-	-624	-0-	14	1	2862	3	N	-0-			-0-
03	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	18	1	3344	3	N	-0-			-0-
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	16	1	3354	3	N	-0-			-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	17	1	3469	3	N	-0-			-0-
*06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	17	1	3383	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	37	1	7351	3	N	-0-			-0-
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	31	1	6398	3	N	-0-			-0-
03	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	36	1	6854	3	N	-0-			-0-
04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	31	1	6499	3	N	-0-			-0-
05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	33	1	6687	3	N	-0-			-0-
*06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	32	1	6497	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

01	2945	N	2853	-0-	-92	-0-	14	1	2839	3	N	-0-			-0-
02	2660	N	2596	-0-	-64	-0-	13	1	2583	3	N	-0-			-0-
03	2945	N	2916	-0-	-29	-0-	15	1	2901	3	N	-0-			-0-
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	13	1	2799	3	N	-0-			-0-
05	2883	N	2838	-0-	-45	-0-	14	1	2824	3	N	-0-			-0-
06	2820	N	2590	-0-	-230	-0-	13	1	2577	3	N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

01	8122	X	7423	-0-	-699	-0-	37	1	7386	3	N	-0-			-0-
02	7140	X	6697	-0-	-443	-0-	32	1	6665	3	N	-0-			-0-
03	7626	X	7019	-0-	-607	-0-	37	1	6982	3	N	-0-			-0-
04	7320	X	6707	-0-	-613	-0-	31	1	6676	3	N	-0-			-0-
05	7533	X	6826	-0-	-707	-0-	33	1	6793	3	N	-0-			-0-
06	7170	X	6817	-0-	-353	-0-	34	1	6783	3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-			-0-
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-			-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-			-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-			-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-			-0-
*06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	3			N	-0-			-0-
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-			-0-
03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3			N	-0-			-0-
04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	3			N	-0-			-0-
05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	3			N	-0-			-0-
*06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-			-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

01	2914	X	2709	-0-	-205	-0-	823	1	1865	3	Y	19			38
							21	9							
02	2632	X	2385	-0-	-247	-0-	766	1	1596	3	Y	21			59
							23	9							
03	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	850	1	1888	3	Y	5			64
							6	9							
04	2820	X	2670	-0-	-150	-0-	821	1	1819	3	Y	27			91
							30	9							
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	849	1	1885	3	Y	35			126
							39	9							
06	DLQ G-10		1561	-0-	1561	1561	815	1	746	3	Y	-0-			126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11408	X	11366	-0-	-42	-0-	76	1	11288	3	Y	2					31
							2	9									
02	10304	X	8927	-0-	-1377	-0-	72	1	8854	3	Y	1					32
							1	9									
03	11408	X	8589	-0-	-2819	-0-	221	1	8368	3	Y	-0-					32
04	11010	X	7672	-0-	-3338	-0-	158	1	7514	3	Y	-0-					32
05	11377	X	7932	-0-	-3445	-0-	417	1	7515	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		8551	-0-	8551	8551	356	1	8195	3	Y	-0-					32

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	231	1	6779	2	N	-0-					-0-
02	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	214	1	6307	2	N	-0-					-0-
03	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	239	1	7002	2	N	-0-					-0-
04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	230	1	6713	2	N	-0-					-0-
05	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	303	1	8139	2	N	-0-					-0-
*06	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	360	1	10694	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11811	X	11638	-0-	-173	-0-	383	1	11255	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	10452	-0-	-216	-0-	344	1	10108	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	11555	-0-	-70	-0-	382	1	11173	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	11090	-0-	-160	-0-	367	1	10723	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	11560	-0-	-65	-0-	415	1	11145	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	11141	-0-	-109	-0-	363	1	10778	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	43	1	8581	3	Y	4					85
							4	9									
02	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	43	1	8722	3	Y	6					91
							7	9									
03	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	50	1	9411	3	Y	43	99	1			35
							47	9									
04	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	41	1	8763	3	Y	-0-					35
05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	44	1	8916	3	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		8710	-0-	8710	8710	43	1	8667	3	Y	-0-					35

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11532	X	11372	-0-	-160	-0-	375	1	10997	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	10310	-0-	-106	-0-	339	1	9971	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	11088	-0-	-444	-0-	366	1	10722	2	N	-0-					-0-
04	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	379	1	11057	2	N	-0-					-0-
05	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	415	1	11143	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9223	-0-	-1817	-0-	301	1	8922	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	409	1	12015	2	N	-0-					-0-
02	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	365	1	10734	2	N	-0-					-0-
03	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	396	1	11597	2	N	-0-					-0-
04	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	361	1	10538	2	N	-0-					-0-
05	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	405	1	10875	2	N	-0-					-0-
*06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	335	1	9936	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10509	X	8791	-0-	-1718	-0-	290	1	8501	2	N	-0-					-0-
02	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	314	1	9242	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10317	-0-	-192	-0-	341	1	9976	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9706	-0-	-194	-0-	321	1	9385	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	10125	-0-	-446	-0-	363	1	9762	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	9346	-0-	-884	-0-	305	1	9041	2	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

01	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	1217	1	11800	2	N	-0-					-0-
02	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	1052	1	9740	2	N	-0-					-0-
03	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	1015	1	6962	2	N	-0-					-0-
04	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	593	1	6773	2	N	-0-					-0-
05	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	1061	1	7360	2	N	-0-					-0-
*06	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	1229	1	11137	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

01	7564	X	7210	-0-	-354	-0-	36	1	7174	3	N	-0-					-0-
02	6776	X	6444	-0-	-332	-0-	31	1	6413	3	N	-0-					-0-
03	7409	X	7002	-0-	-407	-0-	37	1	6965	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	6977	-0-	-163	-0-	33	1	6944	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	7188	-0-	-35	-0-	35	1	7153	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	6650	-0-	-340	-0-	33	1	6617	3	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

01	9610	X	9548	-0-	-62	-0-	48	1	9500	3	N	-0-					-0-
02	8540	X	8351	-0-	-189	-0-	40	1	8311	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	9172	-0-	-128	-0-	48	1	9124	3	N	-0-					-0-
04	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	43	1	9256	3	N	-0-					-0-
05	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	47	1	9643	3	N	-0-					-0-
06	9240	X	9176	-0-	-64	-0-	45	1	9131	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

01	13392	X	10536	-0-	-2856	-0-	347	1	10189	2	N	-0-					-0-
02	12096	X	11920	-0-	-176	-0-	392	1	11528	2	N	-0-					-0-
03	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	436	1	12769	2	N	-0-					-0-
04	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	444	1	12952	2	N	-0-					-0-
05	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	481	1	12914	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	12498	-0-	-282	-0-	407	1	12091	2	N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

01	11098	X	9896	-0-	-1202	-0-	49	1	9847	3	Y	-0-					11
02	9968	X	8480	-0-	-1488	-0-	41	1	8439	3	Y	-0-					11
03	11036	X	10363	-0-	-673	-0-	54	1	10309	3	Y	-0-					11
04	10500	X	9985	-0-	-515	-0-	47	1	9938	3	Y	-0-					11
05	10850	X	10040	-0-	-810	-0-	49	1	9991	3	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		10501	-0-	10501	10501	52	1	10449	3	Y	-0-					11

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

01	10292	X	8836	-0-	-1456	-0-	44	1	8792	3	Y	-0-					-0-
02	9044	X	7714	-0-	-1330	-0-	37	1	7677	3	Y	-0-					-0-
03	9610	X	8915	-0-	-695	-0-	47	1	8868	3	Y	-0-					-0-
*04	9240	X	8913	-0-	-327	-0-	42	1	8871	3	Y	-0-					-0-
05	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	45	1	9127	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8297	-0-	8297	8297	41	1	8256	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

01	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	89	1	13292	3	Y	19	67	1			37
							21	9									
02	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	79	1	12208	3	Y	8					45
							9	9									
03	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	91	1	12979	3	Y	1					46
							1	9									
04	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	77	1	12223	3	Y	13					59
							14	9									
05	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	79	1	12024	3	Y	10					69
							11	9									
06	DLQ G-10		11502	-0-	11502	11502	76	1	11426	3	Y	-0-					69

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

*07	8835	X	5394	-0-	-3441	-0-	27	1	5367	3	Y	-0-					7
*08	8556	X	7326	-0-	-1230	-0-	37	1	7289	3	Y	-0-					7
*09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	45	1	8875	3	Y	-0-					7
*10	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	44	1	8994	3	Y	-0-					7
*11	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	42	1	8587	3	Y	-0-					7
*12	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	44	1	8870	3	Y	-0-					7
*01	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	45	1	8973	3	Y	-0-					7
*02	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	40	1	8218	3	Y	4					11
							4	9									
*03	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	45	1	8475	3	Y	6					17
							7	9									
*04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	41	1	8822	3	Y	-0-					-0-
*05	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	44	1	8868	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8518	-0-	8518	8518	42	1	8476	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	41	1	8130	3	Y	-0-					33
*08	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	41	1	7967	3	Y	-0-					33
*09	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	39	1	7667	3	Y	-0-					33
*10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	39	1	8052	3	Y	-0-					33
*11	7680	X	7552	-0-	-128	-0-	36	1	7516	3	Y	-0-					33
*12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	40	1	8021	3	Y	-0-					33
*01	7936	X	7894	-0-	-42	-0-	39	1	7855	3	Y	-0-					33
*02	7168	X	6700	-0-	-468	-0-	33	1	6667	3	Y	-0-					33
*03	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	42	1	7899	3	Y	-0-					33
*04	7680	X	7579	-0-	-101	-0-	35	1	7544	3	Y	-0-					33
*05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	39	1	7912	3	Y	-0-	33	1			-0-
06	DLQ G-10		7527	-0-	7527	7527	37	1	7488	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	28	1	5539	3	Y	-0-					10
02	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	29	1	5872	3	Y	-0-					10
*03	5363	X	4047	-0-	-1316	-0-	21	1	4015	3	Y	10					20
							11	9									
*04	5400	X	4147	-0-	-1253	-0-	19	1	4128	3	Y	-0-					20
*05	6541	X	4308	-0-	-2233	-0-	21	1	4287	3	Y	-0-	20	1			-0-
06	DLQ G-10		4051	-0-	4051	4051	20	1	4030	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

01	4712	X	4154	-0-	-558	-0-	858	1	3294	3	Y	2					74
							2	9									
02	4256	X	3753	-0-	-503	-0-	826	1	2896	3	Y	28					102
							31	9									
03	4712	X	3839	-0-	-873	-0-	914	1	2922	3	Y	3	83	1			22
							3	9									
04	4560	X	4172	-0-	-388	-0-	885	1	3287	3	Y	-0-					22
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	915	1	3277	3	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		4108	-0-	4108	4108	886	1	3222	3	Y	-0-					22

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

01	21979	X	19794	-0-	-2185	-0-	652	1	19142	2	N	-0-					-0-
02	19376	X	18457	-0-	-919	-0-	607	1	17850	2	N	-0-					-0-
03	20770	X	20146	-0-	-624	-0-	666	1	19480	2	N	-0-					-0-
04	19980	X	19721	-0-	-259	-0-	653	1	19068	2	N	-0-					-0-
05	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	844	1	22690	2	N	-0-					-0-
*06	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	647	1	19192	2	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

01	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	34	1	6833	3	N	-0-					-0-
02	6524	X	6280	-0-	-244	-0-	30	1	6250	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	6754	-0-	-469	-0-	35	1	6719	3	N	-0-					-0-
04	6990	X	6596	-0-	-394	-0-	31	1	6565	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6754	-0-	-190	-0-	33	1	6721	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	6458	-0-	-262	-0-	32	1	6426	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6479	X	4539	-0-	-1940	-0-	23	1	4516	3	N	-0-					-0-
02	5824	X	4321	-0-	-1503	-0-	21	1	4300	3	N	-0-					-0-
03	6076	X	4727	-0-	-1349	-0-	25	1	4702	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	4108	-0-	-512	-0-	19	1	4089	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	3508	-0-	-1266	-0-	17	1	3491	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	3913	-0-	-707	-0-	19	1	3894	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15996	X	15516	-0-	-480	-0-	511	1	15005	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	13413	-0-	-839	-0-	441	1	12972	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	14346	-0-	-1278	-0-	474	1	13872	2	N	-0-					-0-
04	15120	X	13890	-0-	-1230	-0-	460	1	13430	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	4191	-0-	-11433	-0-	150	1	4041	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	13826	-0-	-1204	-0-	451	1	13375	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9455	X	9329	-0-	-126	-0-	47	1	9282	3	N	-0-					-0-
02	8568	X	7597	-0-	-971	-0-	37	1	7560	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	9224	-0-	-262	-0-	48	1	9176	3	N	-0-					-0-
04	9180	X	8608	-0-	-572	-0-	40	1	8568	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	9028	-0-	-458	-0-	44	1	8984	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8615	-0-	-415	-0-	43	1	8572	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	34	1	6744	3	Y	-0-					34
02	5488	X	4084	-0-	-1404	-0-	4084	3			Y	-0-	31	1			3
03	6386	X	6001	-0-	-385	-0-	373	1	5628	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	367	1	6091	3	Y	-0-					-0-
*05	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	377	1	6086	3	Y	45					45
							50	9									
*06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	346	1	5556	3	Y	-0-					45

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12152	X	11694	-0-	-458	-0-	385	1	11309	2	N	-0-					-0-
02	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	378	1	11116	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	428	1	12530	2	N	-0-					-0-
04	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	417	1	12184	2	N	-0-					-0-
05	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	468	1	12569	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	12260	-0-	-280	-0-	400	1	11860	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13020	X	12918	-0-	-102	-0-	65	1	12853	3	N	-0-					-0-
02	11760	X	11357	-0-	-403	-0-	55	1	11302	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	11990	-0-	-1030	-0-	63	1	11927	3	N	-0-					-0-
04	12510	X	11673	-0-	-837	-0-	55	1	11618	3	N	-0-					-0-
05	12927	X	11894	-0-	-1033	-0-	58	1	11836	3	N	-0-					-0-
06	12510	X	10437	-0-	-2073	-0-	52	1	10385	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8990	X	7782	-0-	-1208	-0-	39	1	7743	3	N	-0-					-0-
02	8036	X	6706	-0-	-1330	-0-	33	1	6673	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6546	-0-	-243	-0-	34	1	6512	3	N	-0-					-0-
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	39	1	8324	3	N	-0-					-0-
05	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	45	1	9084	3	N	-0-					-0-
*06	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	43	1	8723	3	N	-0-					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14353	X	13652	-0-	-701	-0-	464	1	13188	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	12173	-0-	-791	-0-	392	1	11781	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	13381	-0-	-600	-0-	436	1	12945	2	N	-0-					-0-
04	13200	X	12758	-0-	-442	-0-	417	1	12341	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	13241	-0-	-399	-0-	459	1	12782	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	12506	-0-	-694	-0-	484	1	12022	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	367	1	10429	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	8816	-0-	-592	-0-	284	1	8532	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	9386	-0-	-1030	-0-	306	1	9080	2	N	-0-					-0-
04	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	348	1	10289	2	N	-0-					-0-
05	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	452	1	12582	2	N	-0-					-0-
*06	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	464	1	11513	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9114	X	4213	-0-	-4901	-0-	21	1	4192	3	Y	-0-					22
02	7532	X	3963	-0-	-3569	-0-	19	1	3940	3	Y	4					26
							4	9									
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	45	1	8508	3	Y	6					32
							7	9									
*04	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	41	1	8751	3	Y	-0-	32	1			-0-
05	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	46	1	9301	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	DLQ G-10		8851	-0-	8851	8851	44	1	8806	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6882	X	3149	-0-	-3733	-0-	16	1	3133	3	N	-0-					35
02	6188	X	5296	-0-	-892	-0-	26	1	5270	3	N	-0-					35
03	6820	X	5644	-0-	-1176	-0-	30	1	5602	3	N	11					46
							12	9									
04	5730	X	5338	-0-	-392	-0-	25	1	5310	3	N	3	46	1			3
							3	9									
05	5921	X	5430	-0-	-491	-0-	27	1	5393	3	N	9	2	1			10
							10	9									
06	5670	X	5309	-0-	-361	-0-	26	1	5268	3	N	14					24
							15	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

01	9362	X	7581	-0-	-1781	-0-	38	1	7525	3	N	16					51
							18	9									
02	8456	X	7042	-0-	-1414	-0-	34	1	6935	3	N	66					117
							73	9									
03	9362	X	7452	-0-	-1910	-0-	39	1	7410	3	N	3					120
							3	9									
04	7980	X	7098	-0-	-882	-0-	33	1	7065	3	N	-0-					120
05	7967	X	6840	-0-	-1127	-0-	33	1	6796	3	N	10					130
							11	9									
06	7560	X	6221	-0-	-1339	-0-	31	1	6187	3	N	3					133
							3	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

01	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	40	1	7907	3	N	-0-					19
02	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	33	1	6731	3	N	10					29
							11	9									
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	37	1	7080	3	N	22					51
							24	9									
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	32	1	6796	3	Y	17	68	1			-0-
							19	9									
05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	34	1	6823	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
*06	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	32	1	6522	3	Y	9					13
							10	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

01	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	59	1	11683	3	N	16					19
							18	9									
02	10388	X	10291	-0-	-97	-0-	50	1	10167	3	N	67					86
							74	9									
03	11749	X	11285	-0-	-464	-0-	59	1	11193	3	N	30					116
							33	9									
04	11370	X	10852	-0-	-518	-0-	51	1	10776	3	N	23					139
							25	9									
05	11749	X	10912	-0-	-837	-0-	53	1	10809	3	N	45	184	1			-0-
							50	9									
06	11370	X	10352	-0-	-1018	-0-	51	1	10292	3	N	8					8
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8618	X	7588	-0-	-1030	-0-	882	1	6641	3	N	59					121
							65	9									
02	7560	X	7273	-0-	-287	-0-	798	1	6475	3	N	-0-					121
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	888	1	7186	3	N	24					145
							26	9									
04	7620	X	7075	-0-	-545	-0-	849	1	6161	3	N	59	176	1			28
							65	9									
05	8060	X	7114	-0-	-946	-0-	878	1	6226	3	N	9					37
							10	9									
06	7830	X	7624	-0-	-206	-0-	855	1	6748	3	N	19					56
							21	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
*06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9734	X	5993	-0-	-3741	-0-	734	1	5259	3	Y	-0-					-0-
02	7644	X	3073	-0-	-4571	-0-	987	1	2086	3	Y	-0-					-0-
03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	862	1	8610	3	Y	5					5
							6	9									
04	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	865	1	7722	3	Y	-0-					5
05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	1038	1	7205	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		6806	-0-	6806	6806	774	1	6032	3	Y	-0-					5

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	N	18					34
							20	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	526	3	N	13					47
							14	9									
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	N	15					62
							17	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	572	3	N	14					76
							15	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	3	1	508	3	Y	-0-	64	1			12
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	3	4	1			11
							3	9									

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12121	X	11819	-0-	-302	-0-	453	1	11366	3	Y	-0-					-0-
02	10976	X	10729	-0-	-247	-0-	406	1	10323	3	Y	-0-					-0-
03	12152	X	11880	-0-	-272	-0-	473	1	11407	3	Y	-0-					-0-
04	11760	X	11326	-0-	-434	-0-	429	1	10897	3	Y	-0-					-0-
05	12090	X	11466	-0-	-624	-0-	415	1	11051	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10970	-0-	10970	10970	396	1	10574	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18507	X	17768	-0-	-739	-0-	89	1	17659	3	Y	18					47
							20	9									
02	16548	X	15972	-0-	-576	-0-	77	1	15864	3	Y	28					75
							31	9									
03	18197	X	17550	-0-	-647	-0-	92	1	17429	3	Y	26	88	1			13
							29	9									
04	17610	X	16927	-0-	-683	-0-	79	1	16823	3	Y	23					36
							25	9									
05	18135	X	16790	-0-	-1345	-0-	82	1	16687	3	Y	19					55
							21	9									
06	DLQ G-10		16593	-0-	16593	16593	82	1	16486	3	Y	23	78	1			-0-
							25	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

01	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	46	1	9081	3	N	-0-					-0-
02	8008	X	7969	-0-	-39	-0-	39	1	7930	3	N	-0-					-0-
03	8990	X	8722	-0-	-268	-0-	46	1	8676	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	8551	-0-	-269	-0-	40	1	8511	3	N	-0-					-0-
05	9114	X	8349	-0-	-765	-0-	41	1	8308	3	N	-0-					-0-
06	8820	X	7690	-0-	-1130	-0-	38	1	7652	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

01	10757	X	10655	-0-	-102	-0-	53	1	10602	3	Y	-0-					-0-
02	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	47	1	9680	3	Y	-0-					-0-
03	10757	X	10542	-0-	-215	-0-	55	1	10487	3	Y	-0-					-0-
04	10410	X	10003	-0-	-407	-0-	47	1	9956	3	Y	-0-					-0-
05	10757	X	10224	-0-	-533	-0-	50	1	10174	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4476	-0-	4476	4476	241	1	4235	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

01	7626	X	6896	-0-	-730	-0-	34	1	6862	3	N	-0-					-0-
02	6888	X	6054	-0-	-834	-0-	29	1	6025	3	N	-0-					-0-
03	7347	X	6167	-0-	-1180	-0-	32	1	6135	3	N	-0-					-0-
04	7110	X	6553	-0-	-557	-0-	31	1	6522	3	N	-0-					-0-
05	7037	X	6252	-0-	-785	-0-	31	1	6221	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	5780	-0-	-880	-0-	29	1	5751	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	Y	-0-					34
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	12	1	2149	3	Y	-0-	31	1			3
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	861	1	3263	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	852	1	3751	3	Y	-0-					-0-
*05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	871	1	4900	3	Y	-0-					-0-
*06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	792	1	4056	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5766	X	5420	-0-	-346	-0-	184	1	5236	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4851	-0-	-357	-0-	156	1	4695	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5282	-0-	-329	-0-	172	1	5110	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5173	-0-	-227	-0-	169	1	5004	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5236	-0-	-282	-0-	182	1	5054	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4908	-0-	-342	-0-	190	1	4718	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

01	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	53	1	10646	3	N	37	182	1			18
							41	9									
02	9268	X	8749	-0-	-519	-0-	42	1	8707	3	N	-0-					18
03	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	57	1	10780	3	N	-0-					18
04	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	50	1	10617	3	N	-0-					18
05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	52	1	10621	3	N	34					52
							37	9									
06	9930	X	7833	-0-	-2097	-0-	763	1	7059	3	N	10					62
							11	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	13	1	2569	3	N	-0-					34
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	N	-0-					34
03	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	11	1	2126	3	N	-0-					34
04	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	9	1	1996	3	N	-0-					34
05	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	10	1	2070	3	N	-0-					34
*06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	14	1	2745	3	N	-0-					34

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

01	9455	X	8870	-0-	-585	-0-	302	1	8568	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8117	-0-	-423	-0-	262	1	7855	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	7619	-0-	-1836	-0-	248	1	7371	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	4174	-0-	-4856	-0-	532	1	3642	2	N	-0-					-0-
05	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	329	1	9161	2	N	-0-					-0-
*06	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	511	1	12681	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

01	9393	X	8797	-0-	-596	-0-	299	1	8498	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7933	-0-	-383	-0-	256	1	7677	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8601	-0-	-606	-0-	280	1	8321	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8009	-0-	-811	-0-	262	1	7747	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8875	-0-	-22	-0-	308	1	8567	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	8292	-0-	-228	-0-	321	1	7971	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10168	X	9987	-0-	-181	-0-	329	1	9658	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	8829	-0-	-299	-0-	290	1	8539	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9463	-0-	-488	-0-	313	1	9150	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9343	-0-	-317	-0-	309	1	9034	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9538	-0-	-444	-0-	342	1	9196	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	8858	-0-	-802	-0-	289	1	8569	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9858	X	9482	-0-	-376	-0-	312	1	9170	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8240	-0-	-524	-0-	271	1	7969	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8792	-0-	-694	-0-	291	1	8501	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8661	-0-	-519	-0-	287	1	8374	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	7687	-0-	-1799	-0-	276	1	7411	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	6868	-0-	-2312	-0-	224	1	6644	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6293	X	5559	-0-	-734	-0-	873	1	4686	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4498	-0-	-1074	-0-	771	1	3727	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5452	-0-	-717	-0-	870	1	4582	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4716	-0-	-1014	-0-	823	1	3893	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4842	-0-	-707	-0-	861	1	3981	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4452	-0-	-918	-0-	813	1	3639	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	493	1	14463	2	N	-0-					-0-
02	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	467	1	13733	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	471	1	13789	2	N	-0-					-0-
04	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	466	1	13619	2	N	-0-					-0-
05	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	520	1	13979	2	N	-0-					-0-
*06	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	447	1	13279	2	N	-0-					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	366	1	10393	2	N	-0-					-0-
02	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	311	1	9335	2	N	-0-					-0-
03	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	347	1	10296	2	N	-0-					-0-
04	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	321	1	9502	2	N	-0-					-0-
05	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	352	1	9797	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	9320	-0-	-460	-0-	361	1	8959	2	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8773	X	6649	-0-	-2124	-0-	532	1	6117	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6362	-0-	-834	-0-	856	1	5506	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	6379	-0-	-1867	-0-	911	1	5468	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	5593	-0-	-2267	-0-	702	1	4891	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	6893	-0-	-1229	-0-	242	1	6651	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6574	-0-	-236	-0-	282	1	6292	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23653	X	20311	-0-	-3342	-0-	669	1	19642	2	N	-0-					-0-
02	20328	X	18298	-0-	-2030	-0-	601	1	17697	2	N	-0-					-0-
03	21359	X	19711	-0-	-1648	-0-	651	1	19060	2	N	-0-					-0-
04	20670	X	19189	-0-	-1481	-0-	635	1	18554	2	N	-0-					-0-
05	21359	X	19724	-0-	-1635	-0-	708	1	19016	2	N	-0-					-0-
06	19650	X	18437	-0-	-1213	-0-	601	1	17836	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17360	X	10192	-0-	-7168	-0-	336	1	9856	2	N	-0-					-0-
02	15596	X	9604	-0-	-5992	-0-	316	1	9288	2	N	-0-					-0-
03	16616	X	16465	-0-	-151	-0-	544	1	15921	2	N	-0-					-0-
04	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	529	1	15450	2	N	-0-					-0-
05	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	618	1	16604	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	15452	-0-	-478	-0-	504	1	14948	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

01	13795	X	13308	-0-	-487	-0-	66	1	13242	3	Y	-0-					22
02	12404	X	11968	-0-	-436	-0-	58	1	11903	3	Y	6					28
							7	9									
03	13733	X	12914	-0-	-819	-0-	68	1	12838	3	Y	7					35
							8	9									
04	13290	X	12052	-0-	-1238	-0-	56	1	11986	3	Y	9					44
							10	9									
05	13361	X	12286	-0-	-1075	-0-	60	1	12215	3	Y	10					54
							11	9									
06	DLQ G-10		11030	-0-	11030	11030	54	1	10957	3	Y	17	49	1			22
							19	9									

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	887	1	2557	3	Y	10					33
							11	9									
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	829	1	2626	3	Y	-0-					33
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	919	1	2875	3	Y	-0-					33
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	887	1	2686	3	Y	13					46
							14	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	917	1	2747	3	Y	-0-					46
06	DLQ G-10		3583	-0-	3583	3583	888	1	2695	3	Y	-0-					46

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

01	14353	X	13289	-0-	-1064	-0-	452	1	12837	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	11937	-0-	-803	-0-	385	1	11552	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	12958	-0-	-589	-0-	422	1	12536	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12432	-0-	-648	-0-	406	1	12026	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	12870	-0-	-429	-0-	446	1	12424	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	11678	-0-	-1192	-0-	452	1	11226	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	130	1	3698	2	N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	137	1	4130	2	N	-0-					-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	149	1	4427	2	N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	119	1	3524	2	N	-0-					-0-
05	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	437	1	12173	2	N	-0-					-0-
*06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	205	1	5095	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13268	X	11671	-0-	-1597	-0-	58	1	11613	3	Y	-0-					-0-
02	11508	X	10431	-0-	-1077	-0-	51	1	10378	3	Y	2					2
							2	9									
03	11935	X	11045	-0-	-890	-0-	58	1	10983	3	Y	4					6
							4	9									
04	11550	X	10325	-0-	-1225	-0-	48	1	10263	3	Y	13					19
							14	9									
05	11935	X	10479	-0-	-1456	-0-	51	1	10407	3	Y	19					38
							21	9									
06	DLQ G-10		10308	-0-	10308	10308	51	1	10245	3	Y	11	49	1			-0-
							12	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	38	1	7646	3	N	-0-					-0-
02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	38	1	7727	3	N	22					22
							24	9									
03	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	47	1	9009	3	N	-0-					22
04	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	41	1	8815	3	N	-0-					22
05	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	45	1	9064	3	N	-0-					22
*06	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	43	1	8594	3	N	-0-					22

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	76	1	15050	3	Y	15					90
							17	9									
02	14168	X	13635	-0-	-533	-0-	66	1	13548	3	Y	19	109	1			-0-
							21	9									
03	15686	X	14618	-0-	-1068	-0-	77	1	14531	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	15180	X	13707	-0-	-1473	-0-	64	1	13643	3	Y	-0-					-0-
05	15438	X	13804	-0-	-1634	-0-	67	1	13734	3	Y	3					3
							3	9									
06	DLQ G-10		13046	-0-	13046	13046	64	1	12950	3	Y	29	32	1			-0-
							32	9									

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11067	X	10702	-0-	-365	-0-	53	1	10641	3	Y	7					17
							8	9									
02	9856	X	9513	-0-	-343	-0-	46	1	9426	3	Y	37	54	1			-0-
							41	9									
03	10819	X	10605	-0-	-214	-0-	56	1	10543	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	10470	X	9908	-0-	-562	-0-	46	1	9862	3	Y	-0-					-0-
05	10695	X	10137	-0-	-558	-0-	50	1	10087	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8979	-0-	8979	8979	44	1	8876	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

01	7905	X	7867	-0-	-38	-0-	38	1	7654	3	Y	159	184	1			26
							175	9									
02	7140	X	6878	-0-	-262	-0-	33	1	6759	3	Y	78					104
							86	9									
03	7905	X	7452	-0-	-453	-0-	38	1	7295	3	Y	108	177	1			35
							119	9									
04	7650	X	7417	-0-	-233	-0-	34	1	7270	3	Y	103	81	1			57
							113	9									
05	7874	X	7483	-0-	-391	-0-	36	1	7318	3	Y	117	162	1			12
							129	9									
06	7620	X	7136	-0-	-484	-0-	35	1	7001	3	Y	91					103
							100	9									

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

01	4433	X	3598	-0-	-835	-0-	436	1	3160	3	Y	2					25
							2	9									
02	4032	X	2883	-0-	-1149	-0-	357	1	2519	3	Y	6					31
							7	9									
03	3906	X	3147	-0-	-759	-0-	17	1	3129	3	Y	1					32
							1	9									
04	3480	X	2091	-0-	-1389	-0-	70	1	2021	3	Y	-0-					32
05	3596	X	2899	-0-	-697	-0-	477	1	2422	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		569	-0-	569	569	451	1	118	3	Y	-0-					32

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

01	9207	X	8768	-0-	-439	-0-	43	1	8655	3	Y	64	179	1			62
							70	9									
02	8316	X	7863	-0-	-453	-0-	38	1	7766	3	Y	54					116
							59	9									
03	9052	X	8579	-0-	-473	-0-	45	1	8464	3	Y	64					180
							70	9									
04	8760	X	8422	-0-	-338	-0-	39	1	8327	3	Y	51					231
							56	9									
05	8866	X	8601	-0-	-265	-0-	42	1	8506	3	Y	48	160	1			119
							53	9									
06	8490	X	8221	-0-	-269	-0-	40	1	8119	3	Y	56					175
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

01	11160	X	10080	-0-	-1080	-0-	50	1	10030	3	Y	-0-					30
02	9548	X	8934	-0-	-614	-0-	43	1	8889	3	Y	2	32	1			-0-
							2	9									
03	10385	X	9639	-0-	-746	-0-	51	1	9585	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	10050	X	8829	-0-	-1221	-0-	41	1	8788	3	Y	-0-					-0-
05	10385	X	8969	-0-	-1416	-0-	44	1	8925	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8628	-0-	8628	8628	43	1	8585	3	Y	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

01	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	455	1	12921	2	N	-0-					-0-
02	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	375	1	11237	2	N	-0-					-0-
03	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	407	1	12090	2	N	-0-					-0-
04	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	368	1	10876	2	N	-0-					-0-
05	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	394	1	10958	2	N	-0-					-0-
*06	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	1054	1	9032	2	N	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

01	8184	X	7711	-0-	-473	-0-	39	1	7672	3	Y	-0-					-0-
02	7392	X	6695	-0-	-697	-0-	32	1	6663	3	Y	-0-					-0-
03	8060	X	6674	-0-	-1386	-0-	35	1	6639	3	Y	-0-					-0-
04	7470	X	6190	-0-	-1280	-0-	29	1	6161	3	Y	-0-					-0-
05	7719	X	6132	-0-	-1587	-0-	30	1	6102	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5708	-0-	5708	5708	28	1	5680	3	Y	-0-					-0-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

01	5642	X	5552	-0-	-90	-0-	27	1	5413	3	Y	102	186	1			77
							112	9									
02	5096	X	4866	-0-	-230	-0-	23	1	4771	3	Y	65					142
							72	9									
03	5642	X	5294	-0-	-348	-0-	27	1	5193	3	Y	67	179	1			30
							74	9									
04	5370	X	5127	-0-	-243	-0-	24	1	5035	3	Y	62					92
							68	9									
05	5549	X	5101	-0-	-448	-0-	25	1	5036	3	Y	36	123	1			5
							40	9									
06	5370	X	5352	-0-	-18	-0-	26	1	5294	3	Y	29	7	1			27
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	23 47	1 9	3484	3	Y	43	42	1			53
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	21 23	1 9	3174	3	Y	21	3	1			71
03	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	25 13	1 9	3478	3	Y	12					83
04	3420	X	3395	-0-	-25	-0-	21 15	1 9	3359	3	Y	14					97
05	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	23 18	1 9	3438	3	Y	16					113
06	DLQ G-10		3316	-0-	3316	3316	22 32	1 9	3262	3	Y	29					142

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

01	18972	X	17580	-0-	-1392	-0-	579	1	17001	2	N	-0-					-0-
02	17136	X	15488	-0-	-1648	-0-	509	1	14979	2	N	-0-					-0-
03	18724	X	17256	-0-	-1468	-0-	570	1	16686	2	N	-0-					-0-
04	17760	X	16945	-0-	-815	-0-	561	1	16384	2	N	-0-					-0-
05	17577	X	17449	-0-	-128	-0-	626	1	16823	2	N	-0-					-0-
06	17010	X	16636	-0-	-374	-0-	542	1	16094	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

01	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	183	1	5191	2	N	-0-					-0-
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	157	1	4701	2	N	-0-					-0-
03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	287	1	6304	2	N	-0-					-0-
04	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	660	1	7701	2	N	-0-					-0-
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	227	1	6328	2	N	-0-					-0-
*06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	1039	1	7181	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

01	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	39 26	1 9	7800	3	Y	24					52
02	6916	X	4946	-0-	-1970	-0-	24 10	1 9	4912	3	Y	9	61	1			-0-
03	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	8140	3	Y	2	2	1			-0-
04	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	36	1	7698	3	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7815	-0-	-59	-0-	38	1	7777	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8008	-0-	8008	8008	40	1	7968	3	Y	-0-					-0-

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

01	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	16 12	1 9	2415	3	Y	11					29
02	2660	X	2520	-0-	-140	-0-	16 13	1 9	2491	3	Y	12					41
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	19 18	1 9	2730	3	Y	16					57
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	2627	3	Y	13	67	1			3
05	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	18 15	1 9	2689	3	Y	14	17	1			-0-
06	DLQ G-10		2603	-0-	2603	2603	17 1	1 9	2585	3	Y	1	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13020	X	12980	-0-	-40	-0-	65	1	12915	3	N	-0-					-0-
02	11760	X	11382	-0-	-378	-0-	55	1	11327	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	12502	-0-	-518	-0-	66	1	12436	3	N	-0-					-0-
04	12570	X	11897	-0-	-673	-0-	56	1	11841	3	N	-0-					-0-
05	12989	X	12092	-0-	-897	-0-	59	1	12033	3	N	-0-					-0-
06	12570	X	11513	-0-	-1057	-0-	57	1	11456	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	48	1	9490	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	7983	-0-	-445	-0-	39	1	7944	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	8288	-0-	-1260	-0-	43	1	8245	3	N	-0-					-0-
04	9240	X	8996	-0-	-244	-0-	42	1	8954	3	N	-0-					-0-
05	9548	X	9141	-0-	-407	-0-	45	1	9096	3	N	-0-					-0-
06	9240	X	8784	-0-	-456	-0-	43	1	8741	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12834	X	12200	-0-	-634	-0-	61	1	12139	3	N	-0-					-0-
02	11592	X	9859	-0-	-1733	-0-	48	1	9811	3	N	-0-					-0-
03	12834	X	12306	-0-	-528	-0-	64	1	12242	3	N	-0-					-0-
04	12330	X	12169	-0-	-161	-0-	57	1	12112	3	N	-0-					-0-
05	12555	X	11470	-0-	-1085	-0-	56	1	11414	3	N	-0-					-0-
06	11910	X	10531	-0-	-1379	-0-	52	1	10479	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8928	X	8630	-0-	-298	-0-	42	1	8433	3	N	141					189
							155	9									
02	7812	X	7647	-0-	-165	-0-	37	1	7489	3	N	110	189	1			110
							121	9									
03	8649	X	8497	-0-	-152	-0-	44	1	8298	3	N	141	186	1			65
							155	9									
04	8370	X	8161	-0-	-209	-0-	38	1	8014	3	N	99	104	1			60
							109	9									
05	8649	X	8218	-0-	-431	-0-	40	1	8055	3	N	112	98	1			74
							123	9									
06	8340	X	8016	-0-	-324	-0-	39	1	7908	3	N	63					137
							69	9									

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9486	X	9140	-0-	-346	-0-	46	1	9073	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	8568	X	8189	-0-	-379	-0-	40	1	8148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	9455	X	9063	-0-	-392	-0-	48	1	9015	3	Y	-0-					-0-
04	9000	X	8498	-0-	-502	-0-	40	1	8458	3	Y	-0-					-0-
05	9145	X	8403	-0-	-742	-0-	41	1	8362	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8342	-0-	8342	8342	41	1	8301	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12152	X	11568	-0-	-584	-0-	58	1	11510	3	Y	-0-					-0-
02	10948	X	10065	-0-	-883	-0-	49	1	10016	3	Y	-0-					-0-
03	11904	X	10809	-0-	-1095	-0-	57	1	10752	3	Y	-0-					-0-
04	11250	X	10722	-0-	-528	-0-	50	1	10672	3	Y	-0-					-0-
05	11563	X	10900	-0-	-663	-0-	53	1	10847	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10691	-0-	10691	10691	53	1	10638	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11842	X	7068	-0-	-4774	-0-	35	1	7033	3	N	-0-					-0-
02	10696	X	7567	-0-	-3129	-0-	37	1	7530	3	N	-0-					-0-
03	11842	X	7611	-0-	-4231	-0-	40	1	7571	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	7203	-0-	-687	-0-	34	1	7169	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	7300	-0-	-1070	-0-	36	1	7264	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	6981	-0-	-1119	-0-	35	1	6946	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

01	13020	X	11980	-0-	-1040	-0-	60	1	11920	3	N	-0-					-0-
02	11760	X	9840	-0-	-1920	-0-	48	1	9792	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	11009	-0-	-2011	-0-	58	1	10951	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	9586	-0-	-3014	-0-	45	1	9541	3	N	-0-					-0-
05	12059	X	10582	-0-	-1477	-0-	52	1	10530	3	N	-0-					-0-
06	11580	X	10388	-0-	-1192	-0-	51	1	10337	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

01	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	66	1	13240	3	N	-0-					-0-
02	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	58	1	12000	3	N	-0-					-0-
03	12493	X	11573	-0-	-920	-0-	61	1	11512	3	N	-0-					-0-
04	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	64	1	13548	3	N	-0-					-0-
05	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	70	1	14242	3	N	-0-					-0-
*06	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	69	1	13914	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	4	1	864	3	Y	-0-					22
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	4	1	749	3	Y	-0-					22
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					22
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					22
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	4	1	854	3	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		795	-0-	795	795	4	1	791	3	Y	-0-					22

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

01	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	18	1	5330	3	Y	4					7
							4	9									
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	24	1	4861	3	Y	3					10
							3	9									
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	19	1	5334	3	Y	31					41
							34	9									
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	16	1	5145	3	Y	11					52
							12	9									
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	17	1	5202	3	Y	1					53
							1	9									
06	DLQ G-10		4896	-0-	4896	4896	16	1	4878	3	Y	2					55
							2	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	14	1	2753	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	12828	-0-	9828	9828	342	1	12486	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19778	X	17401	-0-	-2377	-0-	87	1	17314	3	N	-0-					-0-
02	17640	X	14438	-0-	-3202	-0-	70	1	14368	3	N	-0-					-0-
03	18011	X	16876	-0-	-1135	-0-	88	1	16788	3	N	-0-					-0-
04	17430	X	16728	-0-	-702	-0-	78	1	16650	3	N	-0-					-0-
05	17391	X	17084	-0-	-307	-0-	84	1	17000	3	N	-0-					-0-
06	16830	X	15805	-0-	-1025	-0-	78	1	15727	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

01	5301	X	5108	-0-	-193	-0-	1541	1	3561	3	Y	5					126
							6	9									
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	1299	1	3712	3	Y	8					134
							9	9									
03	5301	X	4785	-0-	-516	-0-	1494	1	3283	3	Y	7					141
							8	9									
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1416	1	3730	3	Y	-0-					141
05	5549	X	4783	-0-	-766	-0-	1444	1	3339	3	Y	-0-					141
06	5370	X	3841	-0-	-1529	-0-	1402	1	2439	3	Y	-0-					141

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

01	15345	X	10690	-0-	-4655	-0-	53	1	10637	3	N	-0-					-0-
02	13860	X	13584	-0-	-276	-0-	66	1	13518	3	N	-0-					-0-
03	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	83	1	15665	3	N	-0-					-0-
04	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	76	1	16284	3	N	-0-					-0-
05	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	82	1	16679	3	N	-0-					-0-
*06	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	80	1	16064	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

01	3782	X	2405	-0-	-1377	-0-	902	1	1471	3	Y	29					177
							32	9									
02	1932	X	1862	-0-	-70	-0-	908	1	920	3	Y	31	181	1			27
							34	9									
03	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	948	1	1259	3	Y	-0-					27
04	2340	X	1647	-0-	-693	-0-	945	1	693	3	Y	8					35
							9	9									
05	2418	X	1886	-0-	-532	-0-	943	1	943	3	Y	-0-					35
06	2340	X	1769	-0-	-571	-0-	954	1	815	3	Y	-0-					35

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

01	11005	X	7194	-0-	-3811	-0-	36	1	7158	3	N	-0-					-0-
02	9268	X	4909	-0-	-4359	-0-	24	1	4885	3	N	-0-					-0-
03	8928	X	7418	-0-	-1510	-0-	39	1	7379	3	N	-0-					-0-
04	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	52	1	11086	3	N	-0-					-0-
05	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	54	1	10996	3	N	-0-					-0-
*06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	51	1	10166	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

01	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	278	1	8161	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	7233	-0-	-271	-0-	238	1	6995	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7832	-0-	-476	-0-	259	1	7573	2	N	-0-					-0-
04	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	283	1	8270	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	8111	-0-	-197	-0-	291	1	7820	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7777	-0-	-263	-0-	254	1	7523	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	75	1	14938	3	N	-0-					-0-
02	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	73	1	15087	3	N	-0-					-0-
03	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	79	1	15078	3	N	-0-					-0-
04	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	72	1	15375	3	N	-0-					-0-
05	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	71	1	14503	3	N	-0-					-0-
*06	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	62	1	12540	3	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	40	1	7889	3	N	72					75
							79	9									
02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	34	1	7059	3	N	66					141
							73	9									
03	7812	X	7555	-0-	-257	-0-	39	1	7468	3	N	44					185
							48	9									
04	7560	X	7399	-0-	-161	-0-	34	1	7304	3	N	55	167	1			73
							61	9									
05	7812	X	7496	-0-	-316	-0-	36	1	7423	3	N	34					107
							37	9									
06	7560	X	7304	-0-	-256	-0-	36	1	7213	3	N	50					157
							55	9									

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

01	10199	X	9682	-0-	-517	-0-	48	1	9534	3	Y	91					123
							100	9									
02	9128	X	8917	-0-	-211	-0-	43	1	8783	3	Y	83	174	1			32
							91	9									
03	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	52	1	9789	3	Y	85					117
							94	9									
04	9510	X	9427	-0-	-83	-0-	44	1	9302	3	Y	74	182	1			9
							81	9									
05	9858	X	9409	-0-	-449	-0-	46	1	9289	3	Y	67					76
							74	9									
06	DLQ G-10		8697	-0-	8697	8697	43	1	8589	3	Y	59					135
							65	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

01	7936	X	7210	-0-	-726	-0-	237	1	6973	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6212	-0-	-816	-0-	204	1	6008	2	N	-0-					-0-
03	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	319	1	9329	2	N	-0-					-0-
04	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	363	1	10588	2	N	-0-					-0-
05	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	414	1	11120	2	N	-0-					-0-
*06	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	357	1	10606	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

01	13733	X	13260	-0-	-473	-0-	66	1	13194	3	N	-0-					-0-
02	12404	X	11412	-0-	-992	-0-	55	1	11357	3	N	-0-					-0-
03	13237	X	13103	-0-	-134	-0-	69	1	13034	3	N	-0-					-0-
04	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	62	1	13139	3	N	-0-					-0-
05	13268	X	11957	-0-	-1311	-0-	58	1	11899	3	N	-0-					-0-
06	12840	X	11459	-0-	-1381	-0-	57	1	11402	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	782	1	13729	3	N	-0-					-0-
02	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	730	1	17637	3	N	-0-					-0-
03	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	801	1	16798	3	N	-0-					-0-
04	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	768	1	16710	3	N	-0-					-0-
05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	753	1	8207	3	N	-0-					-0-
*06	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	755	1	13092	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15469	X	14127	-0-	-1342	-0-	71	1	14056	3	Y	-0-					-0-
02	13384	X	12482	-0-	-902	-0-	61	1	12421	3	Y	-0-					-0-
03	14539	X	13806	-0-	-733	-0-	72	1	13734	3	Y	-0-					-0-
04	14070	X	12937	-0-	-1133	-0-	60	1	12877	3	Y	-0-					-0-
05	14136	X	13079	-0-	-1057	-0-	64	1	13015	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12311	-0-	12311	12311	61	1	12250	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	67	1	13395	3	Y	-0-					-0-
02	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	60	1	12225	3	Y	-0-					-0-
03	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	73	1	13942	3	Y	-0-					-0-
04	13020	X	12485	-0-	-535	-0-	58	1	12427	3	Y	-0-					-0-
*05	13578	X	13526	-0-	-52	-0-	66	1	13460	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13374	-0-	13374	13374	66	1	13308	3	Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11160	X	10576	-0-	-584	-0-	53	1	10523	3	N	-0-					-0-
02	10080	X	7917	-0-	-2163	-0-	38	1	7879	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	6849	-0-	-4311	-0-	36	1	6813	3	N	-0-					-0-
04	10620	X	7170	-0-	-3450	-0-	34	1	7136	3	N	-0-					-0-
05	10850	X	6656	-0-	-4194	-0-	33	1	6623	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	7233	-0-	-2997	-0-	36	1	7197	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5363	X	5233	-0-	-130	-0-	26 40	1 9	5167	3	N	36					44
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	25 35	1 9	5153	3	N	32					76
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	5504	3	N	1					77
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	5264	3	N	7					84
05	5580	X	5487	-0-	-93	-0-	26 81	1 9	5380	3	N	74					158
*06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	27 12	1 9	5522	3	N	11	161	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11501	X	10992	-0-	-509	-0-	55	1	10879	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
02	10304	X	9656	-0-	-648	-0-	47	1	9605	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	11346	X	10608	-0-	-738	-0-	56	1	10552	3	Y	-0-					-0-
04	10980	X	10236	-0-	-744	-0-	48	1	10188	3	Y	-0-					-0-
05	11346	X	10217	-0-	-1129	-0-	50	1	10167	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9781	-0-	9781	9781	48	1	9733	3	Y	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

01	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	350	1	9946	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	9189	-0-	-51	-0-	296	1	8893	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	10048	-0-	-182	-0-	328	1	9720	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9605	-0-	-295	-0-	314	1	9291	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	9979	-0-	-251	-0-	346	1	9633	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9278	-0-	-622	-0-	359	1	8919	2	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

01	6882	X	6418	-0-	-464	-0-	32	1	6386	3	Y	-0-					32
02	6216	X	5766	-0-	-450	-0-	28	1	5727	3	Y	10					42
							11	9									
03	6758	X	6243	-0-	-515	-0-	33	1	6185	3	Y	23	65	1			-0-
							25	9									
04	6450	X	6165	-0-	-285	-0-	29	1	6133	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	6541	X	6503	-0-	-38	-0-	32	1	6471	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6248	-0-	6248	6248	31	1	6217	3	Y	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

01	13268	X	12582	-0-	-686	-0-	63	1	12519	3	Y	-0-					-0-
02	11676	X	11487	-0-	-189	-0-	56	1	11431	3	Y	-0-					-0-
03	12927	X	12650	-0-	-277	-0-	66	1	12584	3	Y	-0-					-0-
04	12510	X	12411	-0-	-99	-0-	58	1	12353	3	Y	-0-					-0-
05	12710	X	12503	-0-	-207	-0-	61	1	12442	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11982	-0-	11982	11982	59	1	11923	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

01	8339	X	6856	-0-	-1483	-0-	233	1	6623	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	5862	-0-	-1810	-0-	189	1	5673	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	6131	-0-	-2363	-0-	200	1	5931	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	5023	-0-	-3197	-0-	164	1	4859	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	6092	-0-	-2216	-0-	211	1	5881	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6551	-0-	-79	-0-	254	1	6297	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

01	13051	X	12255	-0-	-796	-0-	404	1	11851	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	9404	-0-	-2384	-0-	309	1	9095	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	12365	-0-	-686	-0-	409	1	11956	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	11910	-0-	-510	-0-	394	1	11516	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	12117	-0-	-190	-0-	435	1	11682	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	10805	-0-	-1165	-0-	352	1	10453	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	461	1	13545	2	N	-0-					-0-
02	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	417	1	12273	2	N	-0-					-0-
03	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	453	1	13251	2	N	-0-					-0-
04	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	439	1	12808	2	N	-0-					-0-
05	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	499	1	13406	2	N	-0-					-0-
*06	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	430	1	12748	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

01	13609	X	13313	-0-	-296	-0-	66	1	13171	3	N	69					90
							76	9									
02	12068	X	12016	-0-	-52	-0-	58	1	11919	3	N	35					125
							39	9									
03	13206	X	13061	-0-	-145	-0-	68	1	12962	3	N	28					153
							31	9									
04	12870	X	12604	-0-	-266	-0-	59	1	12513	3	N	29					182
							32	9									
05	13299	X	12904	-0-	-395	-0-	63	1	12800	3	N	37	188	1			31
							41	9									
06	12870	X	12549	-0-	-321	-0-	62	1	12446	3	N	37					68
							41	9									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

01	4495	X	4287	-0-	-208	-0-	21	1	4266	3	Y	-0-					17
02	4060	X	3809	-0-	-251	-0-	19	1	3790	3	Y	-0-					17
03	4495	X	4310	-0-	-185	-0-	23	1	4265	3	Y	20					37
							22	9									
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	20	1	4236	3	Y	5					42
							6	9									
05	4278	X	4178	-0-	-100	-0-	20	1	4151	3	Y	6					48
							7	9									
06	DLQ G-10		4125	-0-	4125	4125	20	1	4097	3	Y	7					55
							8	9									

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

01	10757	X	9936	-0-	-821	-0-	338	1	9598	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8302	-0-	-1078	-0-	267	1	8035	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	8913	-0-	-1472	-0-	291	1	8622	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	7151	-0-	-2899	-0-	234	1	6917	2	N	-0-					-0-
05	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	458	1	12739	2	N	-0-					-0-
*06	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	501	1	12429	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

01	10664	X	9910	-0-	-754	-0-	337	1	9573	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	8776	-0-	-744	-0-	283	1	8493	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9677	-0-	-677	-0-	315	1	9362	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9320	-0-	-460	-0-	305	1	9015	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9740	-0-	-180	-0-	338	1	9402	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9190	-0-	-410	-0-	356	1	8834	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8525	X	8045	-0-	-480	-0-	40	1	7982	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	7700	X	7026	-0-	-674	-0-	34	1	6990	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	8525	X	7913	-0-	-612	-0-	41	1	7872	3	Y	-0-					-0-
04	8010	X	7132	-0-	-878	-0-	33	1	7099	3	Y	-0-					-0-
*05	8060	X	7110	-0-	-950	-0-	35	1	7075	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6752	-0-	6752	6752	33	1	6684	3	Y	32					32
							35	9									

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10013	X	9714	-0-	-299	-0-	32	1	9642	3	Y	36	1	1			37
							40	9									
02	9072	X	8748	-0-	-324	-0-	42	1	8681	3	Y	23					60
							25	9									
*03	10044	X	9548	-0-	-496	-0-	50	1	9488	3	Y	9	56	1			13
							10	9									
*04	9720	X	9134	-0-	-586	-0-	43	1	9091	3	Y	-0-	3	1			10
*05	9858	X	9256	-0-	-602	-0-	30	1	9226	3	Y	-0-					10
*06	DLQ G-10		8998	-0-	8998	8998	30	1	8968	3	Y	-0-					10

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	221	1	6266	2	N	-0-					-0-
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	188	1	5662	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5831	-0-	-431	-0-	190	1	5641	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5850	-0-	-210	-0-	191	1	5659	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5915	-0-	-347	-0-	205	1	5710	2	N	-0-					-0-
*06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	244	1	6044	2	N	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2017 - P/A 03/13/17

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	38	1	7571	3	Y	8					149
							9	9									
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	32	1	6629	3	Y	1					150
							1	9									
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	38	1	7188	3	Y	72	178	1			44
							79	9									
04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	34	1	7326	3	Y	1					45
							1	9									
05	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	38	1	7711	3	Y	13					58
							14	9									
06	DLQ G-10		6419	-0-	6419	6419	32	1	6376	3	Y	10					68
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6758	X	4307	-0-	-2451	-0-	723	1	3584	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4633	-0-	-1471	-0-	745	1	3888	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5415	-0-	-1126	-0-	869	1	4546	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5201	-0-	-739	-0-	889	1	4312	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	2616	-0-	-2499	-0-	814	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3682	-0-	-1568	-0-	847	1	2835	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	478	1	13594	2	N	-0-					-0-
02	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	661	1	19835	2	N	-0-					-0-
03	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	1345	1	20823	2	N	-0-					-0-
04	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	788	1	10997	2	N	-0-					-0-
05	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	659	1	7749	2	N	-0-					-0-
*06	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	748	1	8681	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18879	X	12364	-0-	-6515	-0-	570	1	11794	2	N	-0-					-0-
02	17052	X	10919	-0-	-6133	-0-	465	1	10454	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	11328	-0-	-5381	-0-	529	1	10799	2	N	-0-					-0-
*04	14310	X	13611	-0-	-699	-0-	862	1	12749	2	N	-0-					-0-
*05	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	998	1	16021	2	N	-0-					-0-
*06	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	921	1	14305	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7708	-0-	-1189	-0-	262	1	7446	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	7513	-0-	-523	-0-	242	1	7271	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	8457	-0-	-316	-0-	276	1	8181	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	4894	-0-	-2576	-0-	160	1	4734	2	N	-0-					-0-
05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	339	1	9440	2	N	-0-					-0-
*06	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	457	1	11349	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	40	1	7900	3	Y	-0-					4
02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	35	1	7264	3	Y	-0-					4
03	7905	X	7735	-0-	-170	-0-	41	1	7694	3	Y	-0-					4
04	7650	X	7229	-0-	-421	-0-	34	1	7195	3	Y	-0-					4
05	7905	X	7433	-0-	-472	-0-	36	1	7397	3	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		7168	-0-	7168	7168	35	1	7133	3	Y	-0-					4

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	293	1	2651	2	N	-0-					-0-
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	217	1	2344	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2554	-0-	-81	-0-	167	1	2387	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2534	-0-	-16	-0-	167	1	2367	2	N	-0-					-0-
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	211	1	2478	2	N	-0-					-0-
*06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	169	1	2341	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	924	1	5009	3	N	-0-					67
02	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	847	1	7114	3	N	51	100	1			18
							56	9									
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	920	1	3910	3	N	-0-					18
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	881	1	2429	3	N	2					20
							2	9									
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	931	1	6510	3	N	-0-					20
*06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	905	1	7057	3	N	20					40
							22	9									

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14539	X	14020	-0-	-519	-0-	462	1	13558	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	11988	-0-	-752	-0-	394	1	11594	2	N	-0-					-0-
03	14105	X	13742	-0-	-363	-0-	454	1	13288	2	N	-0-					-0-
04	13650	X	10773	-0-	-2877	-0-	357	1	10416	2	N	-0-					-0-
05	14074	X	12257	-0-	-1817	-0-	440	1	11817	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	12648	-0-	-912	-0-	412	1	12236	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7781	X	4802	-0-	-2979	-0-	1168	1	3634	2	N	-0-					-0-
02	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	909	1	7730	2	N	-0-					-0-
03	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	906	1	8868	2	N	-0-					-0-
04	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	871	1	8777	2	N	-0-					-0-
05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	1075	1	11822	2	N	-0-					-0-
*06	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	1063	1	10798	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12152	X	11253	-0-	-899	-0-	56	1	11162	3	Y	32	77	1			60
							35	9									
02	10976	X	10084	-0-	-892	-0-	49	1	10009	3	Y	24	6	1			78
							26	9									
03	11625	X	10962	-0-	-663	-0-	57	1	10905	3	Y	-0-					78
04	11250	X	10502	-0-	-748	-0-	49	1	10395	3	Y	53					131
							58	9									
05	11408	X	10769	-0-	-639	-0-	52	1	10684	3	Y	30					161
							33	9									
06	DLQ G-10		10179	-0-	10179	10179	50	1	10054	3	Y	68	179	1			50
							75	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13454	X	13192	-0-	-262	-0-	434	1	12758	2	N	-0-					-0-
02	12152	X	11528	-0-	-624	-0-	379	1	11149	2	N	-0-					-0-
03	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	448	1	13101	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	441	1	12879	2	N	-0-					-0-
05	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	502	1	13493	2	N	-0-					-0-
*06	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	440	1	13054	2	N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3875	X	3187	-0-	-688	-0-	108	1	3079	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3121	-0-	-379	-0-	101	1	3020	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3304	-0-	-509	-0-	108	1	3196	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3183	-0-	-297	-0-	104	1	3079	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3262	-0-	-179	-0-	113	1	3149	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3071	-0-	-259	-0-	119	1	2952	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8029	X	7642	-0-	-387	-0-	38	1	7503	3	N	92	161	1			76
							101	9									
02	7112	X	6990	-0-	-122	-0-	33	1	6866	3	N	83					159
							91	9									
03	7843	X	7731	-0-	-112	-0-	40	1	7540	3	N	137	182	1			114
							151	9									
04	7590	X	7401	-0-	-189	-0-	34	1	7275	3	N	84	54	1			144
							92	9									
05	7750	X	7561	-0-	-189	-0-	37	1	7438	3	N	78	89	1			133
							86	9									
06	7500	X	7032	-0-	-468	-0-	34	1	6904	3	N	85	178	1			40
							94	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

01	5890	X	4734	-0-	-1156	-0-	856	1	3843	3	Y	32					55
							35	9									
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	779	1	4790	3	Y	-0-					55
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	864	1	5162	3	Y	-0-					55
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	834	1	5111	3	Y	-0-					55
05	6169	X	5684	-0-	-485	-0-	861	1	4823	3	Y	-0-					55
06	DLQ G-10		5673	-0-	5673	5673	834	1	4839	3	Y	-0-					55

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

01	4991	X	4858	-0-	-133	-0-	24	1	4834	3	Y	-0-					10
02	4508	X	4263	-0-	-245	-0-	21	1	4242	3	Y	-0-					10
03	4991	X	4462	-0-	-529	-0-	23	1	4439	3	Y	-0-					10
04	4830	X	4158	-0-	-672	-0-	19	1	4139	3	Y	-0-					10
05	4991	X	4072	-0-	-919	-0-	20	1	4052	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		4081	-0-	4081	4081	20	1	4061	3	Y	-0-					10

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

01	8463	X	7943	-0-	-520	-0-	915	1	7028	3	N	-0-					30
02	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	829	1	6882	3	N	-0-					30
03	8494	X	8477	-0-	-17	-0-	920	1	7379	3	N	162					192
							178	9									
04	8220	X	6524	-0-	-1696	-0-	875	1	5605	3	N	40	182	1			50
							44	9									
05	8494	X	8016	-0-	-478	-0-	915	1	7101	3	N	-0-					50
06	8220	X	7375	-0-	-845	-0-	883	1	6492	3	N	-0-					50

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

01	3813	X	3313	-0-	-500	-0-	17	1	3296	3	Y	-0-					159
02	3220	X	2923	-0-	-297	-0-	14	1	2909	3	Y	-0-					159
03	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	16	1	3106	3	Y	13	148	1			24
							14	9									
04	3390	X	2934	-0-	-456	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-					24
05	3348	X	2102	-0-	-1246	-0-	10	1	2092	3	Y	-0-					24
06	DLQ G-10		429	-0-	429	429	2	1	427	3	Y	-0-					24

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

01	13857	X	13087	-0-	-770	-0-	431	1	12656	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	10762	-0-	-914	-0-	354	1	10408	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	12706	-0-	-221	-0-	420	1	12286	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	11963	-0-	-697	-0-	396	1	11567	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	12432	-0-	-650	-0-	446	1	11986	2	N	-0-					-0-
06	12660	X	11794	-0-	-866	-0-	384	1	11410	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	4056	-0-	-5771	-0-	20	1	4036	3	N	-0-					65
02	8876	X	8741	-0-	-135	-0-	42	1	8638	3	N	55					120
							61	9									
03	9703	X	8820	-0-	-883	-0-	46	1	8735	3	N	35					155
							39	9									
04	9060	X	8185	-0-	-875	-0-	38	1	8130	3	N	15	157	1			13
							17	9									
05	9672	X	8471	-0-	-1201	-0-	41	1	8394	3	N	33					46
							36	9									
06	9360	X	8239	-0-	-1121	-0-	41	1	8175	3	N	21					67
							23	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	13588	-0-	-300	-0-	448	1	13140	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	12126	-0-	-418	-0-	399	1	11727	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	13349	-0-	-415	-0-	441	1	12908	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	12905	-0-	-265	-0-	427	1	12478	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	12918	-0-	-691	-0-	463	1	12455	2	N	-0-					-0-
06	13140	X	12582	-0-	-558	-0-	410	1	12172	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8646	-0-	-654	-0-	43	1	8603	3	N	-0-					-0-
02	8400	X	6461	-0-	-1939	-0-	31	1	6430	3	N	-0-					-0-
03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	56	1	10606	3	N	-0-					-0-
04	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	45	1	9506	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	8477	-0-	-172	-0-	41	1	8436	3	N	-0-					-0-
06	9000	X	8140	-0-	-860	-0-	40	1	8100	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4254	-0-	-303	-0-	21	1	4233	3	N	-0-					-0-
02	4116	X	3741	-0-	-375	-0-	18	1	3723	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4136	-0-	-421	-0-	22	1	4114	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3975	-0-	-285	-0-	19	1	3956	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	20	1	4148	3	N	-0-					-0-
*06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	20	1	4101	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	259	1	7610	2	N	-0-					-0-
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	224	1	6595	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6998	-0-	-349	-0-	231	1	6767	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6829	-0-	-281	-0-	226	1	6603	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7014	-0-	-333	-0-	252	1	6762	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6589	-0-	-521	-0-	215	1	6374	2	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	28	1	5592	3	N	-0-					-0-
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	24	1	4911	3	N	-0-					-0-
03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	29	1	5405	3	N	-0-					-0-
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	24	1	5192	3	N	-0-					-0-
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	27	1	5500	3	N	-0-					-0-
*06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	26	1	5325	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2017 - P/A 06/26/17

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

01	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	49	1	9798	3	N	-0-					-0-
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	43	1	8773	3	N	-0-					-0-
03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	51	1	9743	3	N	-0-					-0-
04	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	45	1	9549	3	N	-0-					-0-
05	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	46	1	9459	3	N	-0-					-0-
*06	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	43	1	8596	3	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

01	11098	X	8348	-0-	-2750	-0-	284	1	8064	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	7460	-0-	-2200	-0-	240	1	7220	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	8107	-0-	-1999	-0-	265	1	7842	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	6749	-0-	-2551	-0-	221	1	6528	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	6582	-0-	-2501	-0-	232	1	6350	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7566	-0-	-504	-0-	326	1	7240	2	N	-0-					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

01	26412	X	22390	-0-	-4022	-0-	761	1	21629	2	N	-0-					-0-
02	22988	X	21418	-0-	-1570	-0-	690	1	20728	2	N	-0-					-0-
03	24583	X	23185	-0-	-1398	-0-	756	1	22429	2	N	-0-					-0-
04	23040	X	21631	-0-	-1409	-0-	707	1	20924	2	N	-0-					-0-
05	23715	X	21886	-0-	-1829	-0-	759	1	21127	2	N	-0-					-0-
06	22950	X	20474	-0-	-2476	-0-	793	1	19681	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	233	1	6628	2	N	-0-					-0-
02	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	248	1	7441	2	N	-0-					-0-
03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	285	1	8455	2	N	-0-					-0-
04	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	316	1	9349	2	N	-0-					-0-
05	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	309	1	8612	2	N	-0-					-0-
*06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	318	1	7883	2	N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

01	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	29	1	5733	3	N	-0-					-0-
02	4788	X	4344	-0-	-444	-0-	21	1	4323	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	4576	-0-	-725	-0-	24	1	4552	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	4296	-0-	-1284	-0-	20	1	4276	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	4277	-0-	-1489	-0-	21	1	4256	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	4260	-0-	-1320	-0-	21	1	4239	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	67	1	13379	3	N	-0-			-0-
02	12124	X	11620	-0-	-504	-0-	56	1	11564	3	N	-0-			-0-
03	13423	X	12857	-0-	-566	-0-	67	1	12790	3	N	-0-			-0-
04	12990	X	12531	-0-	-459	-0-	59	1	12472	3	N	-0-			-0-
05	13423	X	11908	-0-	-1515	-0-	58	1	11850	3	N	-0-			-0-
06	12990	X	11257	-0-	-1733	-0-	56	1	11201	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	79	1	15738	3	N	-0-			-0-
02	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	67	1	13668	3	N	-0-			-0-
03	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	81	1	15341	3	N	-0-			-0-
04	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	72	1	15400	3	N	-0-			-0-
05	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	80	1	16283	3	N	-0-			-0-
*06	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	76	1	15374	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	224	1	6364	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5733	-0-	-35	-0-	184	1	5549	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	6321	-0-	-96	-0-	206	1	6115	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5961	-0-	-249	-0-	195	1	5766	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	6012	-0-	-405	-0-	209	1	5803	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	5744	-0-	-466	-0-	222	1	5522	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	77	1	15442	3	N	-0-			-0-
02	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	64	1	13102	3	N	-0-			-0-
03	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	82	1	15552	3	N	-0-			-0-
04	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	69	1	14642	3	N	-0-			-0-
05	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	72	1	14668	3	N	-0-			-0-
*06	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	63	1	12735	3	N	-0-			-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7595	X	7306	-0-	-289	-0-	37	1	7269	3	N	-0-			-0-
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	43	1	8922	3	N	-0-			-0-
03	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	52	1	9848	3	N	-0-			-0-
04	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	46	1	9892	3	N	-0-			-0-
05	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	52	1	10624	3	N	-0-			-0-
*06	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	49	1	9867	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	259	1	7368	2	N	-0-			-0-
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	168	1	5060	2	N	-0-			-0-
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	214	1	6349	2	N	-0-			-0-
04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	218	1	6463	2	N	-0-			-0-
05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	217	1	6038	2	N	-0-			-0-
*06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	233	1	5777	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5890	X	5711	-0-	-179	-0-	194	1	5517	2	N	-0-			-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	187	1	5625	2	N	-0-			-0-
03	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	206	1	6121	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	5660	-0-	-40	-0-	185	1	5475	2	N	-0-			-0-
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	216	1	6022	2	N	-0-			-0-
*06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	232	1	5766	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13609	X	13529	-0-	-80	-0-	446	1	13083	2	N	-0-					-0-
02	12292	X	11905	-0-	-387	-0-	391	1	11514	2	N	-0-					-0-
03	13609	X	13317	-0-	-292	-0-	440	1	12877	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12937	-0-	-143	-0-	428	1	12509	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	13166	-0-	-350	-0-	472	1	12694	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	12491	-0-	-589	-0-	407	1	12084	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5704	X	5547	-0-	-157	-0-	189	1	5358	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4655	-0-	-301	-0-	150	1	4505	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4697	-0-	-790	-0-	153	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4650	-0-	-720	-0-	152	1	4498	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5346	-0-	-203	-0-	185	1	5161	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5294	-0-	-76	-0-	205	1	5089	2	N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	726	1	9670	2	N	-0-					-0-
02	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	626	1	8717	2	N	-0-					-0-
03	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	689	1	9411	2	N	-0-					-0-
04	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	674	1	9292	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	613	1	8191	2	N	-0-					-0-
*06	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	792	1	6433	2	N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9455	X	7488	-0-	-1967	-0-	1559	1	5928	3	Y	1					119
							1	9									
02	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	1430	1	8965	3	Y	43					162
							47	9									
03	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	1585	1	9347	3	Y	-0-					162
04	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	1529	1	9373	3	Y	-0-					162
05	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	1571	1	7949	3	Y	38	183	1			17
							42	9									
06	DLQ G-10		11976	-0-	11976	11976	1539	1	10437	3	Y	-0-					17

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	24	1	4716	3	N	10					113
							11	9									
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	21	1	4315	3	N	18					131
							20	9									
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	24	1	4591	3	N	39	161	1			9
							43	9									
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	21	1	4408	3	N	6					15
							7	9									
05	4495	X	4370	-0-	-125	-0-	21	1	4320	3	N	26					41
							29	9									
06	4350	X	2186	-0-	-2164	-0-	11	1	2165	3	N	9					50
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	852	1	3081	3	N	1			39
							1	9							
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	773	1	3451	3	N	1			40
							1	9							
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	850	1	2485	3	N	-0-			40
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	828	1	3911	3	N	-0-			40
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	846	1	1791	3	N	1			41
							1	9							
*06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	821	1	2289	3	N	-0-			41

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	993	1	3559	2	N	-0-			-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	888	1	3113	2	N	-0-			-0-
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	980	1	3318	2	N	-0-			-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	904	1	3134	2	N	-0-			-0-
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	992	1	3447	2	N	-0-			-0-
*06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	950	1	2846	2	N	-0-			-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

01	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	830	1	669	3	Y	2			42
							2	9							
02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	817	1	963	3	Y	-0-			42
03	1488	X	1150	-0-	-338	-0-	900	1	250	3	Y	-0-			42
04	1440	X	1429	-0-	-11	-0-	873	1	556	3	Y	-0-			42
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			42
06	DLQ G-10		1486	-0-	1486	1486	873	1	613	3	Y	-0-			42

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

01	17515	X	17225	-0-	-290	-0-	57	1	17168	3	N	-0-			-0-
02	15820	X	15497	-0-	-323	-0-	75	1	15422	3	N	-0-			-0-
03	17515	X	16436	-0-	-1079	-0-	86	1	16350	3	N	-0-			-0-
04	16950	X	15657	-0-	-1293	-0-	73	1	15584	3	N	-0-			-0-
05	17236	X	15397	-0-	-1839	-0-	50	1	15347	3	N	-0-			-0-
06	16680	X	15036	-0-	-1644	-0-	50	1	14986	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

01	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	89	1	17820	3	N	-0-			-0-
02	15904	X	15663	-0-	-241	-0-	76	1	15587	3	N	-0-			-0-
03	17608	X	17155	-0-	-453	-0-	90	1	17065	3	N	-0-			-0-
04	17340	X	16473	-0-	-867	-0-	77	1	16396	3	N	-0-			-0-
05	17918	X	16867	-0-	-1051	-0-	82	1	16785	3	N	-0-			-0-
06	17340	X	15223	-0-	-2117	-0-	75	1	15148	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	944	1	6216	2	N	-0-					-0-
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	882	1	5956	2	N	-0-					-0-
03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	996	1	6687	2	N	-0-					-0-
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	953	1	6153	2	N	-0-					-0-
05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	996	1	6140	2	N	-0-					-0-
*06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	1007	1	5519	2	N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

01	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	873	1	10080	2	N	-0-					-0-
02	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	842	1	9180	2	N	-0-					-0-
03	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	1030	1	9914	2	N	-0-					-0-
04	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	980	1	9118	2	N	-0-					-0-
05	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	1165	1	9310	2	N	-0-					-0-
*06	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	979	1	9043	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

01	3100	N	5384	-0-	2284	3876	961	1	5	2	N	-0-					-0-
							4418	3									
02	2800	N	5464	-0-	2664	6540	839	1	4625	3	N	-0-					-0-
03	10970	X	4430	-0-	-6540	-0-	983	1	3447	3	N	-0-					-0-
04	1710	X	712	-0-	-998	-0-	712	1			N	-0-					-0-
05	1767	X	698	-0-	-1069	-0-	578	1	120	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	682	-0-	-1028	-0-	590	1	92	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	1023	1	2696	3	Y	10					41
							11	9									
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	990	1	2090	3	Y	13					54
							14	9									
03	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	1096	1	2060	3	Y	38	58	1			34
							42	9									
04	3210	X	3189	-0-	-21	-0-	1060	1	2129	3	Y	-0-					34
05	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	1095	1	2109	3	Y	-0-					34
06	DLQ G-10		3747	-0-	3747	3747	1063	1	2684	3	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17112	X	17034	-0-	-78	-0-	579	1	16455	2	N	-0-					-0-
02	15316	X	15245	-0-	-71	-0-	491	1	14754	2	N	-0-					-0-
03	16988	X	15815	-0-	-1173	-0-	516	1	15299	2	N	-0-					-0-
04	16470	X	15543	-0-	-927	-0-	508	1	15035	2	N	-0-					-0-
05	17019	X	13716	-0-	-3303	-0-	476	1	13240	2	N	-0-					-0-
06	16470	X	12905	-0-	-3565	-0-	500	1	12405	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6913	X	6573	-0-	-340	-0-	33	1	6540	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	5936	-0-	-224	-0-	29	1	5907	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6291	-0-	-529	-0-	33	1	6258	3	N	-0-					-0-
04	6600	X	5906	-0-	-694	-0-	28	1	5878	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	5809	-0-	-825	-0-	28	1	5781	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	5738	-0-	-622	-0-	28	1	5710	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7595	X	7449	-0-	-146	-0-	37	1	7412	3	N	-0-					-0-
02	6860	X	6693	-0-	-167	-0-	32	1	6661	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	7339	-0-	-256	-0-	38	1	7301	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	6576	-0-	-774	-0-	31	1	6545	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	6760	-0-	-773	-0-	33	1	6727	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	6385	-0-	-815	-0-	32	1	6353	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	1489	1	11129	2	N	-0-					-0-
02	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	1091	1	8092	2	N	-0-					-0-
03	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	1583	1	10818	2	N	-0-					-0-
*04	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	1676	1	9687	2	N	-0-					-0-
*05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	1226	1	2751	2	N	-0-					-0-
*06	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	1439	1	6501	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	444	1	13039	2	N	-0-					-0-
02	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	398	1	11725	2	N	-0-					-0-
03	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	437	1	12793	2	N	-0-					-0-
04	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	462	1	13487	2	N	-0-					-0-
05	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	505	1	13573	2	N	-0-					-0-
*06	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	421	1	12498	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8618	X	4372	-0-	-4246	-0-	28	1	4	2	N	1					20
							4339	3	1	9							
02	7700	X	6975	-0-	-725	-0-	41	1	6803	3	N	119	127	1			12
							131	9									
03	8525	X	6891	-0-	-1634	-0-	323	1	6524	3	N	40					52
							44	9									
04	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	478	1	8823	3	N	-0-					52
05	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	461	1	8776	3	N	180					232
							198	9									
*06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	464	1	8231	3	N	-0-	178	1			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	70	1	14047	3	N	-0-					-0-
02	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	69	1	14063	3	N	-0-					-0-
03	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	85	1	16090	3	N	-0-					-0-
04	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	77	1	16375	3	N	-0-					-0-
05	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	52	1	15963	3	N	-0-					-0-
06	14700	X	14650	-0-	-50	-0-	72	1	14578	3	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10974	X	9689	-0-	-1285	-0-	329	1	9360	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	8608	-0-	-1304	-0-	278	1	8330	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10270	-0-	-704	-0-	335	1	9935	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	7516	-0-	-3104	-0-	246	1	7270	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	8240	-0-	-2734	-0-	286	1	7954	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9142	-0-	-788	-0-	354	1	8788	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	47	1	9367	3	N	-0-					-0-
02	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	40	1	8216	3	N	-0-					-0-
03	9052	X	8695	-0-	-357	-0-	46	1	8649	3	N	-0-					-0-
04	8940	X	8317	-0-	-623	-0-	39	1	8278	3	N	-0-					-0-
05	9238	X	7860	-0-	-1378	-0-	26	1	7834	3	N	-0-					-0-
06	8940	X	6923	-0-	-2017	-0-	34	1	6889	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6231	X	6184	-0-	-47	-0-	631	1	5553	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4425	-0-	-1203	-0-	643	1	3782	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	4091	-0-	-2140	-0-	540	1	3551	2	N	-0-					-0-
04	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	848	1	6439	2	N	-0-					-0-
05	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	1039	1	10455	2	N	-0-					-0-
*06	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	1136	1	11842	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10416	X	9727	-0-	-689	-0-	10	2	9717	3	N	-0-					-0-
02	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	3			N	-0-					-0-
03	10416	X	10157	-0-	-259	-0-	10157	3			N	-0-					-0-
04	9630	X	9435	-0-	-195	-0-	9435	3			N	-0-					-0-
05	10416	X	9746	-0-	-670	-0-	9746	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	9638	-0-	-442	-0-	9638	3			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10013	X	6104	-0-	-3909	-0-	766	1	5338	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	990	-0-	-8054	-0-	803	1	187	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	6899	-0-	-3114	-0-	868	1	6031	2	N	-0-					-0-
04	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	899	1	9439	2	N	-0-					-0-
05	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	930	1	9713	2	N	-0-					-0-
*06	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	896	1	8263	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	680	1	7819	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	6733	-0-	-2899	-0-	680	1	6053	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	7057	-0-	-3607	-0-	662	1	6395	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	8795	-0-	-1525	-0-	763	1	8032	2	N	-0-					-0-
05	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	819	1	8117	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	8215	-0-	-5	-0-	782	1	7433	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	859	1	3617	3	Y	7					89
							8	9									
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	829	1	3551	3	Y	16					105
							18	9									
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	916	1	3164	3	Y	31	121	1			15
							34	9									
04	3870	X	3451	-0-	-419	-0-	882	1	2569	3	Y	-0-					15
05	3999	X	3097	-0-	-902	-0-	910	1	2187	3	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		3253	-0-	3253	3253	882	1	2371	3	Y	-0-					15

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

01	9424	X	7635	-0-	-1789	-0-	38	1	7597	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	7916	-0-	-596	-0-	38	1	7878	3	N	-0-					-0-
03	9424	X	7077	-0-	-2347	-0-	37	1	7040	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	7441	-0-	-1259	-0-	35	1	7406	3	N	-0-					-0-
05	8804	X	7834	-0-	-970	-0-	38	1	7796	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	7419	-0-	-1071	-0-	37	1	7382	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	535	1	4226	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	464	1	4379	2	N	-0-					-0-
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	555	1	5317	2	N	-0-					-0-
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	532	1	5741	2	N	-0-					-0-
05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	568	1	5977	2	N	-0-					-0-
*06	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	538	1	6179	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

01	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	268	1	6963	2	N	-0-					-0-
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	184	1	6307	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6870	-0-	-167	-0-	236	1	6634	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6165	-0-	-645	-0-	180	1	5985	2	N	-0-					-0-
05	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	231	1	6820	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6694	-0-	-116	-0-	188	1	6506	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

01	7130	X	5977	-0-	-1153	-0-	739	1	5224	3	Y	13					115
							14	9									
02	6440	X	5784	-0-	-656	-0-	669	1	5036	3	Y	72					187
							79	9									
03	6820	X	5963	-0-	-857	-0-	741	1	5218	3	Y	4	175	1			16
							4	9									
04	6600	X	4746	-0-	-1854	-0-	709	1	4037	3	Y	-0-					16
05	6417	X	5159	-0-	-1258	-0-	735	1	4424	3	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		2643	-0-	2643	2643	700	1	1943	3	Y	-0-					16

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

01	18058	X	18058	-0-	-0-	-0-	90	1	17968	3	N	-0-					-0-
02	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	75	1	15328	3	N	-0-					-0-
03	16678	X	15471	-0-	-1207	-0-	81	1	15390	3	N	-0-					-0-
04	16140	X	15189	-0-	-951	-0-	71	1	15118	3	N	-0-					-0-
05	16678	X	16279	-0-	-399	-0-	80	1	16199	3	N	-0-					-0-
06	16140	X	15663	-0-	-477	-0-	77	1	15586	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14663	X	14618	-0-	-45	-0-	73	1	14545	3	N	-0-					-0-
02	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	66	1	13515	3	N	-0-					-0-
03	14663	X	13022	-0-	-1641	-0-	68	1	12954	3	N	-0-					-0-
04	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	76	1	16128	3	N	-0-					-0-
05	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	75	1	15254	3	N	-0-					-0-
06	14190	X	13332	-0-	-858	-0-	66	1	13266	3	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12648	X	12383	-0-	-265	-0-	421	1	11962	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	11204	-0-	-220	-0-	361	1	10843	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	12312	-0-	-336	-0-	401	1	11911	2	N	-0-					-0-
04	12240	X	11853	-0-	-387	-0-	388	1	11465	2	N	-0-					-0-
05	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	434	1	12076	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11799	-0-	-201	-0-	457	1	11342	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11780	X	11061	-0-	-719	-0-	364	1	10697	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9747	-0-	-893	-0-	320	1	9427	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	11579	-0-	-170	-0-	383	1	11196	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10213	-0-	-1127	-0-	338	1	9875	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	10637	-0-	-430	-0-	382	1	10255	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	10334	-0-	-886	-0-	337	1	9997	2	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	32 59	1 9	6406	3	Y	54					67
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	27 37	1 9	5447	3	Y	34					101
03	5487	X	5401	-0-	-86	-0-	28 20	1 9	5353	3	Y	18					119
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	27 53	1 9	5693	3	Y	48	123	1			44
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	28 40	1 9	5669	3	Y	36					80
06	DLQ G-10		5465	-0-	5465	5465	27 35	1 9	5403	3	Y	32					112

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17050	X	16555	-0-	-495	-0-	545	1	16010	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	14531	-0-	-869	-0-	478	1	14053	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	15991	-0-	-501	-0-	528	1	15463	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	11835	-0-	-4185	-0-	392	1	11443	2	N	-0-					-0-
05	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	599	1	16085	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	15525	-0-	-495	-0-	506	1	15019	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12927	X	12678	-0-	-249	-0-	418	1	12260	2	N	-0-					-0-
02	11508	X	11125	-0-	-383	-0-	366	1	10759	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	12334	-0-	-314	-0-	408	1	11926	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	12201	-0-	-69	-0-	404	1	11797	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	12142	-0-	-537	-0-	436	1	11706	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	11002	-0-	-1268	-0-	359	1	10643	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	2	1	444	3	Y	-0-					2
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	2	1	405	3	Y	-0-					2
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	2	1	458	3	Y	-0-					2
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	443	3	Y	-0-					2
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		478	-0-	478	478	2	1	476	3	Y	-0-					2

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

01	9207	X	6213	-0-	-2994	-0-	212	1	6001	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	5680	-0-	-2216	-0-	183	1	5497	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	5870	-0-	-2252	-0-	192	1	5678	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	984	-0-	-6426	-0-	32	1	952	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	5736	-0-	-1859	-0-	202	1	5534	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5705	-0-	-385	-0-	254	1	5451	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	240	1	8739	3	N	-0-					-0-
02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	35	1	7115	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	7415	-0-	-180	-0-	39	1	7376	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	7380	-0-	-480	-0-	34	1	7346	3	N	-0-					-0-
05	8122	X	7420	-0-	-702	-0-	36	1	7384	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	6937	-0-	-923	-0-	34	1	6903	3	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

01	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	35	1	7047	3	N	-0-					-0-
02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	32	1	6580	3	N	-0-					-0-
03	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	35	1	6628	3	N	-0-					-0-
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	28	1	5895	3	N	-0-					-0-
05	5518	X	3297	-0-	-2221	-0-	16	1	3281	3	N	-0-					-0-
*06	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	96	1	19228	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	573	1	3	2	Y	-0-					76
							3045	3									
02	4004	X	2100	-0-	-1904	-0-	479	1	1621	3	Y	-0-	33	1			43
03	4712	X	722	-0-	-3990	-0-	499	1	223	3	Y	-0-					43
04	4560	X	582	-0-	-3978	-0-	400	1	41	3	Y	128					171
							141	9									
05	4712	X	1758	-0-	-2954	-0-	452	1	1157	3	Y	135	93	1			213
							149	9									
06	DLQ G-10		2027	-0-	2027	2027	444	1	1390	3	Y	175	138	1			250
							193	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	40	1	6	2	Y	54	59	1			6
							6073	3	59	9							
02	5208	X	4827	-0-	-381	-0-	28	1	4762	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
03	5766	X	5338	-0-	-428	-0-	30	1	5286	3	Y	20					26
							22	9									
04	5580	X	5026	-0-	-554	-0-	31	1	4940	3	Y	50	63	1			13
							55	9									
05	5766	X	5049	-0-	-717	-0-	37	1	5012	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		7969	-0-	7969	7969	416	1	7553	3	Y	-0-					13

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4092	X	3960	-0-	-132	-0-	26	1	3916	3	Y	16					60
							18	9									
02	3640	X	3544	-0-	-96	-0-	23	1	3468	3	Y	48					108
							53	9									
03	4030	X	3837	-0-	-193	-0-	27	1	3800	3	Y	9					117
							10	9									
04	3870	X	3732	-0-	-138	-0-	23	1	3706	3	Y	3					120
							3	9									
05	3968	X	3914	-0-	-54	-0-	26	1	3885	3	Y	3					123
							3	9									
06	DLQ G-10		3683	-0-	3683	3683	24	1	3659	3	Y	-0-	78	1			38

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9083	X	6002	-0-	-3081	-0-	30	1	5932	3	N	36					158
							40	9									
02	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	56	1	8636	3	N	49	172	1			35
							54	9									
03	9052	X	8946	-0-	-106	-0-	62	1	8833	3	N	46					81
							51	9									
04	8760	X	8446	-0-	-314	-0-	53	1	8390	3	N	3					84
							3	9									
*05	9083	X	8697	-0-	-386	-0-	57	1	8640	3	N	-0-					84
*06	8790	X	8344	-0-	-446	-0-	54	1	8177	3	N	103	177	1			10
							113	9									

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7440	X	6198	-0-	-1242	-0-	41	1	6133	3	Y	22	122	1			-0-
							24	9									
02	5964	X	3753	-0-	-2211	-0-	136	1	3616	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	6200	X	4853	-0-	-1347	-0-	34	1	4819	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	4812	-0-	-1188	-0-	635	1	4177	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	4015	-0-	-2185	-0-	26	1	3989	3	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5926	-0-	-74	-0-	540	1	5386	3	Y	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2017 - P/A 03/20/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	79	1	13	2	Y	54	59	1			6
							12070	3	59	9							
02	10836	X	10765	-0-	-71	-0-	63	1	10665	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
03	11997	X	11687	-0-	-310	-0-	67	1	11598	3	Y	20					26
							22	9									
04	11610	X	11162	-0-	-448	-0-	68	1	11039	3	Y	50	63	1			13
							55	9									
05	11997	X	11253	-0-	-744	-0-	82	1	11171	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		11021	-0-	11021	11021	80	1	10941	3	Y	-0-					13

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	45	1	7	2	Y	54	59	1			6
							6930	3	59	9							
02	6104	X	5850	-0-	-254	-0-	34	1	5779	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
03	6758	X	6296	-0-	-462	-0-	36	1	6238	3	Y	20					26
							22	9									
04	6810	X	5882	-0-	-928	-0-	36	1	5791	3	Y	50	63	1			13
							55	9									
05	7037	X	6329	-0-	-708	-0-	46	1	6283	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		3998	-0-	3998	3998	29	1	3969	3	Y	-0-					13

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16523	X	14993	-0-	-1530	-0-	494	1	14499	2	N	-0-					-0-
02	14868	X	13984	-0-	-884	-0-	460	1	13524	2	N	-0-					-0-
03	16151	X	15309	-0-	-842	-0-	506	1	14803	2	N	-0-					-0-
04	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	499	1	14576	2	N	-0-					-0-
05	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	564	1	15159	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	14900	-0-	-70	-0-	486	1	14414	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	475	1	13953	2	N	-0-					-0-
02	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	426	1	12535	2	N	-0-					-0-
03	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	472	1	13819	2	N	-0-					-0-
04	13680	X	10742	-0-	-2938	-0-	356	1	10386	2	N	-0-					-0-
05	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	542	1	14558	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	13443	-0-	-237	-0-	438	1	13005	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	426	1	12496	2	N	-0-					-0-
02	11592	X	11375	-0-	-217	-0-	374	1	11001	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	12253	-0-	-581	-0-	405	1	11848	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	8717	-0-	-3703	-0-	289	1	8428	2	N	-0-					-0-
05	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	462	1	12411	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	11990	-0-	-430	-0-	391	1	11599	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11160	X	10984	-0-	-176	-0-	123	1	12	2	Y	-0-					43
							10849	3									
02	10080	X	9462	-0-	-618	-0-	82	1	9380	3	Y	-0-	19	1			24
03	11160	X	7458	-0-	-3702	-0-	275	1	7183	3	Y	-0-					24
04	10800	X	9985	-0-	-815	-0-	327	1	9658	3	Y	-0-					24
05	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	394	1	13387	3	Y	-0-	13	1			11
06	DLQ G-10		11102	-0-	11102	11102	356	1	10746	3	Y	-0-	7	1			4

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17050	X	16514	-0-	-536	-0-	82	1	16397	3	N	32					177
							35	9									
02	15288	X	15021	-0-	-267	-0-	73	1	14926	3	N	20	180	1			17
							22	9									
03	16802	X	16690	-0-	-112	-0-	87	1	16603	3	N	-0-					17
04	16260	X	15997	-0-	-263	-0-	75	1	15897	3	N	23					40
							25	9									
05	16802	X	16796	-0-	-6	-0-	82	1	16714	3	N	-0-					40
06	16140	X	15949	-0-	-191	-0-	79	1	15864	3	N	5					45
							6	9									

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	229	1	5933	2	N	-0-					-0-
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	162	1	5540	2	N	-0-					-0-
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	217	1	6108	2	N	-0-					-0-
04	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	163	1	5415	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4997	-0-	-738	-0-	164	1	4833	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4655	-0-	-895	-0-	131	1	4524	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	17	1	3465	3	Y	51	179	1			107
							56	9									
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	15	1	3089	3	Y	24					131
							26	9									
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	18	1	3427	3	Y	64					195
							70	9									
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	16	1	3403	3	Y	20	183	1			32
							22	9									
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	17	1	3544	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		4130	-0-	4130	4130	20	1	4110	3	Y	-0-					32

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8308	X	7785	-0-	-523	-0-	256	1	8	2	Y	210	210	1			11
							7290	3	231	9							
02	8148	X	7132	-0-	-1016	-0-	240	1	6775	3	Y	106	82	1			35
							117	9									
03	9021	X	7710	-0-	-1311	-0-	258	1	7372	3	Y	73					108
							80	9									
04	8730	X	7414	-0-	-1316	-0-	252	1	6905	3	Y	234	240	1			102
							257	9									
05	7905	X	7700	-0-	-205	-0-	265	1	7256	3	Y	163	123	1			142
							179	9									
06	DLQ G-10		7349	-0-	7349	7349	255	1	7094	3	Y	-0-	123	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	22	1	4386	3	Y	68					189
							75	9									
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	19	1	3953	3	Y	17	184	1			22
							19	9									
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	23	1	4337	3	Y	33					55
							36	9									
04	4230	X	4212	-0-	-18	-0-	20	1	4184	3	Y	7					62
							8	9									
05	4371	X	4291	-0-	-80	-0-	21	1	4270	3	Y	-0-					62
06	DLQ G-10		4077	-0-	4077	4077	20	1	4057	3	Y	-0-					62

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

01	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	60	1	11944	3	N	-0-					-0-
02	10808	X	10722	-0-	-86	-0-	52	1	10670	3	N	-0-					-0-
03	12028	X	11556	-0-	-472	-0-	61	1	11495	3	N	-0-					-0-
04	11640	X	11113	-0-	-527	-0-	52	1	11061	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	11200	-0-	-828	-0-	55	1	11145	3	N	-0-					-0-
06	11610	X	10548	-0-	-1062	-0-	52	1	10496	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

01	8711	X	8509	-0-	-202	-0-	57	1	8433	3	N	17					72
							19	9									
02	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	52	1	7985	3	N	11					83
							12	9									
03	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	61	1	8683	3	N	7					90
							8	9									
04	8430	X	8376	-0-	-54	-0-	52	1	8324	3	N	-0-					90
05	8711	X	8601	-0-	-110	-0-	56	1	8545	3	N	-0-					90
06	8430	X	8223	-0-	-207	-0-	54	1	8169	3	N	-0-					90

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

01	25885	X	9654	-0-	-16231	-0-	516	1	9	2	Y	152					228
							8962	3	167	9							
02	16660	X	1957	-0-	-14703	-0-	381	1	1576	3	Y	-0-	100	1			128
03	18445	X	1718	-0-	-16727	-0-	421	1	1297	3	Y	-0-					128
04	17850	X	5434	-0-	-12416	-0-	395	1	5039	3	Y	-0-					128
05	10819	X	6317	-0-	-4502	-0-	450	1	5867	3	Y	-0-	70	1			58
06	DLQ G-10		5667	-0-	5667	5667	417	1	5249	3	Y	1	38	1			21
							1	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

01	10943	X	9579	-0-	-1364	-0-	326	1	9253	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	8109	-0-	-1383	-0-	261	1	7848	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	10121	-0-	-16	-0-	330	1	9791	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9673	-0-	-137	-0-	316	1	9357	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	9945	-0-	-192	-0-	345	1	9600	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	9611	-0-	-169	-0-	372	1	9239	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

01	16058	X	15214	-0-	-844	-0-	76	1	15138	3	N	-0-					-0-
02	14448	X	13692	-0-	-756	-0-	66	1	13626	3	N	-0-					-0-
03	15872	X	14993	-0-	-879	-0-	79	1	14914	3	N	-0-					-0-
04	15090	X	14184	-0-	-906	-0-	66	1	14118	3	N	-0-					-0-
05	15314	X	14423	-0-	-891	-0-	71	1	14352	3	N	-0-					-0-
06	14730	X	13751	-0-	-979	-0-	68	1	13683	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

01	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	441	1	12536	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	11502	-0-	-174	-0-	371	1	11131	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	12729	-0-	-198	-0-	415	1	12314	2	N	-0-					-0-
04	12510	X	11751	-0-	-759	-0-	384	1	11367	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	12238	-0-	-689	-0-	424	1	11814	2	N	-0-					-0-
06	12510	X	11764	-0-	-746	-0-	456	1	11308	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

01	6913	X	6079	-0-	-834	-0-	207	1	5872	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5355	-0-	-749	-0-	173	1	5182	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5976	-0-	-534	-0-	195	1	5781	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5695	-0-	-605	-0-	186	1	5509	2	N	-0-					-0-
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	214	1	5949	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5621	-0-	-259	-0-	218	1	5403	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

01	5890	X	5154	-0-	-736	-0-	453	1	5	2	Y	-0-					-0-
							4696	3									
02	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	470	1	5623	3	Y	-0-					-0-
03	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	331	1	7597	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4164	-0-	-816	-0-	349	1	3815	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	2398	-0-	-3492	-0-	357	1	2041	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1191	-0-	1191	1191	357	1	834	3	Y	-0-					-0-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

01	6293	X	6110	-0-	-183	-0-	30	1	6015	3	Y	59					172
							65	9									
02	5684	X	5479	-0-	-205	-0-	26	1	5423	3	Y	27	182	1			17
							30	9									
03	6293	X	5531	-0-	-762	-0-	29	1	5446	3	Y	51					68
							56	9									
04	6090	X	4807	-0-	-1283	-0-	22	1	4775	3	Y	9					77
							10	9									
05	6293	X	4649	-0-	-1644	-0-	23	1	4626	3	Y	-0-					77
06	DLQ	G-10	4340	-0-	4340	4340	21	1	4319	3	Y	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	21	1	4256	3	Y	40					204
							44	9									
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	19	1	3824	3	Y	4	183	1			25
							4	9									
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	22	1	4208	3	Y	27					52
							30	9									
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	19	1	4025	3	Y	3					55
							3	9									
05	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	20	1	4041	3	Y	-0-					55
06	DLQ G-10		3907	-0-	3907	3907	19	1	3888	3	Y	-0-					55

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	691	1	2	2	N	-0-					-0-
							1858	3									
02	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	580	1	8780	3	N	-0-					-0-
03	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	632	1	6320	3	N	-0-					-0-
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	672	1	1672	3	N	-0-					-0-
05	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	731	1	9177	3	N	-0-					-0-
*06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	724	1	4002	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

01	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	48	1	14495	3	N	160	173	1			62
							176	9									
02	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	31	1	9476	3	Y	68	80	1			50
							75	9									
03	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	46	1	13167	3	Y	137	7	1			180
							151	9									
04	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	42	1	13516	3	Y	119	172	1			127
							131	9									
05	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	46	1	14081	3	Y	149					276
							164	9									
*06	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	44	1	13341	3	Y	104	172	1			208
							114	9									

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

01	12338	X	11140	-0-	-1198	-0-	379	1	10761	2	N	-0-					-0-
02	11004	X	9583	-0-	-1421	-0-	309	1	9274	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	10328	-0-	-1855	-0-	337	1	9991	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	10065	-0-	-1725	-0-	329	1	9736	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	9902	-0-	-1754	-0-	343	1	9559	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	9505	-0-	-1265	-0-	507	1	8998	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	267	1	7575	2	N	-0-					-0-
02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	207	1	6214	2	N	-0-					-0-
03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	213	1	6307	2	N	-0-					-0-
04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	204	1	6032	2	N	-0-					-0-
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	236	1	6572	2	N	-0-					-0-
*06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	229	1	5694	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10819	X	9670	-0-	-1149	-0-	329	1	9341	2	N	-0-					-0-
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	276	1	8285	2	N	-0-					-0-
03	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	312	1	9259	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8754	-0-	-606	-0-	286	1	8468	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	9112	-0-	-560	-0-	316	1	8796	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8836	-0-	-524	-0-	342	1	8494	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11501	X	9455	-0-	-2046	-0-	311	1	9144	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8155	-0-	-1141	-0-	268	1	7887	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	8848	-0-	-1103	-0-	292	1	8556	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8692	-0-	-458	-0-	288	1	8404	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8860	-0-	-595	-0-	318	1	8542	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8399	-0-	-751	-0-	274	1	8125	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5084	X	4714	-0-	-370	-0-	23 26	1 9	4665	3	Y	24					186
02	4536	X	4292	-0-	-244	-0-	21 29	1 9	4242	3	Y	26	182	1			30
03	4898	X	4782	-0-	-116	-0-	25 48	1 9	4709	3	Y	44					74
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	4579	3	Y	6					80
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	24	1	4797	3	Y	-0-					80
06	DLQ G-10		4679	-0-	4679	4679	23	1	4656	3	Y	-0-					80

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	469	1	13767	2	N	-0-					-0-
02	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	280	1	12473	2	N	-0-					-0-
03	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	472	1	13823	2	N	-0-					-0-
04	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	452	1	13191	2	N	-0-					-0-
05	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	518	1	13924	2	N	-0-					-0-
*06	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	467	1	13868	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20925	X	20715	-0-	-210	-0-	69	1	20646	3	N	-0-			-0-
02	18648	X	17764	-0-	-884	-0-	86	1	17678	3	N	-0-			-0-
03	20615	X	19790	-0-	-825	-0-	69	1	19721	3	N	-0-			-0-
04	20040	X	16578	-0-	-3462	-0-	52	1	16526	3	N	-0-			-0-
05	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	69	1	21043	3	N	-0-			-0-
*06	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	70	1	21183	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

01	17484	X	17139	-0-	-345	-0-	86	1	17053	3	N	-0-			-0-
02	15680	X	15326	-0-	-354	-0-	74	1	15252	3	N	-0-			-0-
03	17360	X	16622	-0-	-738	-0-	87	1	16535	3	N	-0-			-0-
04	16800	X	15982	-0-	-818	-0-	75	1	15907	3	N	-0-			-0-
05	17143	X	16146	-0-	-997	-0-	53	1	16093	3	N	-0-			-0-
06	16590	X	15685	-0-	-905	-0-	78	1	15607	3	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

01	15717	X	10734	-0-	-4983	-0-	495	1	10239	2	N	-0-			-0-
02	14196	X	10164	-0-	-4032	-0-	432	1	9732	2	N	-0-			-0-
03	13237	X	10320	-0-	-2917	-0-	482	1	9838	2	N	-0-			-0-
04	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	703	1	10396	2	N	-0-			-0-
05	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	711	1	11406	2	N	-0-			-0-
*06	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	713	1	11081	2	N	-0-			-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	19	1	5689	3	N	-0-			-0-
02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	25	1	5090	3	N	-0-			-0-
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	30	1	5666	3	N	-0-			-0-
04	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	22	1	4710	3	N	-0-			-0-
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	26	1	5199	3	N	-0-			-0-
*06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	889	1	3811	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

01	6913	X	6050	-0-	-863	-0-	30	1	6020	3	N	-0-			-0-
02	6216	X	5331	-0-	-885	-0-	26	1	5305	3	N	-0-			-0-
03	6758	X	5619	-0-	-1139	-0-	29	1	5590	3	N	-0-			-0-
04	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	49	1	10441	3	N	-0-			-0-
05	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	58	1	11870	3	N	-0-			-0-
*06	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	62	1	12472	3	N	-0-			-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

01	12214	X	10745	-0-	-1469	-0-	365	1	10380	2	N	-0-			-0-
02	11032	X	9995	-0-	-1037	-0-	322	1	9673	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	10589	-0-	-1036	-0-	345	1	10244	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9766	-0-	-794	-0-	319	1	9447	2	N	-0-			-0-
05	11067	X	9582	-0-	-1485	-0-	332	1	9250	2	N	-0-			-0-
06	10710	X	8738	-0-	-1972	-0-	338	1	8400	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	27 53	1 9	5277	3	Y	48	48	1			-0-
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	4800	3	Y	4	4	1			-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	29	1	5411	3	Y	-0-					-0-
04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	25	1	5224	3	Y	-0-					-0-
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	27	1	5395	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	5096	-0-	-64	-0-	25	1	5071	3	Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10974	X	10740	-0-	-234	-0-	354	1	10386	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9207	-0-	-789	-0-	303	1	8904	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	8357	-0-	-2710	-0-	276	1	8081	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	6732	-0-	-3978	-0-	223	1	6509	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	8401	-0-	-2325	-0-	301	1	8100	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9258	-0-	-1122	-0-	302	1	8956	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10478	X	10315	-0-	-163	-0-	51 74	1 9	10190	3	Y	67	67	1			-0-
02	9464	X	9017	-0-	-447	-0-	44 6	1 9	8967	3	Y	5	5	1			-0-
03	10137	X	9238	-0-	-899	-0-	48	1	9190	3	Y	-0-					-0-
04	9990	X	8356	-0-	-1634	-0-	39	1	8317	3	Y	-0-					-0-
05	10323	X	8187	-0-	-2136	-0-	40	1	8147	3	Y	-0-					-0-
06	9990	X	9211	-0-	-779	-0-	46	1	9165	3	Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	34 36	1 9	6772	3	N	33					159
02	6020	X	5619	-0-	-401	-0-	27 31	1 9	5561	3	N	28	174	1			13
03	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	6811	3	N	3					16
04	6450	X	6436	-0-	-14	-0-	30 23	1 9	6383	3	N	21					37
05	6665	X	6553	-0-	-112	-0-	32 7	1 9	6514	3	N	6					43
*06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	6481	3	N	4					47

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					5
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	591	1	2298	3	N	-0-					5
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	936 7	1 9	7038	3	N	6					11
04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	900 42	1 9	6310	3	N	38					49
05	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	930 41	1 9	6295	3	N	37					86
*06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	897 45	1 9	5493	3	N	41	72	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	665	1	8850	2	N	-0-					-0-
02	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	602	1	7967	2	N	-0-					-0-
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	665	1	8694	2	N	-0-					-0-
04	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	635	1	8136	2	N	-0-					-0-
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	221	1	1404	2	N	-0-					-0-
*06	965	X	965	-0-	-0-	-0-	218	1	747	2	N	-0-					-0-

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	34	1	6860	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5615	-0-	-349	-0-	27	1	5588	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5444	-0-	-1004	-0-	29	1	5415	3	N	-0-					-0-
04	6660	X	4845	-0-	-1815	-0-	23	1	4822	3	N	-0-					-0-
05	6882	X	3902	-0-	-2980	-0-	19	1	3883	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	4154	-0-	-2506	-0-	21	1	4133	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16864	X	15459	-0-	-1405	-0-	509	1	14950	2	N	-0-					-0-
02	15204	X	14419	-0-	-785	-0-	474	1	13945	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	15653	-0-	-870	-0-	517	1	15136	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	15742	-0-	-128	-0-	521	1	15221	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	15381	-0-	-739	-0-	552	1	14829	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	13827	-0-	-1623	-0-	451	1	13376	2	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13082	X	12920	-0-	-162	-0-	64	1	12806	3	N	45					59
							50	9									
02	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	57	1	11691	3	N	37					96
							41	9									
03	12493	X	12083	-0-	-410	-0-	63	1	11966	3	N	49					145
							54	9									
04	12510	X	11426	-0-	-1084	-0-	53	1	11312	3	N	55	148	1			52
							61	9									
05	13051	X	11524	-0-	-1527	-0-	56	1	11410	3	N	53					105
							58	9									
06	12630	X	11108	-0-	-1522	-0-	55	1	11006	3	N	43	114	1			34
							47	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	1046	1	14624	2	N	-0-					-0-
02	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	918	1	13556	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	10481	-0-	-4244	-0-	893	1	9588	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	4057	-0-	-10193	-0-	726	1	3331	2	N	-0-					-0-
*05	14725	X	6714	-0-	-8011	-0-	995	1	5719	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	7426	-0-	-6824	-0-	992	1	6434	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	1004	1	2097	2	N	-0-					-0-
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	917	1	65	2	N	-0-					-0-
03	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	956	1	61	2	N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	860	1	66	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3811	-0-	711	711	847	1	2964	2	N	-0-					-0-
*06	1406	N	695	-0-	-711	-0-	695	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

01	18042	X	16997	-0-	-1045	-0-	578	1	16419	2	N	-0-					-0-
02	16296	X	15253	-0-	-1043	-0-	492	1	14761	2	N	-0-					-0-
03	17918	X	16392	-0-	-1526	-0-	534	1	15858	2	N	-0-					-0-
04	17340	X	15394	-0-	-1946	-0-	503	1	14891	2	N	-0-					-0-
05	16988	X	13767	-0-	-3221	-0-	477	1	13290	2	N	-0-					-0-
06	16440	X	6123	-0-	-10317	-0-	546	1	5577	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

*07	7130	X	6614	-0-	-516	-0-	33	1	6581	3	Y	-0-					27
08	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	36	1	7189	3	Y	-0-					27
09	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	38	1	7495	3	Y	-0-					27
10	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	34	1	7001	3	Y	-0-					27
11	6900	X	6541	-0-	-359	-0-	32	1	6509	3	Y	-0-					27
12	7626	X	6696	-0-	-930	-0-	33	1	6663	3	Y	-0-	27	1			-0-
01	7626	X	4272	-0-	-3354	-0-	21	1	4251	3	Y	-0-					-0-
02	6888	X	5311	-0-	-1577	-0-	26	1	5282	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	7037	X	6088	-0-	-949	-0-	32	1	6056	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	4529	-0-	-2011	-0-	21	1	4508	3	Y	-0-					-0-
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	34	1	7045	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5965	-0-	5965	5965	30	1	5935	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

01	9517	X	6353	-0-	-3164	-0-	32	1	6321	3	Y	-0-	30	1			-0-
02	8596	X	8402	-0-	-194	-0-	382	1	8020	3	Y	-0-					-0-
03	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	849	1	15290	3	Y	-0-					-0-
04	9210	X	8817	-0-	-393	-0-	41	1	8776	3	Y	-0-					-0-
05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	52	1	10635	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9447	-0-	9447	9447	47	1	9400	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

01	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	743	1	420	3	N	-0-					-0-
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	714	1	416	3	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	749	1	346	3	N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	740	1	590	3	N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	765	1	300	3	N	-0-					-0-
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	775	1	221	3	N	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

01	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	918	1	3703	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4168	-0-	-88	-0-	828	1	3340	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4031	-0-	-681	-0-	915	1	3116	3	Y	-0-					-0-
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	894	1	5054	3	Y	-0-					-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	925	1	5267	3	Y	-0-					-0-
*06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	895	1	4961	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8742	X	5072	-0-	-3670	-0-	25	1	5047	3	Y	-0-					-0-
02	7896	X	7055	-0-	-841	-0-	473	1	6582	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	7003	-0-	-1646	-0-	37	1	6966	3	Y	-0-					-0-
04	8040	X	6158	-0-	-1882	-0-	29	1	6129	3	Y	-0-					-0-
05	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	39	1	7895	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7352	-0-	7352	7352	36	1	7316	3	Y	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	831	1	9	2	N	-0-					-0-
							8725	3									
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	746	1	5950	3	N	-0-					-0-
03	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	785	1	7625	3	N	-0-					-0-
04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	777	1	7367	3	N	-0-					-0-
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	776	1	3425	3	N	-0-					-0-
*06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	713	1	4385	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	4295	-0-	-2556	-0-	22	1	4273	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5282	-0-	-906	-0-	26	1	5256	3	Y	-0-					-0-
03	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	524	1	6560	3	Y	-0-					-0-
04	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	1434	1	13694	3	Y	-0-					-0-
05	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	196	1	9095	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6104	-0-	6104	6104	777	1	5327	3	Y	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11966	X	10991	-0-	-975	-0-	374	1	10617	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	9820	-0-	-988	-0-	316	1	9504	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10602	-0-	-930	-0-	346	1	10256	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10271	-0-	-889	-0-	336	1	9935	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10573	-0-	-711	-0-	367	1	10206	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	8476	-0-	-2174	-0-	328	1	8148	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	659	1	2498	3	N	-0-					-0-
02	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	678	1	4765	3	N	-0-					-0-
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	699	1	4390	3	N	-0-					-0-
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	673	1	3272	3	N	-0-					-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	645	1	3215	3	N	-0-					-0-
*06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	632	1	2859	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	664	1	9587	3	N	-0-					-0-
02	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	588	1	10642	3	N	-0-					-0-
03	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	699	1	10303	3	N	-0-					-0-
04	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	633	1	9201	3	N	-0-					-0-
05	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	745	1	7774	3	N	-0-					-0-
*06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	721	1	7987	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5890	X	5718	-0-	-172	-0-	29	1	5689	3	N	-0-					120
02	5656	X	5276	-0-	-380	-0-	26	1	5236	3	N	13					133
							14	9									
03	6293	X	5917	-0-	-376	-0-	31	1	5886	3	N	-0-					133
04	6090	X	5663	-0-	-427	-0-	26	1	5628	3	N	8					141
							9	9									
05	6293	X	5903	-0-	-390	-0-	29	1	5874	3	N	-0-					141
06	5730	X	5630	-0-	-100	-0-	28	1	5602	3	N	-0-					141

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12245	X	11733	-0-	-512	-0-	386	1	11347	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	9235	-0-	-1629	-0-	304	1	8931	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11467	-0-	-840	-0-	379	1	11088	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	9988	-0-	-1922	-0-	331	1	9657	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	12301	-0-	-6	-0-	441	1	11860	2	N	-0-					-0-
*06	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	386	1	11453	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11811	X	11085	-0-	-726	-0-	365	1	10720	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	9809	-0-	-859	-0-	322	1	9487	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	10384	-0-	-1427	-0-	343	1	10041	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	9862	-0-	-878	-0-	327	1	9535	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10568	-0-	-530	-0-	379	1	10189	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10007	-0-	-733	-0-	326	1	9681	2	N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9114	X	8465	-0-	-649	-0-	279	1	8186	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	7452	-0-	-780	-0-	245	1	7207	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8192	-0-	-767	-0-	271	1	7921	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7823	-0-	-367	-0-	259	1	7564	2	N	-0-					-0-
05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	322	1	8648	2	N	-0-					-0-
*06	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	297	1	8819	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16647	X	15590	-0-	-1057	-0-	530	1	15060	2	N	-0-					-0-
02	14644	X	13991	-0-	-653	-0-	451	1	13540	2	N	-0-					-0-
03	16089	X	15341	-0-	-748	-0-	500	1	14841	2	N	-0-					-0-
04	15570	X	14659	-0-	-911	-0-	479	1	14180	2	N	-0-					-0-
05	15717	X	14946	-0-	-771	-0-	518	1	14428	2	N	-0-					-0-
06	15090	X	13559	-0-	-1531	-0-	525	1	13034	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	12918	-0-	-288	-0-	65	1	12853	3	N	-0-					-0-
02	11928	X	10977	-0-	-951	-0-	53	1	10924	3	N	-0-					-0-
03	13206	X	3570	-0-	-9636	-0-	19	1	3551	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	4707	-0-	-7893	-0-	22	1	4685	3	N	-0-					-0-
05	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	66	1	13446	3	N	-0-					-0-
*06	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	63	1	12605	3	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

01	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	275	1	7811	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6170	-0-	-886	-0-	199	1	5971	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6864	-0-	-762	-0-	224	1	6640	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6103	-0-	-1577	-0-	200	1	5903	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	5786	-0-	-2150	-0-	201	1	5585	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	5559	-0-	-2121	-0-	215	1	5344	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

01	8680	X	6561	-0-	-2119	-0-	692	1	5588	3	Y	255	191	1			64
							281	9									
02	7840	X	6049	-0-	-1791	-0-	642	1	5387	3	Y	18					82
							20	9									
03	8649	X	6789	-0-	-1860	-0-	714	1	6042	3	Y	30					112
							33	9									
04	7410	X	7189	-0-	-221	-0-	690	1	6495	3	Y	4					116
							4	9									
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	714	1	6542	3	Y	-0-					116
06	6570	X	6399	-0-	-171	-0-	688	1	5631	3	Y	73	171	1			18
							80	9									

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

01	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	602	1	17113	2	N	-0-					-0-
02	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	503	1	15108	2	N	-0-					-0-
03	17174	X	17097	-0-	-77	-0-	557	1	16540	2	N	-0-					-0-
04	16620	X	16357	-0-	-263	-0-	535	1	15822	2	N	-0-					-0-
05	17174	X	16747	-0-	-427	-0-	581	1	16166	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	14168	-0-	-2452	-0-	549	1	13619	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

01	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	46	1	9246	3	Y	-0-					-0-
02	6972	X	6310	-0-	-662	-0-	29	1	6017	3	Y	240	183	1			57
							264	9									
03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	50	1	9420	3	Y	36					93
							40	9									
04	7470	X	6963	-0-	-507	-0-	33	1	6926	3	Y	4					97
							4	9									
05	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	38	1	7730	3	Y	-0-					97
*06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	46	1	9207	3	Y	-0-					97

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

01	10385	X	6728	-0-	-3657	-0-	34	1	6694	3	Y	-0-					-0-
02	9380	X	8249	-0-	-1131	-0-	40	1	8209	3	Y	-0-					-0-
03	10385	X	9881	-0-	-504	-0-	52	1	9829	3	Y	-0-					-0-
04	10050	X	8683	-0-	-1367	-0-	41	1	8642	3	Y	-0-					-0-
05	9641	X	7086	-0-	-2555	-0-	35	1	7051	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8066	-0-	8066	8066	40	1	8026	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17050	X	12659	-0-	-4391	-0-	42	1	12506	3	N	101	168	1			53
							111	9									
02	15400	X	8828	-0-	-6572	-0-	28	1	8759	3	Y	37	78	1			12
							41	9									
03	16182	X	12288	-0-	-3894	-0-	43	1	12131	3	Y	104	7	1			109
							114	9									
04	12270	X	11285	-0-	-985	-0-	35	1	11153	3	Y	88					197
							97	9									
05	12679	X	10665	-0-	-2014	-0-	34	1	10543	3	Y	80	187	1			90
							88	9									
06	12240	X	11270	-0-	-970	-0-	37	1	11158	3	Y	68					158
							75	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	867	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	814	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	901	1	352	3	Y	73					73
							80	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	1	1	9	Y	1					74
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	900	1	260	3	Y	-0-					74
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	872	1	428	3	Y	-0-					74

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	48	1	9610	3	Y	-0-					13
08	9300	X	9249	-0-	-51	-0-	47	1	9202	3	Y	-0-					13
09	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	46	1	9005	3	Y	-0-					13
10	9300	X	8848	-0-	-452	-0-	43	1	8805	3	Y	-0-					13
11	9000	X	7537	-0-	-1463	-0-	36	1	7501	3	Y	-0-					13
12	9238	X	7293	-0-	-1945	-0-	36	1	7257	3	Y	-0-	13	1			-0-
01	9238	X	5335	-0-	-3903	-0-	27	1	5308	3	Y	-0-					-0-
02	8344	X	6679	-0-	-1665	-0-	32	1	6647	3	Y	-0-					-0-
03	8835	X	7642	-0-	-1193	-0-	40	1	7602	3	Y	-0-					-0-
04	7530	X	6270	-0-	-1260	-0-	29	1	6241	3	Y	-0-					-0-
05	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	43	1	8727	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8394	-0-	8394	8394	42	1	8352	3	Y	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15748	X	5903	-0-	-9845	-0-	756	1	5147	2	N	-0-					-0-
02	14224	X	9887	-0-	-4337	-0-	1468	1	8419	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	9942	-0-	-5806	-0-	2255	1	7687	2	N	-0-					-0-
04	15240	X	12156	-0-	-3084	-0-	2347	1	9809	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	5747	-0-	-10001	-0-	1402	1	4345	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	7567	-0-	-3023	-0-	2558	1	5009	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6572	X	5779	-0-	-793	-0-	206	1	5573	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	4975	-0-	-961	-0-	176	1	4799	2	N	-0-					-0-
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	244	1	6807	2	N	-0-					-0-
04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	323	1	6464	2	N	-0-					-0-
05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	316	1	6674	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6197	-0-	-163	-0-	283	1	5914	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6076	X	4577	-0-	-1499	-0-	856	1	3719	3	Y	2	170	1			36
							2	9									
02	5488	X	4400	-0-	-1088	-0-	774	1	3626	3	Y	-0-					36
03	6076	X	5615	-0-	-461	-0-	862	1	4753	3	Y	-0-					36
04	5880	X	5449	-0-	-431	-0-	832	1	4616	3	Y	1					37
							1	9									
05	5704	X	4958	-0-	-746	-0-	857	1	4079	3	Y	20					57
							22	9									
06	DLQ G-10		4204	-0-	4204	4204	827	1	3374	3	Y	3					60
							3	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

01	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	804	1	13	2	N	-0-					-0-
							11761	3									
02	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	732	1	12343	3	N	-0-					-0-
03	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	778	1	12681	3	N	-0-					-0-
04	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	769	1	11567	3	N	-0-					-0-
05	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	797	1	13215	3	N	-0-					-0-
*06	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	711	1	6591	3	N	-0-					-0-

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

01	12493	X	11811	-0-	-682	-0-	59	1	11752	3	Y	-0-					-0-
02	11284	X	10740	-0-	-544	-0-	52	1	10688	3	Y	-0-					-0-
03	12493	X	11792	-0-	-701	-0-	62	1	11730	3	Y	-0-					-0-
04	11880	X	11506	-0-	-374	-0-	54	1	11449	3	Y	3					3
							3	9									
05	11997	X	10944	-0-	-1053	-0-	54	1	10889	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		11956	-0-	11956	11956	59	1	11897	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

01	2201	X	2029	-0-	-172	-0-	504	1	2	2	N	-0-					-0-
							1523	3									
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	527	1	1859	3	N	-0-					-0-
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	586	1	2443	3	N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	504	1	1571	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	6025	-0-	2925	2925	522	1	5503	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	9799	-0-	6799	9724	508	1	9291	3	N	-0-					-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

01	6448	X	5194	-0-	-1254	-0-	34	1	5138	3	N	20					55
							22	9									
02	5824	X	4638	-0-	-1186	-0-	30	1	4604	3	N	4					59
							4	9									
03	5487	X	4935	-0-	-552	-0-	34	1	4893	3	N	7					66
							8	9									
04	5310	X	4788	-0-	-522	-0-	30	1	4757	3	N	1					67
							1	9									
05	5487	X	4390	-0-	-1097	-0-	29	1	4361	3	N	-0-					67
06	5040	X	4498	-0-	-542	-0-	30	1	4468	3	N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10850	X	10577	-0-	-273	-0-	53	1	10524	3	Y	-0-					-0-
02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	47	1	9619	3	Y	-0-					-0-
03	10571	X	10500	-0-	-71	-0-	55	1	10445	3	Y	-0-					-0-
04	10230	X	9791	-0-	-439	-0-	46	1	9745	3	Y	-0-					-0-
05	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	54	1	10960	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11808	-0-	11808	11808	58	1	11750	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7161	X	7067	-0-	-94	-0-	705	1	6362	3	N	-0-					-0-
02	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	750	1	9050	3	N	-0-					-0-
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	862	1	9633	3	N	-0-					-0-
04	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	822	1	9035	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	7117	-0-	-44	-0-	764	1	6353	3	N	-0-					-0-
*06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	715	1	6308	3	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18414	X	13434	-0-	-4980	-0-	457	1	12977	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	13455	-0-	-3121	-0-	434	1	13021	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	13061	-0-	-2346	-0-	426	1	12635	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	12711	-0-	-1119	-0-	416	1	12295	2	N	-0-					-0-
05	14911	X	13062	-0-	-1849	-0-	453	1	12609	2	N	-0-					-0-
06	14430	X	12234	-0-	-2196	-0-	474	1	11760	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17081	X	14665	-0-	-2416	-0-	547	1	15	2	Y	-0-					-0-
							14103	3									
02	15428	X	9551	-0-	-5877	-0-	345	1	9206	3	Y	-0-					-0-
03	16740	X	9969	-0-	-6771	-0-	355	1	9614	3	Y	-0-					-0-
04	16200	X	13173	-0-	-3027	-0-	465	1	12708	3	Y	-0-					-0-
05	16740	X	14973	-0-	-1767	-0-	538	1	14435	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11912	-0-	11912	11912	441	1	11471	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19933	X	15133	-0-	-4800	-0-	498	1	14635	2	N	-0-					-0-
02	17584	X	15454	-0-	-2130	-0-	508	1	14946	2	N	-0-					-0-
03	18972	X	9884	-0-	-9088	-0-	327	1	9557	2	N	-0-					-0-
04	17580	X	5011	-0-	-12569	-0-	166	1	4845	2	N	-0-					-0-
05	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	649	1	17439	2	N	-0-					-0-
*06	16798	X	16798	-0-	-0-	-0-	548	1	16250	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9827	X	8989	-0-	-838	-0-	296	1	8693	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8137	-0-	-487	-0-	267	1	7870	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	8922	-0-	-626	-0-	295	1	8627	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8877	-0-	-363	-0-	294	1	8583	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	9087	-0-	-213	-0-	326	1	8761	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	5700	-0-	-3030	-0-	186	1	5514	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19654	X	15366	-0-	-4288	-0-	16	2	15350	3	N	-0-					-0-
02	17052	X	15086	-0-	-1966	-0-	15086	3			N	-0-					-0-
03	17863	X	17863	-0-	-0-	-0-	17863	3			N	-0-					-0-
04	15960	X	14841	-0-	-1119	-0-	14841	3			N	-0-					-0-
05	16709	X	15693	-0-	-1016	-0-	15693	3			N	-0-					-0-
06	17280	X	16554	-0-	-726	-0-	16554	3			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

01	15500	X	13131	-0-	-2369	-0-	490	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12628	3									
02	13608	X	13184	-0-	-424	-0-	477	1	12707	3	Y	-0-					-0-
03	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	537	1	14516	3	Y	-0-					-0-
04	14130	X	13494	-0-	-636	-0-	477	1	13017	3	Y	-0-					-0-
05	14601	X	13624	-0-	-977	-0-	490	1	13134	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12157	-0-	12157	12157	450	1	11707	3	Y	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

01	14291	X	13461	-0-	-830	-0-	67	1	13281	3	Y	103	182	1			29
							113	9									
02	12908	X	11679	-0-	-1229	-0-	56	1	11529	3	Y	85					114
							94	9									
03	14105	X	12737	-0-	-1368	-0-	66	1	12572	3	Y	90					204
							99	9									
04	13320	X	12462	-0-	-858	-0-	58	1	12314	3	Y	82	177	1			109
							90	9									
05	13516	X	12830	-0-	-686	-0-	62	1	12673	3	Y	86					195
							95	9									
06	DLQ G-10		12265	-0-	12265	12265	60	1	12118	3	Y	79	174	1			100
							87	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-					-0-
02	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					-0-
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-					-0-
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-					-0-
*06	3000	N	11922	-0-	8922	8922	548	1	11374	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

01	16461	X	13112	-0-	-3349	-0-	13	2	13099	3	N	-0-					-0-
02	13748	X	12472	-0-	-1276	-0-	12472	3			N	-0-					-0-
03	14322	X	13910	-0-	-412	-0-	13910	3			N	-0-					-0-
04	13860	X	13303	-0-	-557	-0-	13303	3			N	-0-					-0-
05	14229	X	13791	-0-	-438	-0-	13791	3			N	-0-					-0-
*06	21904	X	21904	-0-	-0-	-0-	21904	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9207	X	8206	-0-	-1001	-0-	55	1	8151	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	7312	-0-	-1004	-0-	47	1	7265	3	Y	-0-					-0-
03	8680	X	7970	-0-	-710	-0-	56	1	7914	3	Y	-0-					-0-
04	8130	X	7659	-0-	-471	-0-	48	1	7611	3	Y	-0-					-0-
*05	8215	X	7484	-0-	-731	-0-	49	1	7396	3	Y	35	33	1			2
							39	9									
06	DLQ G-10		7682	-0-	7682	7682	51	1	7631	3	Y	-0-	2	1			-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	1115	1	5944	3	Y	7	59	1			29
							8	9									
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1010	1	6165	3	Y	11	4	1			36
							12	9									
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	1115	1	5617	3	Y	-0-					36
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	1063	1	2711	3	Y	-0-					36
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	1094	1	1747	3	Y	-0-					36
*06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	538	1	3560	3	Y	-0-					36

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

01	2852	X	1705	-0-	-1147	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	Y	-0-					-0-
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	26	1	4927	3	Y	-0-					-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	21	1	4400	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3583	-0-	-354	-0-	912	1	2671	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	3099	-0-	-1701	-0-	881	1	2218	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

01	16337	X	15987	-0-	-350	-0-	544	1	15443	2	N	-0-					-0-
02	14700	X	14278	-0-	-422	-0-	461	1	13817	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	15635	-0-	-640	-0-	510	1	15125	2	N	-0-					-0-
04	15750	X	14959	-0-	-791	-0-	489	1	14470	2	N	-0-					-0-
05	16027	X	15474	-0-	-553	-0-	537	1	14937	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	14308	-0-	-1172	-0-	554	1	13754	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

01	12586	X	11140	-0-	-1446	-0-	56	1	11084	3	N	-0-					-0-
02	11368	X	8802	-0-	-2566	-0-	43	1	8759	3	N	-0-					-0-
03	12586	X	9017	-0-	-3569	-0-	47	1	8970	3	N	-0-					-0-
04	11370	X	7533	-0-	-3837	-0-	35	1	7498	3	N	-0-					-0-
05	11749	X	7401	-0-	-4348	-0-	36	1	7365	3	N	-0-					-0-
06	10770	X	7177	-0-	-3593	-0-	36	1	7141	3	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

01	10571	X	9939	-0-	-632	-0-	338	1	9601	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	298	1	8942	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	9659	-0-	-385	-0-	315	1	9344	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	9368	-0-	-352	-0-	306	1	9062	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	8617	-0-	-1613	-0-	299	1	8318	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	8632	-0-	-1268	-0-	334	1	8298	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2232	X	1841	-0-	-391	-0-	904	1	937	3	N	-0-					41
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	818	1	1139	3	N	-0-					41
03	2170	X	2018	-0-	-152	-0-	905	1	1113	3	N	-0-					41
04	2100	X	1704	-0-	-396	-0-	874	1	830	3	N	-0-					41
05	2170	X	1761	-0-	-409	-0-	903	1	858	3	N	-0-					41
06	2100	X	1398	-0-	-702	-0-	995	1	403	3	N	-0-					41

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1457	X	1340	-0-	-117	-0-	952	1	388	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	1037	-0-	-279	-0-	833	1	204	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	836	-0-	-621	-0-	829	1	7	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	803	-0-	-607	-0-	772	1	31	2	N	-0-					-0-
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	1666	1	1631	2	N	-0-					-0-
*06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	1121	1	2197	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	841	1	815	3	Y	4	75	1			2
							4	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	757	1	292	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			Y	-0-					2
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					2
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	816	1	5634	3	N	-0-					-0-
02	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	716	1	10290	3	N	-0-					-0-
03	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	768	1	11385	3	N	-0-					-0-
04	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	733	1	11067	3	N	-0-					-0-
05	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	723	1	8473	3	N	-0-					-0-
*06	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	790	1	9105	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	43	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	37	1	1093	2	N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	40	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	38	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	42	1	1173	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	42	1	1039	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13671	X	13516	-0-	-155	-0-	45	1	13364	3	N	97					188
							107	9									
02	12348	X	9765	-0-	-2583	-0-	31	1	9672	3	Y	56	203	1			41
							62	9									
03	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	49	1	13949	3	Y	82	3	1			120
							90	9									
04	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	41	1	13072	3	Y	78					198
							86	9									
05	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	45	1	13612	3	Y	81	185	1			94
							89	9									
06	13500	X	12714	-0-	-786	-0-	42	1	12615	3	Y	52					146
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5952	X	5701	-0-	-251	-0-	38 35	1 9	5628	3	N	32			57
02	5320	X	5052	-0-	-268	-0-	33	1	5019	3	N	-0-			57
03	5828	X	5492	-0-	-336	-0-	38	1	5454	3	N	-0-			57
04	5610	X	4897	-0-	-713	-0-	30 22	1 9	4845	3	N	20			77
05	5704	X	5360	-0-	-344	-0-	35 10	1 9	5315	3	N	9			86
06	5520	X	5382	-0-	-138	-0-	35 32	1 9	5315	3	N	29			115

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

01	8308	X	7951	-0-	-357	-0-	40	1	7911	3	Y	-0-			-0-
02	7504	X	7126	-0-	-378	-0-	35	1	7091	3	Y	-0-			-0-
03	8215	X	7984	-0-	-231	-0-	42	1	7942	3	Y	-0-			-0-
04	7920	X	7673	-0-	-247	-0-	36	1	7637	3	Y	-0-			-0-
05	7936	X	7826	-0-	-110	-0-	38	1	7788	3	Y	-0-			-0-
06	7740	X	7422	-0-	-318	-0-	37	1	7385	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

01	7161	X	6299	-0-	-862	-0-	31	1	6268	3	Y	-0-			-0-
02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	33	1	6840	3	Y	-0-			-0-
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	41	1	7809	3	Y	-0-			-0-
04	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	34	1	7250	3	Y	-0-			-0-
05	7161	X	6343	-0-	-818	-0-	31	1	6312	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6531	-0-	6531	6531	32	1	6499	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

*01	18073	X	5646	-0-	-12427	-0-	835	1	4811	2	N	-0-			-0-
*02	16044	X	5166	-0-	-10878	-0-	937	1	4229	2	N	-0-			-0-
*03	16554	X	6285	-0-	-10269	-0-	1077	1	5208	2	N	-0-			-0-
*04	14910	X	6215	-0-	-8695	-0-	1037	1	5178	2	N	-0-			-0-
*05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	648	1	5325	2	N	-0-			-0-
*06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	1042	1	5115	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

01	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	406	1	11908	2	N	-0-			-0-
02	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	359	1	10552	2	N	-0-			-0-
03	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	399	1	11674	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	396	1	11574	2	N	-0-			-0-
05	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	443	1	11893	2	N	-0-			-0-
*06	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	408	1	12113	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

01	16430	X	15456	-0-	-974	-0-	526	1	14930	2	N	-0-			-0-
02	13804	X	13012	-0-	-792	-0-	420	1	12592	2	N	-0-			-0-
03	15283	X	14027	-0-	-1256	-0-	457	1	13570	2	N	-0-			-0-
04	14970	X	12620	-0-	-2350	-0-	413	1	12207	2	N	-0-			-0-
05	15469	X	15358	-0-	-111	-0-	533	1	14825	2	N	-0-			-0-
06	14970	X	14277	-0-	-693	-0-	553	1	13724	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT		207	-0-	207	207	207	1			N	-0-			21

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

01	7037	X	6004	-0-	-1033	-0-	30	1	5974	3	Y	-0-			-0-
02	6384	X	5660	-0-	-724	-0-	27	1	5633	3	Y	-0-			-0-
03	7068	X	6349	-0-	-719	-0-	33	1	6316	3	Y	-0-			-0-
04	6840	X	6044	-0-	-796	-0-	28	1	6016	3	Y	-0-			-0-
05	6262	X	5926	-0-	-336	-0-	29	1	5897	3	Y	-0-			-0-
06	6150	X	5962	-0-	-188	-0-	30	1	5932	3	Y	-0-			-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

01	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	386	1	11341	2	N	-0-			-0-
02	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	335	1	9859	2	N	-0-			-0-
03	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	383	1	11219	2	N	-0-			-0-
04	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	377	1	10998	2	N	-0-			-0-
05	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	420	1	11278	2	N	-0-			-0-
*06	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	363	1	10775	2	N	-0-			-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14880	X	13062	-0-	-1818	-0-	43 118	1 9	12901	3	N	107	71	1			147
02	13020	X	9982	-0-	-3038	-0-	32 32	1 9	9918	3	N	29	140	1			36
03	14384	X	13985	-0-	-399	-0-	49 91	1 9	13845	3	N	83	2	1			117
04	13470	X	12735	-0-	-735	-0-	39 81	1 9	12615	3	N	74					191
05	13547	X	11589	-0-	-1958	-0-	38 70	1 9	11481	3	N	64					255
06	13530	X	12024	-0-	-1506	-0-	39 54	1 9	11931	3	N	49	161	1			143

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10075	X	9455	-0-	-620	-0-	757 28	1 9	8670	3	Y	25	35	1			3
02	9100	X	7522	-0-	-1578	-0-	677	1	6845	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	10075	X	9833	-0-	-242	-0-	761	1	9072	3	Y	-0-					-0-
04	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	732	1	9001	3	Y	-0-					-0-
05	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	761	1	9819	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10094	-0-	10094	10094	737	1	9357	3	Y	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15269	X	15269	-0-	-0-	-0-	76 70	1 9	15123	3	N	64	64	0			-0-
02	13776	X	13451	-0-	-325	-0-	65 62	1 9	13324	3	N	56	56	0			-0-
03	15252	X	14803	-0-	-449	-0-	77 46	1 9	14680	3	N	42	42	0			-0-
04	14760	X	13904	-0-	-856	-0-	65 43	1 9	13796	3	N	39	39	0			-0-
*05	15252	X	14049	-0-	-1203	-0-	68 43	1 9	13938	3	N	39	39	0			-0-
06	14760	X	13256	-0-	-1504	-0-	65 41	1 9	13150	3	N	37	37	0			-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	472	1	13850	2	N	-0-					-0-
02	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	441	1	12984	2	N	-0-					-0-
03	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	473	1	13846	2	N	-0-					-0-
04	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	470	1	13716	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	13970	-0-	-879	-0-	501	1	13469	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	13599	-0-	-771	-0-	443	1	13156	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17205	X	15838	-0-	-1367	-0-	522	1	15316	2	N	-0-					-0-
02	15540	X	14327	-0-	-1213	-0-	471	1	13856	2	N	-0-					-0-
03	15810	X	15618	-0-	-192	-0-	516	1	15102	2	N	-0-					-0-
04	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	555	1	16195	2	N	-0-					-0-
05	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	615	1	16537	2	N	-0-					-0-
*06	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	524	1	15565	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8711	X	8371	-0-	-340	-0-	276	1	8095	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7337	-0-	-475	-0-	241	1	7096	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7974	-0-	-520	-0-	264	1	7710	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7900	-0-	-230	-0-	262	1	7638	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	8199	-0-	-171	-0-	294	1	7905	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7517	-0-	-583	-0-	245	1	7272	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

01	6665	X	6407	-0-	-258	-0-	32	1	6336	3	Y	35	75	1			93
							39	9									
02	5964	X	5791	-0-	-173	-0-	28	1	5724	3	Y	35	6	1			122
							39	9									
03	6572	X	6409	-0-	-163	-0-	34	1	6374	3	Y	1					123
							1	9									
04	6330	X	6074	-0-	-256	-0-	28	1	5961	3	Y	77	178	1			22
							85	9									
05	6448	X	6150	-0-	-298	-0-	30	1	6120	3	Y	-0-					22
06	6210	X	5863	-0-	-347	-0-	29	1	5834	3	Y	-0-					22

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

01	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	542	1	15924	2	N	-0-					-0-
02	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	520	1	15314	2	N	-0-					-0-
03	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	551	1	16129	2	N	-0-					-0-
04	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	527	1	15383	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	586	1	15751	2	N	-0-					-0-
*06	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	502	1	14913	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

01	24552	X	18160	-0-	-6392	-0-	598	1	17562	2	N	-0-					-0-
02	20636	X	16438	-0-	-4198	-0-	540	1	15898	2	N	-0-					-0-
03	20925	X	19182	-0-	-1743	-0-	634	1	18548	2	N	-0-					-0-
04	19620	X	18778	-0-	-842	-0-	622	1	18156	2	N	-0-					-0-
05	19933	X	19315	-0-	-618	-0-	693	1	18622	2	N	-0-					-0-
06	18570	X	18371	-0-	-199	-0-	599	1	17772	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

01	11129	X	10955	-0-	-174	-0-	55	1	10875	3	N	23	23	0			-0-
							25	9									
02	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	52	1	10628	3	N	22	22	0			-0-
							24	9									
03	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	61	1	11495	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
04	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	52	1	11095	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
05	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	55	1	11180	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
*06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	53	1	10718	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	40	1	7882	3	Y	12					145
							13	9									
02	7140	X	6875	-0-	-265	-0-	33	1	6780	3	Y	56	172	1			29
							62	9									
03	7905	X	7651	-0-	-254	-0-	40	1	7611	3	Y	-0-					29
04	7650	X	7415	-0-	-235	-0-	35	1	7380	3	Y	-0-					29
05	7905	X	7563	-0-	-342	-0-	37	1	7525	3	Y	1					30
							1	9									
06	DLQ G-10		7131	-0-	7131	7131	35	1	7084	3	Y	11					41
							12	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	172	1	4880	2	N	-0-					-0-
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	146	1	4395	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4908	-0-	-52	-0-	160	1	4748	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	153	1	4524	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4919	-0-	-41	-0-	171	1	4748	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4655	-0-	-145	-0-	180	1	4475	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

01	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	681	1	7772	3	N	-0-					-0-
02	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	622	1	8428	3	N	-0-					-0-
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	633	1	7797	3	N	-0-					-0-
04	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	610	1	7175	3	N	-0-					-0-
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	457	1	4708	3	N	-0-					-0-
*06	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	653	1	10850	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	795	1	2779	3	N	5					27
							6	9									
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	735	1	2477	3	N	2					29
							2	9									
03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	849	1	4001	3	N	1					30
							1	9									
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	739	1	3197	3	N	-0-					30
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	802	1	3415	3	N	-0-					30
*06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	805	1	3246	3	N	-0-					30

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

01	11997	X	11113	-0-	-884	-0-	366	1	10747	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	9928	-0-	-852	-0-	326	1	9602	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10856	-0-	-676	-0-	359	1	10497	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10624	-0-	-536	-0-	352	1	10272	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10934	-0-	-598	-0-	392	1	10542	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10416	-0-	-324	-0-	340	1	10076	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11067	X	9228	-0-	-1839	-0-	46	1	9151	3	N	28					133
							31	9									
02	9996	X	9078	-0-	-918	-0-	44	1	8936	3	N	89	172	1			50
							98	9									
03	10757	X	9491	-0-	-1266	-0-	50	1	9406	3	N	32					82
							35	9									
04	10170	X	9165	-0-	-1005	-0-	42	1	9054	3	N	63					145
							69	9									
05	10137	X	9478	-0-	-659	-0-	46	1	9353	3	N	72					217
							79	9									
06	9720	X	9008	-0-	-712	-0-	44	1	8949	3	N	14	186	1			45
							15	9									

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

01	13206	X	12071	-0-	-1135	-0-	410	1	11661	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	10620	-0-	-916	-0-	343	1	10277	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11655	-0-	-900	-0-	380	1	11275	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	10978	-0-	-1052	-0-	359	1	10619	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	11236	-0-	-823	-0-	390	1	10846	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	10504	-0-	-1166	-0-	407	1	10097	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

01	5549	X	5084	-0-	-465	-0-	173	1	4911	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4672	-0-	-284	-0-	151	1	4521	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5116	-0-	-309	-0-	167	1	4949	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4934	-0-	-226	-0-	161	1	4773	2	N	-0-					-0-
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	181	1	5025	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4972	-0-	-38	-0-	193	1	4779	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

01	18321	X	16716	-0-	-1605	-0-	55	1	16492	3	N	154	186	1			85
							169	9									
02	16548	X	12412	-0-	-4136	-0-	40	1	12274	3	Y	89	116	1			58
							98	9									
03	18197	X	17398	-0-	-799	-0-	60	1	17163	3	Y	159	4	1			213
							175	9									
04	17610	X	16842	-0-	-768	-0-	52	1	16645	3	Y	132	190	1			155
							145	9									
05	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	55	1	16728	3	Y	139					294
							153	9									
06	16830	X	16533	-0-	-297	-0-	54	1	16368	3	Y	101	186	1			209
							111	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	685	1	4909	3	N	-0-					-0-
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	1354	1	2858	3	N	-0-					-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	98	1	6304	3	N	-0-					-0-
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	1083	1	3584	3	N	-0-					-0-
05	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	808	1	10099	3	N	-0-					-0-
*06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	800	1	5951	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	926 111	1 9	5337	3	N	101					160
02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	836 54	1 9	4860	3	N	49	177	1			32
03	6169	X	6070	-0-	-99	-0-	926 67	1 9	5077	3	N	61					93
04	5970	X	4304	-0-	-1666	-0-	886 86	1 9	3332	3	N	78					171
05	6169	X	2521	-0-	-3648	-0-	907 57	1 9	1557	3	N	52	177	1			46
*06	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	921	1	10236	3	N	-0-					46

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

01	9889	X	9494	-0-	-395	-0-	313	1	9181	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8580	-0-	-212	-0-	282	1	8298	2	N	-0-					-0-
03	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	331	1	9688	2	N	-0-					-0-
04	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	318	1	9297	2	N	-0-					-0-
05	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	350	1	9408	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9146	-0-	-544	-0-	298	1	8848	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

01	10726	X	10610	-0-	-116	-0-	361	1	10249	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	8693	-0-	-995	-0-	280	1	8413	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	10241	-0-	-454	-0-	334	1	9907	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	9785	-0-	-565	-0-	320	1	9465	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	10270	-0-	-363	-0-	356	1	9914	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9518	-0-	-742	-0-	369	1	9149	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

01	12555	X	11429	-0-	-1126	-0-	57 78	1 9	11294	3	N	71	179	1			56
02	11004	X	10147	-0-	-857	-0-	49 95	1 9	10003	3	N	86					142
03	12090	X	10697	-0-	-1393	-0-	56 69	1 9	10572	3	N	63	166	1			39
04	11220	X	10545	-0-	-675	-0-	49 67	1 9	10429	3	N	61					100
05	11439	X	10931	-0-	-508	-0-	53 77	1 9	10801	3	N	70					170
06	11070	X	10575	-0-	-495	-0-	52 51	1 9	10472	3	N	46	167	1			49

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	919 80	1 9	2970	3	N	73					165
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	828 36	1 9	2436	3	N	33	180	1			18
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	918	1	3682	3	N	-0-					18
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					18
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					18
*06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	875	1	962	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2356	X	640	-0-	-1716	-0-	535	1	105	3	N	-0-			-0-
02	2128	X	717	-0-	-1411	-0-	596	1	121	3	N	-0-			-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	722	1	2644	3	N	-0-			-0-
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	686	1	1958	3	N	-0-			-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	578	1	2795	3	N	-0-			-0-
*06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	682	1	4263	3	N	-0-			-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

01	15221	X	9477	-0-	-5744	-0-	47	1	9430	3	Y	-0-			-0-
02	13748	X	12872	-0-	-876	-0-	62	1	12810	3	Y	-0-			-0-
03	14105	X	13842	-0-	-263	-0-	73	1	13769	3	Y	-0-			-0-
04	13530	X	13129	-0-	-401	-0-	61	1	13068	3	Y	-0-			-0-
05	14260	X	13253	-0-	-1007	-0-	65	1	13188	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		12489	-0-	12489	12489	62	1	12427	3	Y	-0-			-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

01	17763	X	17604	-0-	-159	-0-	599	1	17005	2	N	-0-			-0-
02	15960	X	14944	-0-	-1016	-0-	482	1	14462	2	N	-0-			-0-
03	17577	X	16365	-0-	-1212	-0-	533	1	15832	2	N	-0-			-0-
04	17040	X	15630	-0-	-1410	-0-	511	1	15119	2	N	-0-			-0-
05	17608	X	16224	-0-	-1384	-0-	563	1	15661	2	N	-0-			-0-
06	17040	X	15541	-0-	-1499	-0-	602	1	14939	2	N	-0-			-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

01	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	255	1	7253	2	N	-0-			-0-
02	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	217	1	6535	2	N	-0-			-0-
03	7316	X	7291	-0-	-25	-0-	238	1	7053	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	7037	-0-	-43	-0-	230	1	6807	2	N	-0-			-0-
05	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	256	1	7124	2	N	-0-			-0-
06	7080	X	7040	-0-	-40	-0-	273	1	6767	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

01	13888	X	12421	-0-	-1467	-0-	422	1	11999	2	N	-0-			-0-
02	12040	X	10801	-0-	-1239	-0-	348	1	10453	2	N	-0-			-0-
03	13082	X	11920	-0-	-1162	-0-	389	1	11531	2	N	-0-			-0-
04	12480	X	11186	-0-	-1294	-0-	366	1	10820	2	N	-0-			-0-
05	12586	X	11291	-0-	-1295	-0-	392	1	10899	2	N	-0-			-0-
06	12030	X	10579	-0-	-1451	-0-	410	1	10169	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

01	3813	X	2662	-0-	-1151	-0-	842	1	1820	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	2104	-0-	-1340	-0-	751	1	1353	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	2266	-0-	-1547	-0-	830	1	1436	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	2530	-0-	-1160	-0-	839	1	1691	2	N	-0-			-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	881	1	2131	2	N	-0-			-0-
*06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	887	1	2721	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

01	8370	X	8326	-0-	-44	-0-	274	1	8052	2	N	-0-			-0-
02	7560	X	6893	-0-	-667	-0-	227	1	6666	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	7590	-0-	-780	-0-	251	1	7339	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	8080	-0-	-20	-0-	268	1	7812	2	N	-0-			-0-
05	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	307	1	8247	2	N	-0-			-0-
*06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	266	1	7897	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12927	X	4869	-0-	-8058	-0-	69	1	4800	3	N	-0-			-0-
02	10948	X	7129	-0-	-3819	-0-	82	1	7047	3	N	-0-			-0-
03	11346	X	10545	-0-	-801	-0-	55	1	10490	3	N	-0-			-0-
04	10110	X	8236	-0-	-1874	-0-	69	1	8167	3	N	-0-			-0-
05	10447	X	9557	-0-	-890	-0-	319	1	9238	3	N	-0-			-0-
06	10200	X	6811	-0-	-3389	-0-	303	1	6508	3	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13175	X	12548	-0-	-627	-0-	413	1	12135	2	N	-0-			-0-
02	11900	X	11060	-0-	-840	-0-	364	1	10696	2	N	-0-			-0-
03	12741	X	12693	-0-	-48	-0-	419	1	12274	2	N	-0-			-0-
04	12330	X	12060	-0-	-270	-0-	399	1	11661	2	N	-0-			-0-
05	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	454	1	12211	2	N	-0-			-0-
06	12270	X	12052	-0-	-218	-0-	393	1	11659	2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	7939	1	7766	3	N	-0-			-0-
02	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	7293	1	8390	3	N	-0-			-0-
03	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	7883	1	9057	3	N	-0-			-0-
04	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	7819	1	10533	3	N	-0-			-0-
05	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	8084	1	11120	3	N	-0-			-0-
*06	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	7821	1	10276	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	2110					N	-0-			-0-
02	2127	X	17	-0-	-2110	-0-	17	1			N	-0-			-0-
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-			-0-
04	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	1099	1	10413	3	N	-0-			-0-
05	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-			-0-
*06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1069	1	3897	3	N	-0-			-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23312	X	22397	-0-	-915	-0-	112	1	22285	3	N	-0-			-0-
02	20860	X	19752	-0-	-1108	-0-	96	1	19656	3	N	-0-			-0-
03	22971	X	20415	-0-	-2556	-0-	107	1	20308	3	N	-0-			-0-
04	22140	X	8426	-0-	-13714	-0-	378	1	8048	3	N	-0-			-0-
05	22661	X	21573	-0-	-1088	-0-	105	1	21468	3	N	-0-			-0-
06	21660	X	20188	-0-	-1472	-0-	100	1	20088	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	X	194	-0-	-240	-0-	194	1			N	-0-			-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			-0-
03	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	1			N	-0-			-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	214	1	281	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	14991	-0-	11891	11891	813	1	14178	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	14977	-0-	11977	23868	771	1	14206	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10695	X	9540	-0-	-1155	-0-	48	1	9463	3	N	26					103
							29	9									
02	9072	X	6223	-0-	-2849	-0-	30	1	6168	3	Y	23	126	1			-0-
							25	9									
03	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	56	1	10662	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	9240	X	9153	-0-	-87	-0-	43	1	9110	3	Y	-0-					-0-
05	9548	X	9223	-0-	-325	-0-	89	1	9134	3	Y	-0-					-0-
06	10380	X	6919	-0-	-3461	-0-	386	1	6533	3	Y	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	251	1	7120	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6622	-0-	-42	-0-	214	1	6408	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6981	-0-	-397	-0-	228	1	6753	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6757	-0-	-383	-0-	221	1	6536	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	7034	-0-	-344	-0-	244	1	6790	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6681	-0-	-459	-0-	259	1	6422	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5208	X	5010	-0-	-198	-0-	786	1	4192	3	N	29					109
							32	9									
02	4704	X	4487	-0-	-217	-0-	367	1	4120	3	Y	-0-	104	1			5
03	5208	X	4124	-0-	-1084	-0-	882	1	3239	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
04	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	763	1	7418	3	Y	1					7
							1	9									
05	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	874	1	6443	3	Y	-0-					7
06	4860	X	4401	-0-	-459	-0-	1162	1	3239	3	Y	-0-					7

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		1057	-0-	1057	4008	584	1	458	3	Y	14					114
							15	9									
02	T. A.		1353	-0-	1353	5361	570	1	781	3	Y	2	116	1			-0-
							2	9									
03	6723	X	1362	-0-	-5361	-0-	689	1	671	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	865	X	865	-0-	-0-	-0-	772	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	913	-0-	-2032	-0-	665	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	454	1	11587	3	Y	-0-					3
02	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	407	1	10451	3	Y	-0-					3
03	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	463	1	11400	3	Y	-0-					3
04	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	434	1	10878	3	Y	-0-					3
05	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	426	1	11131	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		10982	-0-	10982	10982	401	1	10579	3	Y	2					5
							2	9									

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	79	1	15813	3	Y	-0-					-0-
02	14336	X	13930	-0-	-406	-0-	68	1	13862	3	Y	-0-					-0-
03	15872	X	15030	-0-	-842	-0-	79	1	14951	3	Y	-0-					-0-
04	15390	X	13993	-0-	-1397	-0-	65	1	13928	3	Y	-0-					-0-
05	15903	X	14265	-0-	-1638	-0-	70	1	14195	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12809	-0-	12809	12809	63	1	12746	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11904	X	11142	-0-	-762	-0-	888	1	10254	3	Y	-0-					-0-
02	10304	X	9418	-0-	-886	-0-	798	1	8620	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	10757	-0-	-558	-0-	889	1	9868	3	Y	-0-					-0-
04	10770	X	10366	-0-	-404	-0-	855	1	9511	3	Y	-0-					-0-
05	11129	X	9571	-0-	-1558	-0-	880	1	8691	3	Y	-0-					-0-
06	10770	X	9657	-0-	-1113	-0-	854	1	8803	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11966	X	11676	-0-	-290	-0-	58	1	11618	3	N	-0-					-0-
02	10808	X	9429	-0-	-1379	-0-	46	1	9383	3	N	-0-					-0-
03	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	64	1	12076	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	11152	-0-	-158	-0-	52	1	11100	3	N	-0-					-0-
05	11687	X	11337	-0-	-350	-0-	55	1	11282	3	N	-0-					-0-
06	11760	X	10888	-0-	-872	-0-	54	1	10834	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6231	X	2681	-0-	-3550	-0-	1093	1	1588	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	3549	-0-	-2079	-0-	992	1	2557	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	1893	-0-	-3098	-0-	1089	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	2875	-0-	-1955	-0-	1059	1	1816	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	2616	-0-	-1321	-0-	1093	1	1523	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	1980	-0-	-1830	-0-	1055	1	925	3	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8153	X	7829	-0-	-324	-0-	654	1	7167	3	Y	7					35
							8	9									
02	7280	X	6232	-0-	-1048	-0-	642	1	5579	3	Y	10					45
							11	9									
03	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	715	1	7663	3	Y	1					46
							1	9									
04	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	693	1	7108	3	Y	-0-					46
05	7843	X	7626	-0-	-217	-0-	708	1	6912	3	Y	5					51
							6	9									
06	DLQ G-10		7207	-0-	7207	7207	716	1	6485	3	Y	5					56
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

01	5673	X	2375	-0-	-3298	-0-	795	1	1576	3	Y	4					177
							4	9									
02	5152	X	3911	-0-	-1241	-0-	772	1	3137	3	Y	2					179
							2	9									
03	5735	X	4213	-0-	-1522	-0-	862	1	3316	3	Y	32	186	1			25
							35	9									
04	6600	X	3849	-0-	-2751	-0-	824	1	3025	3	Y	-0-					25
05	6820	X	4020	-0-	-2800	-0-	861	1	3159	3	Y	-0-					25
06	DLQ G-10		3414	-0-	3414	3414	799	1	2615	3	Y	-0-					25

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

01	14322	X	12490	-0-	-1832	-0-	62	1	12428	3	N	-0-					-0-
02	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	64	1	13055	3	N	-0-					-0-
03	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	79	1	14913	3	N	-0-					-0-
04	13860	X	13378	-0-	-482	-0-	62	1	13316	3	N	-0-					-0-
05	14322	X	13899	-0-	-423	-0-	68	1	13831	3	N	-0-					-0-
06	13860	X	13123	-0-	-737	-0-	65	1	13058	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

01	4154	X	3723	-0-	-431	-0-	127	1	3596	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3567	-0-	-185	-0-	115	1	3452	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3715	-0-	-222	-0-	121	1	3594	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3658	-0-	-32	-0-	120	1	3538	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3481	-0-	-456	-0-	121	1	3360	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3327	-0-	-483	-0-	549	1	2778	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

01	4185	X	3271	-0-	-914	-0-	426	1	2845	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2648	-0-	-208	-0-	316	1	2332	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	2741	-0-	-1320	-0-	337	1	2404	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	1762	-0-	-2168	-0-	271	1	1491	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	1342	-0-	-2719	-0-	741	1	601	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2619	-0-	-561	-0-	966	1	1653	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

01	12028	X	11778	-0-	-250	-0-	423	1	11355	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9395	-0-	-1077	-0-	325	1	9070	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	10390	-0-	-1359	-0-	360	1	10030	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10263	-0-	-1137	-0-	486	1	9777	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	9760	-0-	-2020	-0-	441	1	9319	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	10912	-0-	-488	-0-	500	1	10412	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

01	14632	X	13672	-0-	-960	-0-	68	1	13571	3	Y	30					104
							33	9									
02	13132	X	12210	-0-	-922	-0-	59	1	12137	3	Y	13					117
							14	9									
03	14043	X	13287	-0-	-756	-0-	70	1	13217	3	Y	-0-					117
04	13590	X	12724	-0-	-866	-0-	59	1	12662	3	Y	3					120
							3	9									
05	14043	X	13078	-0-	-965	-0-	64	1	13014	3	Y	-0-					120
06	DLQ G-10		12575	-0-	12575	12575	62	1	12487	3	Y	24					144
							26	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

01	10664	X	9906	-0-	-758	-0-	326	1	9580	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	8682	-0-	-950	-0-	285	1	8397	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	8371	-0-	-2293	-0-	277	1	8094	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	8883	-0-	-1347	-0-	294	1	8589	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	7746	-0-	-2546	-0-	278	1	7468	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	6217	-0-	-3383	-0-	203	1	6014	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

01	6727	X	4960	-0-	-1767	-0-	25	1	4935	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	5205	-0-	-871	-0-	909	1	4296	3	N	-0-					-0-
03	6727	X	6689	-0-	-38	-0-	1277	1	5412	3	N	-0-					-0-
04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	1302	1	6508	3	N	-0-					-0-
05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	1303	1	6113	3	N	-0-					-0-
*06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	1314	1	6410	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

01	5270	X	4896	-0-	-374	-0-	5	2	4891	3	N	-0-					-0-
02	4760	X	4252	-0-	-508	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4627	-0-	-643	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4475	-0-	-625	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4382	-0-	-888	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4269	-0-	-471	-0-	4269	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

01	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	66	1	13220	3	Y	-0-					-0-
02	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	63	1	12875	3	Y	-0-					-0-
03	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	65	1	12386	3	Y	-0-					-0-
04	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	61	1	13021	3	Y	-0-					-0-
05	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	64	1	13060	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13175	-0-	13175	13175	65	1	13110	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	232	1	6585	2	N	-0-			-0-
02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	201	1	6050	2	N	-0-			-0-
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	230	1	6815	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	226	1	6674	2	N	-0-			-0-
05	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	245	1	6826	2	N	-0-			-0-
*06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	267	1	6638	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

01	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	354	1	10061	2	N	-0-			-0-
02	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	281	1	8415	2	N	-0-			-0-
03	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	310	1	9194	2	N	-0-			-0-
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	341	1	10079	2	N	-0-			-0-
05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	321	1	8920	2	N	-0-			-0-
*06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	281	1	6978	2	N	-0-			-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

01	7006	X	6483	-0-	-523	-0-	220	1	6263	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	5423	-0-	-765	-0-	175	1	5248	2	N	-0-			-0-
03	6634	X	6576	-0-	-58	-0-	214	1	6362	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	6311	-0-	-19	-0-	206	1	6105	2	N	-0-			-0-
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	234	1	6501	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	6257	-0-	-103	-0-	242	1	6015	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

01	12400	X	11013	-0-	-1387	-0-	374	1	10639	2	N	-0-			-0-
02	10640	X	9694	-0-	-946	-0-	312	1	9382	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	10938	-0-	-811	-0-	357	1	10581	2	N	-0-			-0-
04	11160	X	11055	-0-	-105	-0-	361	1	10694	2	N	-0-			-0-
05	11222	X	10921	-0-	-301	-0-	379	1	10542	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	10237	-0-	-413	-0-	396	1	9841	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

01	15531	X	13464	-0-	-2067	-0-	443	1	13021	2	N	-0-			-0-
02	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	484	1	14229	2	N	-0-			-0-
03	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	704	1	20608	2	N	-0-			-0-
04	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	627	1	18316	2	N	-0-			-0-
05	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	560	1	15037	2	N	-0-			-0-
06	15060	X	14857	-0-	-203	-0-	484	1	14373	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

01	19871	X	13640	-0-	-6231	-0-	449	1	13191	2	N	-0-			-0-
02	17836	X	10310	-0-	-7526	-0-	339	1	9971	2	N	-0-			-0-
03	18135	X	615	-0-	-17520	-0-	20	1	595	2	N	-0-			-0-
04	16320	X	5802	-0-	-10518	-0-	192	1	5610	2	N	-0-			-0-
05	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	598	1	16070	2	N	-0-			-0-
*06	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	462	1	13710	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	261	1	7402	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	317	1	9539	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	357	1	10586	2	N	-0-					-0-
04	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	336	1	9931	2	N	-0-					-0-
05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	367	1	10201	2	N	-0-					-0-
*06	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	388	1	9634	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7874	X	886	-0-	-6988	-0-	4	1	882	3	Y	-0-					5
02	7112	X	3663	-0-	-3449	-0-	506	1	3157	3	Y	-0-					5
03	7874	X	6958	-0-	-916	-0-	866	1	6092	3	Y	-0-					5
04	7620	X	7586	-0-	-34	-0-	814	1	6772	3	Y	-0-					5
05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	841	1	7056	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		6072	-0-	6072	6072	797	1	5275	3	Y	-0-					5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1326	1	2432	3	N	-0-					-0-
02	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1143	1	264	3	N	-0-					-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	2491	1	2011	3	N	-0-					-0-
04	1080	X	364	-0-	-716	-0-	81	1	283	3	N	-0-					-0-
05	1116	X	905	-0-	-211	-0-	521	1	384	3	N	-0-					-0-
*06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	428	1	1516	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7347	X	6692	-0-	-655	-0-	7	2	6685	3	N	-0-					-0-
02	6608	X	6581	-0-	-27	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	7045	-0-	-271	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6219	-0-	-861	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6406	-0-	-879	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6292	-0-	-758	-0-	6292	3			N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	60	1	11912	3	N	54					144
							59	9									
02	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	51	1	10531	3	N	49					193
							54	9									
03	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	58	1	11081	3	N	49	190	1			52
							54	9									
04	11640	X	11040	-0-	-600	-0-	51	1	10926	3	N	57					109
							63	9									
05	12028	X	11073	-0-	-955	-0-	54	1	10971	3	N	44					153
							48	9									
06	11640	X	10479	-0-	-1161	-0-	52	1	10391	3	N	33	174	1			12
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	54	1	10788	3	N	12					140
							13	9									
02	9856	X	8969	-0-	-887	-0-	43	1	8895	3	N	28					168
							31	9									
03	11005	X	9386	-0-	-1619	-0-	49	1	9303	3	N	31	179	1			20
							34	9									
04	10650	X	8955	-0-	-1695	-0-	42	1	8913	3	N	-0-					20
05	11005	X	9812	-0-	-1193	-0-	48	1	9762	3	N	2					22
							2	9									
06	10500	X	10012	-0-	-488	-0-	49	1	9956	3	N	6					28
							7	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

01	13888	X	13408	-0-	-480	-0-	66	1	13176	3	N	151	170	1			111
							166	9									
02	12432	X	12091	-0-	-341	-0-	58	1	11860	3	N	157	163	1			105
							173	9									
03	13671	X	13277	-0-	-394	-0-	68	1	12996	3	N	194	185	1			114
							213	9									
04	13140	X	12744	-0-	-396	-0-	59	1	12536	3	N	135	160	1			89
							149	9									
05	13454	X	13034	-0-	-420	-0-	63	1	12810	3	N	146	84	1			151
							161	9									
06	12990	X	12556	-0-	-434	-0-	61	1	12363	3	N	120	183	1			88
							132	9									

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

01	9052	X	8664	-0-	-388	-0-	340	1	8294	3	Y	27					64
							30	9									
02	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	323	1	7835	3	Y	16					80
							18	9									
03	9083	X	8430	-0-	-653	-0-	348	1	8064	3	Y	16					96
							18	9									
04	8790	X	5831	-0-	-2959	-0-	233	1	5503	3	Y	86	175	1			7
							95	9									
05	9083	X	7340	-0-	-1743	-0-	286	1	7054	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		8260	-0-	8260	8260	320	1	7940	3	Y	-0-					7

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

01	8153	X	7674	-0-	-479	-0-	261	1	7413	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	6911	-0-	-453	-0-	223	1	6688	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7662	-0-	-460	-0-	250	1	7412	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7332	-0-	-528	-0-	240	1	7092	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7335	-0-	-508	-0-	254	1	7081	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6741	-0-	-699	-0-	261	1	6480	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4774	X	4634	-0-	-140	-0-	23	1	4549	3	N	56					94
							62	9									
02	4312	X	4132	-0-	-180	-0-	20	1	4034	3	N	71	163	1			2
							78	9									
03	4774	X	4523	-0-	-251	-0-	24	1	4474	3	N	23					25
							25	9									
04	4530	X	4416	-0-	-114	-0-	20	1	4305	3	N	83	77	1			31
							91	9									
05	4681	X	4516	-0-	-165	-0-	22	1	4458	3	N	33	4	1			60
							36	9									
*06	4470	X	4439	-0-	-31	-0-	21	1	4290	3	Y	116	59	1			117
							128	9									

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

01	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	279	1	13	2	N	-0-					-0-
							12472	3									
02	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	88	1	17742	3	N	-0-					-0-
03	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	90	1	18618	3	N	-0-					-0-
04	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	106	1	17153	3	N	-0-					-0-
05	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	107	1	14628	3	N	-0-					-0-
*06	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	110	1	14982	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

01	18910	X	16319	-0-	-2591	-0-	17	2	16302	3	N	-0-					-0-
02	17080	X	15619	-0-	-1461	-0-	15619	3			N	-0-					-0-
03	18910	X	18300	-0-	-610	-0-	18300	3			N	-0-					-0-
04	17130	X	16130	-0-	-1000	-0-	16130	3			N	-0-					-0-
05	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	18483	3			N	-0-					-0-
*06	19353	X	19353	-0-	-0-	-0-	19353	3			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

01	12338	X	11350	-0-	-988	-0-	57	1	11268	3	Y	23					23
							25	9									
02	11144	X	10323	-0-	-821	-0-	50	1	10262	3	Y	10					33
							11	9									
03	12028	X	9393	-0-	-2635	-0-	49	1	9336	3	Y	7	40	1			-0-
							8	9									
04	11400	X	7356	-0-	-4044	-0-	34	1	7320	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	11439	X	5122	-0-	-6317	-0-	25	1	5097	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2301	-0-	2301	2301	848	1	1453	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	254	1	7470	2	N	-0-					-0-
02	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	286	1	8405	2	N	-0-					-0-
03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	271	1	7915	2	N	-0-					-0-
04	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	293	1	8553	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	6250	-0-	-1438	-0-	224	1	6026	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	5726	-0-	-1714	-0-	187	1	5539	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	931	1	7695	2	N	-0-					-0-
02	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	860	1	7014	2	N	-0-					-0-
03	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	976	1	7693	2	N	-0-					-0-
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	907	1	6329	2	N	-0-					-0-
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	805	1	2462	2	N	-0-					-0-
*06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	690	1	11	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

01	9393	X	1908	-0-	-7485	-0-	288	1	1620	3	Y	-0-					-0-
02	8484	X	5575	-0-	-2909	-0-	807	1	4766	3	Y	2					2
							2	9									
03	9393	X	7538	-0-	-1855	-0-	903	1	6616	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
04	9090	X	6287	-0-	-2803	-0-	865	1	5421	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	33	1	6773	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		7522	-0-	7522	7522	873	1	6649	3	Y	-0-					3

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

01	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	438	1	12451	2	N	-0-					-0-
02	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	379	1	11377	2	N	-0-					-0-
03	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	411	1	12193	2	N	-0-					-0-
04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	389	1	11507	2	N	-0-					-0-
05	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	453	1	12610	2	N	-0-					-0-
*06	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	552	1	13693	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

01	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	36	1	7251	3	N	43	168	1			79
							47	9									
02	6468	X	5962	-0-	-506	-0-	29	1	5870	3	N	57					136
							63	9									
03	7161	X	6578	-0-	-583	-0-	34	1	6533	3	N	10					146
							11	9									
04	7020	X	5693	-0-	-1327	-0-	26	1	5612	3	N	50					196
							55	9									
05	7254	X	5940	-0-	-1314	-0-	29	1	5878	3	N	30	162	1			64
							33	9									
06	7020	X	5656	-0-	-1364	-0-	28	1	5628	3	N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7502	X	5480	-0-	-2022	-0-	794	1	4679	3	Y	6					63
							7	9									
02	6776	X	5918	-0-	-858	-0-	781	1	5133	3	Y	4					67
							4	9									
03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	865	1	5914	3	Y	12					79
							13	9									
04	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	836	1	5491	3	Y	7					86
							8	9									
05	6541	X	6280	-0-	-261	-0-	864	1	5404	3	Y	11					97
							12	9									
06	DLQ G-10		4118	-0-	4118	4118	826	1	3291	3	Y	1					98
							1	9									

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

01	11346	X	4618	-0-	-6728	-0-	1057	1	3561	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	4602	-0-	-6038	-0-	1124	1	3478	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	9568	-0-	-2212	-0-	824	1	8744	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	8558	-0-	-2842	-0-	910	1	7648	2	N	-0-					-0-
05	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	1020	1	9463	2	N	-0-					-0-
*06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	1188	1	12424	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

01	22289	X	20169	-0-	-2120	-0-	686	1	19483	2	N	-0-					-0-
02	19824	X	10432	-0-	-9392	-0-	336	1	10096	2	N	-0-					-0-
03	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	716	1	21262	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	20383	-0-	-617	-0-	666	1	19717	2	N	-0-					-0-
05	20181	X	19081	-0-	-1100	-0-	662	1	18419	2	N	-0-					-0-
06	21270	X	19125	-0-	-2145	-0-	741	1	18384	2	N	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

01	8835	X	7954	-0-	-881	-0-	39	1	7858	3	N	52					186
							57	9									
02	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	39	1	7992	3	N	73	182	1			77
							80	9									
03	8649	X	8478	-0-	-171	-0-	44	1	8416	3	N	16					93
							18	9									
04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	40	1	8427	3	N	89					182
							98	9									
05	8835	X	8745	-0-	-90	-0-	43	1	8647	3	N	50	175	1			57
							55	9									
06	8550	X	8350	-0-	-200	-0-	41	1	8309	3	N	-0-					57

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

01	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	67	1	13371	3	N	-0-					-0-
02	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	60	1	12230	3	N	-0-					-0-
03	13237	X	12259	-0-	-978	-0-	64	1	12195	3	N	-0-					-0-
04	12810	X	11085	-0-	-1725	-0-	52	1	11033	3	N	-0-					-0-
05	13237	X	11930	-0-	-1307	-0-	58	1	11872	3	N	-0-					-0-
06	12810	X	11187	-0-	-1623	-0-	55	1	11132	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	16	1	4918	3	N	-0-			-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	21	1	4247	3	N	-0-			-0-
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	28	1	5279	3	N	-0-			-0-
04	3900	X	3805	-0-	-95	-0-	18	1	3787	3	N	-0-			-0-
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	31	1	6298	3	N	-0-			-0-
*06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	23	1	4633	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

01	13113	X	7773	-0-	-5340	-0-	744	1	7029	3	N	-0-			-0-
02	13776	X	5109	-0-	-8667	-0-	648	1	4461	3	N	-0-			-0-
03	15252	X	4636	-0-	-10616	-0-	734	1	3902	3	N	-0-			-0-
04	14760	X	4056	-0-	-10704	-0-	706	1	3350	3	N	-0-			-0-
05	9300	X	4103	-0-	-5197	-0-	730	1	3373	3	N	-0-			-0-
06	7530	X	3705	-0-	-3825	-0-	705	1	3000	3	N	-0-			-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	1101	1	3217	3	Y	-0-			-0-
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	1003	1	4631	3	Y	-0-			-0-
03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	1112	1	5055	3	Y	-0-			-0-
04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	1072	1	4664	3	Y	-0-			-0-
05	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	1107	1	4509	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6251	-0-	6251	6251	1076	1	5175	3	Y	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-			-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	51	1	1424	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	4157	-0-	1157	1157	709	1	3448	2	N	-0-			-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

01	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	44	1	8789	3	N	-0-			-0-
02	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	55	1	11369	3	N	-0-			-0-
03	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	61	1	11661	3	N	-0-			-0-
04	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	49	1	10497	3	N	-0-			-0-
05	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	50	1	10107	3	N	-0-			-0-
*06	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	48	1	9642	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

01	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	1298	1	7165	2	N	-0-			-0-
02	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	1160	1	6244	2	N	-0-			-0-
03	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	1332	1	8124	2	N	-0-			-0-
04	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	1287	1	7791	2	N	-0-			-0-
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1340	1	7673	2	N	-0-			-0-
*06	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	1288	1	7942	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20987	X	17026	-0-	-3961	-0-	636	1	17	2	Y	-0-					2
							16373	3									
02	18956	X	16842	-0-	-2114	-0-	609	1	16233	3	Y	-0-					2
03	19933	X	19120	-0-	-813	-0-	682	1	18438	3	Y	-0-					2
04	19290	X	17625	-0-	-1665	-0-	623	1	17002	3	Y	-0-					2
05	19933	X	18668	-0-	-1265	-0-	671	1	17997	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		15918	-0-	15918	15918	589	1	15329	3	Y	-0-					2

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3984	X	2639	-0-	-1345	-0-	1522	1	1110	3	Y	6					125
							7	9									
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	1377	1	998	3	Y	-0-					125
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	1523	1	751	3	Y	2					127
							2	9									
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1472	1	349	3	Y	-0-					127
05	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1520	1	169	3	Y	-0-					127
06	DLQ G-10		1604	-0-	1604	1604	1470	1	78	3	Y	51	74	1			104
							56	9									

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11873	X	11677	-0-	-196	-0-	39	1	11638	3	N	-0-					-0-
02	10584	X	10364	-0-	-220	-0-	50	1	10314	3	N	-0-					-0-
03	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	61	1	11652	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	11202	-0-	-108	-0-	52	1	11150	3	N	-0-					-0-
05	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	58	1	11750	3	N	-0-					-0-
06	11340	X	11202	-0-	-138	-0-	55	1	11147	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	980	1	7145	2	N	-0-					-0-
02	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	973	1	8223	2	N	-0-					-0-
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	911	1	6291	2	N	-0-					-0-
04	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	862	1	7352	2	N	-0-					-0-
05	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	1325	1	15308	2	N	-0-					-0-
*06	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	1202	1	11786	2	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6107	X	5527	-0-	-580	-0-	28	1	5499	3	N	-0-					-0-
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	25	1	5060	3	N	-0-					-0-
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	30	1	5617	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	26	1	5494	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	5632	-0-	-10	-0-	27	1	5560	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*06	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	30	1	6107	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17949	X	16657	-0-	-1292	-0-	566	1	16091	2	N	-0-			-0-
02	16072	X	14962	-0-	-1110	-0-	482	1	14480	2	N	-0-			-0-
03	17515	X	16246	-0-	-1269	-0-	530	1	15716	2	N	-0-			-0-
04	16950	X	15522	-0-	-1428	-0-	507	1	15015	2	N	-0-			-0-
05	17112	X	16020	-0-	-1092	-0-	556	1	15464	2	N	-0-			-0-
06	16110	X	15274	-0-	-836	-0-	592	1	14682	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

01	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	186	1	5281	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	174	1	5230	2	N	-0-			-0-
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	186	1	5509	2	N	-0-			-0-
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	179	1	5294	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	5465	-0-	-115	-0-	190	1	5275	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	5337	-0-	-63	-0-	207	1	5130	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

01	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	3420	1	19199	2	N	-0-			-0-
02	19712	X	19414	-0-	-298	-0-	2894	1	16520	2	N	-0-			-0-
03	22335	X	22335	-0-	-0-	-0-	3674	1	18661	2	N	-0-			-0-
04	21396	X	21396	-0-	-0-	-0-	3604	1	17792	2	N	-0-			-0-
05	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	3991	1	18178	2	N	-0-			-0-
06	21120	X	20872	-0-	-248	-0-	3779	1	17093	2	N	-0-			-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

01	5580	X	4951	-0-	-629	-0-	168	1	4783	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	4742	-0-	-298	-0-	153	1	4589	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	5271	-0-	-216	-0-	172	1	5099	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	5081	-0-	-229	-0-	166	1	4915	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	5214	-0-	-273	-0-	181	1	5033	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4927	-0-	-173	-0-	191	1	4736	2	N	-0-			-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

01	13609	X	13457	-0-	-152	-0-	67	1	13390	3	N	-0-			-0-
02	12292	X	12083	-0-	-209	-0-	59	1	12024	3	N	-0-			-0-
03	13609	X	13007	-0-	-602	-0-	68	1	12939	3	N	-0-			-0-
04	13170	X	12411	-0-	-759	-0-	58	1	12353	3	N	-0-			-0-
05	13454	X	12517	-0-	-937	-0-	61	1	12456	3	N	-0-			-0-
06	13020	X	11926	-0-	-1094	-0-	59	1	11867	3	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	211	1	6000	2	N	-0-			-0-
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	186	1	5601	2	N	-0-			-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	200	1	5926	2	N	-0-			-0-
04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	194	1	5726	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5717	-0-	-328	-0-	198	1	5519	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5812	-0-	-38	-0-	225	1	5587	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12741	X	9951	-0-	-2790	-0-	371	1	10	2	Y	-0-					-0-
							9570	3									
02	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	414	1	11035	3	Y	-0-					-0-
03	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	495	1	13385	3	Y	-0-					-0-
04	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	656	1	17907	3	Y	-0-					-0-
05	29334	X	29334	-0-	-0-	-0-	1055	1	28279	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12070	-0-	12070	12070	447	1	11623	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18662	X	16153	-0-	-2509	-0-	603	1	16	2	Y	-0-					1
							15534	3									
02	16856	X	10683	-0-	-6173	-0-	386	1	10297	3	Y	-0-					1
03	18414	X	10355	-0-	-8059	-0-	369	1	9986	3	Y	-0-					1
04	17550	X	14399	-0-	-3151	-0-	509	1	13890	3	Y	-0-					1
05	17298	X	14291	-0-	-3007	-0-	514	1	13777	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		12729	-0-	12729	12729	471	1	12258	3	Y	-0-					1

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19313	X	16595	-0-	-2718	-0-	620	1	17	2	Y	-0-					1
							15958	3									
02	16240	X	12016	-0-	-4224	-0-	435	1	11581	3	Y	-0-					1
03	17980	X	11620	-0-	-6360	-0-	415	1	11205	3	Y	-0-					1
04	16740	X	16076	-0-	-664	-0-	568	1	15508	3	Y	-0-					1
05	16616	X	16390	-0-	-226	-0-	589	1	15801	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		14311	-0-	14311	14311	529	1	13782	3	Y	-0-					1

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16647	X	15370	-0-	-1277	-0-	77	1	15293	3	Y	-0-					-0-
02	14812	X	14444	-0-	-368	-0-	70	1	14374	3	Y	-0-					-0-
03	16244	X	15460	-0-	-784	-0-	81	1	15379	3	Y	-0-					-0-
04	15180	X	14952	-0-	-228	-0-	70	1	14882	3	Y	-0-					-0-
05	15996	X	15337	-0-	-659	-0-	75	1	15262	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14754	-0-	14754	14754	73	1	14681	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21700	X	21187	-0-	-513	-0-	3204	1	17983	2	N	-0-					-0-
02	19600	X	19306	-0-	-294	-0-	2878	1	16428	2	N	-0-					-0-
03	21700	X	21361	-0-	-339	-0-	3514	1	17847	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	20167	-0-	-833	-0-	3397	1	16770	2	N	-0-					-0-
05	21700	X	21016	-0-	-684	-0-	3784	1	17232	2	N	-0-					-0-
06	20700	X	19269	-0-	-1431	-0-	3489	1	15780	2	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	37	1	7456	3	N	33					73
							36	9									
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	33	1	6737	3	N	21					94
							23	9									
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	39	1	7420	3	N	15					109
							17	9									
04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	34	1	7176	3	N	1					110
							1	9									
05	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	36	1	7416	3	N	-0-					110
*06	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	36	1	7226	3	N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	60	1	11928	3	Y	-0-					20
02	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	53	1	10900	3	Y	-0-					20
03	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	62	1	11838	3	Y	-0-					20
04	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	55	1	11721	3	Y	-0-					20
05	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	58	1	11900	3	Y	10	23	1			7
							11	9									
06	DLQ G-10		11490	-0-	11490	11490	57	1	11432	3	Y	1	1	1			7
							1	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	29	1	5834	3	N	-0-					-0-
02	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	26	1	5411	3	N	-0-					-0-
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	30	1	5752	3	N	-0-					-0-
04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	26	1	5435	3	N	-0-					-0-
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	27	1	5550	3	N	-0-					-0-
*06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	24	1	4735	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4650	X	4435	-0-	-215	-0-	22	1	4413	3	N	-0-					-0-
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	335	1	4002	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4545	-0-	-105	-0-	642	1	3903	3	N	-0-					-0-
04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	600	1	4747	3	N	-0-					-0-
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	294	1	6616	3	N	-0-					-0-
*06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	290	1	6069	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3377	X	2232	-0-	-1145	-0-	11	1	2221	3	N	-0-					-0-
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	10	1	2015	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	22	1	4101	3	N	-0-					-0-
04	1590	X	1515	-0-	-75	-0-	7	1	1508	3	N	-0-					-0-
05	1643	X	1601	-0-	-42	-0-	8	1	1593	3	N	-0-					-0-
*06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	13	1	2555	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22599	X	20611	-0-	-1988	-0-	701	1	19910	2	N	-0-					-0-
02	19936	X	18304	-0-	-1632	-0-	590	1	17714	2	N	-0-					-0-
03	22072	X	21437	-0-	-635	-0-	699	1	20738	2	N	-0-					-0-
04	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	677	1	20026	2	N	-0-					-0-
05	20976	X	20976	-0-	-0-	-0-	727	1	20249	2	N	-0-					-0-
06	20760	X	20655	-0-	-105	-0-	800	1	19855	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3131	X	806	-0-	-2325	-0-	492	1	314	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1124	-0-	-1200	-0-	551	1	573	2	N	-0-					-0-
03	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	1215	1	6847	2	N	-0-					-0-
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	1088	1	6021	2	N	-0-					-0-
05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	1242	1	6308	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	5982	-0-	-1518	-0-	1133	1	4849	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	1120	1	12992	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	12198	-0-	-1270	-0-	1059	1	11139	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	11794	-0-	-3365	-0-	1316	1	10478	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	12265	-0-	-2405	-0-	1279	1	10986	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	11909	-0-	-3250	-0-	1305	1	10604	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	10611	-0-	-3039	-0-	1317	1	9294	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7595	X	6198	-0-	-1397	-0-	895	1	5303	3	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5556	-0-	-688	-0-	807	1	4732	3	Y	15					15
							17	9									
03	6913	X	5312	-0-	-1601	-0-	877	1	4404	3	Y	28	40	1			3
							31	9									
04	6690	X	5153	-0-	-1537	-0-	860	1	4291	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	6200	X	5151	-0-	-1049	-0-	860	1	4291	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		440	-0-	440	440	30	1	385	3	Y	23	23	1			3
							25	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18879	X	15005	-0-	-3874	-0-	560	1	15	2	Y	-0-					7
							14430	3									
02	17052	X	10060	-0-	-6992	-0-	364	1	9696	3	Y	-0-					7
03	18879	X	6302	-0-	-12577	-0-	225	1	6077	3	Y	-0-					7
04	18060	X	11114	-0-	-6946	-0-	1218	1	9896	3	Y	-0-					7
05	17484	X	13169	-0-	-4315	-0-	962	1	12207	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		14875	-0-	14875	14875	955	1	13920	3	Y	-0-					7

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16275	X	13272	-0-	-3003	-0-	496	1	14	2	Y	-0-					2
							12762	3									
02	14700	X	8718	-0-	-5982	-0-	315	1	8403	3	Y	-0-					2
03	16275	X	8166	-0-	-8109	-0-	291	1	7875	3	Y	-0-					2
04	15210	X	10788	-0-	-4422	-0-	381	1	10407	3	Y	-0-					2
05	15717	X	12222	-0-	-3495	-0-	440	1	11782	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		9144	-0-	9144	9144	338	1	8806	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14198	X	11150	-0-	-3048	-0-	416	1	11	2	Y	-0-					2
							10723	3									
02	12712	X	6082	-0-	-6630	-0-	220	1	5862	3	Y	-0-					2
03	14074	X	930	-0-	-13144	-0-	33	1	897	3	Y	-0-					2
04	13620	X	5622	-0-	-7998	-0-	1023	1	4599	3	Y	-0-					2
05	13051	X	9410	-0-	-3641	-0-	761	1	8649	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		13773	-0-	13773	13773	955	1	12818	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17949	X	14506	-0-	-3443	-0-	541	1	15	2	Y	-0-			3
							13950	3							
02	16212	X	10781	-0-	-5431	-0-	390	1	10391	3	Y	-0-			3
03	15934	X	8649	-0-	-7285	-0-	308	1	8341	3	Y	-0-			3
04	15420	X	12329	-0-	-3091	-0-	436	1	11893	3	Y	-0-			3
05	15190	X	13099	-0-	-2091	-0-	471	1	12628	3	Y	-0-			3
06	DLQ G-10		12253	-0-	12253	12253	453	1	11800	3	Y	-0-			3

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15159	X	13267	-0-	-1892	-0-	495	1	13	2	Y	-0-			5
							12759	3							
02	13692	X	9025	-0-	-4667	-0-	327	1	8698	3	Y	-0-			5
03	15159	X	8861	-0-	-6298	-0-	316	1	8545	3	Y	-0-			5
04	14670	X	11329	-0-	-3341	-0-	401	1	10928	3	Y	-0-			5
05	14694	X	11806	-0-	-2888	-0-	425	1	11381	3	Y	-0-			5
06	DLQ G-10		10266	-0-	10266	10266	380	1	9886	3	Y	-0-			5

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	61	1	12155	3	N	-0-			-0-
02	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	53	1	10868	3	N	-0-			-0-
03	11811	X	10514	-0-	-1297	-0-	55	1	10459	3	N	-0-			-0-
04	11430	X	10373	-0-	-1057	-0-	48	1	10325	3	N	-0-			-0-
05	11811	X	11078	-0-	-733	-0-	54	1	11024	3	N	-0-			-0-
06	11430	X	10499	-0-	-931	-0-	52	1	10447	3	N	-0-			-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	757	1	4775	2	N	-0-			-0-
02	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	940	1	9804	2	N	-0-			-0-
03	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	1000	1	9523	2	N	-0-			-0-
04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	951	1	8640	2	N	-0-			-0-
05	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	1124	1	11888	2	N	-0-			-0-
*06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	822	1	5346	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	858	1	11	2	Y	-0-			-0-
							10056	3							
02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	1251	1	10640	3	Y	-0-			-0-
03	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	1130	1	10447	3	Y	-0-			-0-
04	10980	X	10489	-0-	-491	-0-	784	1	9705	3	Y	-0-			-0-
05	13237	X	11881	-0-	-1356	-0-	1097	1	10784	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		12306	-0-	12306	12306	1012	1	11294	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					41
*08	3193	X	252	-0-	-2941	-0-	1	1	251	3	N	-0-					41
*09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					41
*10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					41
*11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					41
*12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					41
*01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					41
*02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					41
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					41
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					41
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

01	18569	X	16267	-0-	-2302	-0-	553	1	15714	2	N	-0-					-0-
02	16436	X	14083	-0-	-2353	-0-	454	1	13629	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	15850	-0-	-1572	-0-	517	1	15333	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	15447	-0-	-1413	-0-	505	1	14942	2	N	-0-					-0-
05	16833	X	14139	-0-	-2694	-0-	490	1	13649	2	N	-0-					-0-
06	15750	X	13550	-0-	-2200	-0-	525	1	13025	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

01	12617	X	11977	-0-	-640	-0-	407	1	11570	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10881	-0-	-459	-0-	351	1	10530	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	11899	-0-	-532	-0-	388	1	11511	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11370	-0-	-630	-0-	372	1	10998	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	11549	-0-	-510	-0-	401	1	11148	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	10569	-0-	-1101	-0-	409	1	10160	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

01	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	428	1	12168	2	N	-0-					-0-
02	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	372	1	11149	2	N	-0-					-0-
03	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	407	1	12084	2	N	-0-					-0-
04	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	390	1	11537	2	N	-0-					-0-
05	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	416	1	11570	2	N	-0-					-0-
*06	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	450	1	11172	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

01	19220	X	18791	-0-	-429	-0-	63	1	18728	3	N	-0-					-0-
02	17360	X	17018	-0-	-342	-0-	82	1	16936	3	N	-0-					-0-
03	19220	X	18570	-0-	-650	-0-	97	1	18473	3	N	-0-					-0-
04	18420	X	18096	-0-	-324	-0-	84	1	18012	3	N	-0-					-0-
05	18848	X	18767	-0-	-81	-0-	92	1	18675	3	N	-0-					-0-
06	18240	X	17589	-0-	-651	-0-	87	1	17502	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18724	X	17561	-0-	-1163	-0-	657	1	18	2	Y	-0-					1
							16886	3									
02	16912	X	14437	-0-	-2475	-0-	524	1	13913	3	Y	-0-					1
03	18724	X	15666	-0-	-3058	-0-	556	1	15110	3	Y	-0-					1
04	17970	X	15689	-0-	-2281	-0-	555	1	15134	3	Y	-0-					1
05	18476	X	16196	-0-	-2280	-0-	582	1	15614	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		14526	-0-	14526	14526	538	1	13988	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16833	X	16079	-0-	-754	-0-	601	1	16	2	Y	-0-					1
							15462	3									
02	15204	X	14456	-0-	-748	-0-	524	1	13932	3	Y	-0-					1
03	16833	X	15528	-0-	-1305	-0-	551	1	14977	3	Y	-0-					1
04	16290	X	15304	-0-	-986	-0-	541	1	14763	3	Y	-0-					1
05	16833	X	15328	-0-	-1505	-0-	552	1	14776	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		14671	-0-	14671	14671	542	1	14129	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16709	X	11621	-0-	-5088	-0-	436	1	12	2	Y	-0-					11
							11173	3									
02	14140	X	13390	-0-	-750	-0-	485	1	12905	3	Y	-0-					11
03	15655	X	14442	-0-	-1213	-0-	514	1	13928	3	Y	-0-					11
04	14490	X	13586	-0-	-904	-0-	480	1	13106	3	Y	-0-					11
05	14818	X	12814	-0-	-2004	-0-	461	1	12353	3	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		12943	-0-	12943	12943	479	1	12464	3	Y	-0-					11

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	862	1	23	2	Y	-0-					5
							22079	3									
02	20048	X	19287	-0-	-761	-0-	698	1	18589	3	Y	-0-					5
03	22196	X	21089	-0-	-1107	-0-	750	1	20339	3	Y	-0-					5
04	22230	X	19596	-0-	-2634	-0-	693	1	18903	3	Y	-0-					5
05	22971	X	19662	-0-	-3309	-0-	707	1	18955	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		18520	-0-	18520	18520	685	1	17835	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	23219	X	14210	-0-	-9009	-0-	500	1	13710	3	N	-0-					-0-
*08	23219	X	8035	-0-	-15184	-0-	463	1	7572	3	N	-0-					-0-
*09	14880	X	13165	-0-	-1715	-0-	492	1	12673	3	N	-0-					-0-
*10	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	585	1	16092	3	Y	-0-					-0-
*11	14880	X	13440	-0-	-1440	-0-	679	1	8	2	Y	-0-					-0-
							12753	3									
*12	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	640	1	36	2	Y	-0-					-0-
							17226	3									
*01	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	616	1	16	2	Y	-0-					-0-
							15834	3									
*02	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	510	1	13541	3	Y	-0-					-0-
*03	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	559	1	15195	3	Y	-0-					-0-
*04	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	509	1	13915	3	Y	-0-					-0-
*05	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	537	1	14393	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		14681	-0-	14681	14681	543	1	14138	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	9340	-0-	-1975	-0-	349	1	9	2	Y	-0-					-0-
							8982	3									
02	10220	X	6262	-0-	-3958	-0-	227	1	6035	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	5972	-0-	-5343	-0-	213	1	5759	3	Y	-0-					-0-
04	10950	X	7861	-0-	-3089	-0-	278	1	7583	3	Y	-0-					-0-
05	11098	X	8997	-0-	-2101	-0-	324	1	8673	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6648	-0-	6648	6648	246	1	6402	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	43	1	8639	3	N	133					178
							146	9									
02	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	39	1	7987	3	N	58	185	1			51
							64	9									
03	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	44	1	8299	3	N	85					136
							94	9									
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	36	1	7581	3	N	34	155	1			15
							37	9									
05	7781	X	7407	-0-	-374	-0-	36	1	7297	3	N	67					82
							74	9									
06	7530	X	5964	-0-	-1566	-0-	30	1	5930	3	Y	4	74	1			12
							4	9									

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6114	-0-	-1016	-0-	894	1	5219	3	Y	1					3
							1	9									
02	6440	X	5366	-0-	-1074	-0-	771	1	4588	3	Y	6					9
							7	9									
03	7130	X	6029	-0-	-1101	-0-	741	1	5226	3	Y	56	27	1			38
							62	9									
04	6900	X	5437	-0-	-1463	-0-	712	1	4724	3	Y	1	1	1			38
							1	9									
05	7130	X	5721	-0-	-1409	-0-	737	1	4956	3	Y	25	62	1			1
							28	9									
06	DLQ G-10		5320	-0-	5320	5320	713	1	4600	3	Y	6	4	1			3
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	610	1	17	2	Y	-0-					34
							15625	3									
02	14476	X	12742	-0-	-1734	-0-	462	1	12280	3	Y	-0-					34
03	16027	X	9224	-0-	-6803	-0-	329	1	8895	3	Y	-0-					34
04	15510	X	13907	-0-	-1603	-0-	492	1	13415	3	Y	-0-					34
05	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	637	1	17064	3	Y	-0-					34
06	DLQ G-10		17035	-0-	17035	17035	631	1	16404	3	Y	-0-					34

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18693	X	17354	-0-	-1339	-0-	651	1	18	2	Y	-0-					33
							16685	3									
02	16380	X	15185	-0-	-1195	-0-	550	1	14635	3	Y	-0-					33
03	18135	X	16908	-0-	-1227	-0-	601	1	16307	3	Y	-0-					33
04	16800	X	15310	-0-	-1490	-0-	541	1	14769	3	Y	-0-					33
05	17360	X	16052	-0-	-1308	-0-	577	1	15475	3	Y	-0-					33
06	DLQ G-10		14601	-0-	14601	14601	540	1	14061	3	Y	-0-					33

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	998	1	14	2	Y	-0-					-0-
							12270	3									
02	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	620	1	16510	3	Y	-0-					-0-
03	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	636	1	17245	3	Y	-0-					-0-
04	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	578	1	15770	3	Y	-0-					-0-
05	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	597	1	16013	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		15235	-0-	15235	15235	564	1	14671	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	539	1	14	2	Y	-0-					-0-
							13818	3									
02	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	494	1	13118	3	Y	-0-					-0-
03	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	526	1	14240	3	Y	-0-					-0-
04	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	454	1	12389	3	Y	-0-					-0-
05	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	462	1	12367	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11939	-0-	11939	11939	442	1	11497	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10850	X	10545	-0-	-305	-0-	395	1	10	2	Y	-0-					-0-
							10140	3									
02	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	378	1	10062	3	Y	-0-					-0-
03	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	391	1	10615	3	Y	-0-					-0-
04	10500	X	9830	-0-	-670	-0-	347	1	9483	3	Y	-0-					-0-
05	10850	X	9887	-0-	-963	-0-	355	1	9532	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9745	-0-	9745	9745	360	1	9385	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17887	X	16774	-0-	-1113	-0-	90	1	18	2	N	-0-					-0-
							16666	3									
02	16352	X	14495	-0-	-1857	-0-	72	1	14423	3	N	-0-					-0-
03	18104	X	15868	-0-	-2236	-0-	77	1	15791	3	N	-0-					-0-
04	17520	X	14887	-0-	-2633	-0-	92	1	14795	3	N	-0-					-0-
05	17360	X	10912	-0-	-6448	-0-	80	1	10832	3	N	-0-					-0-
06	16230	X	11124	-0-	-5106	-0-	309	1	10815	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	18	1	3552	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	3264	-0-	-152	-0-	16	1	3248	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3646	-0-	-136	-0-	19	1	3627	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3104	-0-	-496	-0-	15	1	3089	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	2722	-0-	-967	-0-	13	1	2691	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	3540	X	2536	-0-	-1004	-0-	13	1	2522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	12285	-0-	9185	9185	1195	1	11090	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	11390	-0-	8590	17775	1124	1	10266	2	N	-0-					-0-
03	29633	X	11858	-0-	-17775	-0-	1214	1	10644	2	N	-0-					-0-
04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	1282	1	9511	2	N	-0-					-0-
05	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	420	1	7769	2	N	-0-					-0-
*06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	155	1	2750	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	637	1	18	2	Y	-0-					-0-
							16394	3									
02	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	568	1	15107	3	Y	-0-					-0-
03	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	619	1	16821	3	Y	-0-					-0-
04	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	612	1	16693	3	Y	-0-					-0-
05	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	650	1	17413	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		17584	-0-	17584	17584	651	1	16933	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17980	X	10764	-0-	-7216	-0-	403	1	10	2	Y	-0-					-0-
							10351	3									
02	16240	X	13084	-0-	-3156	-0-	614	1	12470	3	Y	-0-					-0-
03	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	826	1	18673	3	Y	-0-					-0-
04	17400	X	16885	-0-	-515	-0-	597	1	16288	3	Y	-0-					-0-
05	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	536	1	14364	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13094	-0-	13094	13094	484	1	12610	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16957	X	15451	-0-	-1506	-0-	578	1	16	2	Y	-0-					-0-
							14857	3									
02	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	496	1	13197	3	Y	-0-					-0-
03	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	543	1	14764	3	Y	-0-					-0-
04	14940	X	14682	-0-	-258	-0-	519	1	14163	3	Y	-0-					-0-
05	15438	X	14626	-0-	-812	-0-	526	1	14100	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		15527	-0-	15527	15527	575	1	14952	3	Y	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	4586	-0-	1486	1498	1071	1	3515	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3059	-0-	259	1757	1025	1	2034	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3948	-0-	848	2605	1140	1	2808	2	N	-0-					-0-
04	5818	X	3213	-0-	-2605	-0-	1013	1	2200	2	N	-0-					-0-
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	1036	1	1281	2	N	-0-					-0-
*06	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	890	1	420	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	2458	1	13795	2	N	-0-					-0-
02	14420	X	14208	-0-	-212	-0-	2118	1	12090	2	N	-0-					-0-
03	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	2718	1	13804	2	N	-0-					-0-
04	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	2652	1	13095	2	N	-0-					-0-
05	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	3010	1	13708	2	N	-0-					-0-
*06	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	2898	1	13106	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20956	X	20811	-0-	-145	-0-	104	1	20707	3	N	-0-					-0-
02	18928	X	18550	-0-	-378	-0-	90	1	18460	3	N	-0-					-0-
03	20956	X	20260	-0-	-696	-0-	106	1	20154	3	N	-0-					-0-
04	20250	X	19609	-0-	-641	-0-	92	1	19517	3	N	-0-					-0-
05	20801	X	19656	-0-	-1145	-0-	96	1	19560	3	N	-0-					-0-
06	20130	X	18576	-0-	-1554	-0-	92	1	18484	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17918	X	17060	-0-	-858	-0-	85	1	16975	3	N	-0-					-0-
02	16184	X	14386	-0-	-1798	-0-	70	1	14316	3	N	-0-					-0-
03	17918	X	15319	-0-	-2599	-0-	80	1	15239	3	N	-0-					-0-
04	17340	X	16200	-0-	-1140	-0-	76	1	16124	3	N	-0-					-0-
05	17174	X	17092	-0-	-82	-0-	84	1	17008	3	N	-0-					-0-
06	16500	X	16060	-0-	-440	-0-	79	1	15981	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7998	X	6027	-0-	-1971	-0-	709	1	5318	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	616	-0-	-6608	-0-	616	1			Y	-0-					-0-
03	7409	X	656	-0-	-6753	-0-	638	1	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	6840	X	4112	-0-	-2728	-0-	676	1	3435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	714	1	6418	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4393	-0-	4393	4393	678	1	3715	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11532	X	1536	-0-	-9996	-0-	717	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	10416	X	709	-0-	-9707	-0-	644	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	11532	X	8352	-0-	-3180	-0-	753	1	7599	3	Y	-0-					-0-
04	10740	X	5994	-0-	-4746	-0-	715	1	5279	3	Y	-0-					-0-
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	30	1	6178	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5280	-0-	5280	5280	713	1	4567	3	Y	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6386	X	2750	-0-	-3636	-0-	315	1	3	2	Y	-0-					18
							2432	3									
02	5768	X	3014	-0-	-2754	-0-	658	1	2356	3	Y	-0-					18
03	6386	X	2470	-0-	-3916	-0-	723	1	1747	3	Y	-0-					18
04	4290	X	2270	-0-	-2020	-0-	700	1	1570	3	Y	-0-					18
05	3348	X	358	-0-	-2990	-0-	3	1	355	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		2052	-0-	2052	2052	700	1	1352	3	Y	-0-					18

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18817	X	14990	-0-	-3827	-0-	559	1	15	2	Y	-0-					-0-
							14416	3									
02	15596	X	14352	-0-	-1244	-0-	519	1	13833	3	Y	-0-					-0-
03	17019	X	16519	-0-	-500	-0-	589	1	15930	3	Y	-0-					-0-
04	16470	X	14764	-0-	-1706	-0-	522	1	14242	3	Y	-0-					-0-
05	17019	X	14378	-0-	-2641	-0-	517	1	13861	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11997	-0-	11997	11997	444	1	11553	3	Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13826	X	11847	-0-	-1979	-0-	403	1	11444	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10449	-0-	-891	-0-	336	1	10113	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11432	-0-	-875	-0-	373	1	11059	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	10918	-0-	-932	-0-	357	1	10561	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	11256	-0-	-803	-0-	390	1	10866	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10755	-0-	-705	-0-	417	1	10338	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8680	X	8464	-0-	-216	-0-	288	1	8176	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7674	-0-	-166	-0-	247	1	7427	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8351	-0-	-329	-0-	272	1	8079	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7979	-0-	-421	-0-	261	1	7718	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	8106	-0-	-450	-0-	281	1	7825	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	6818	-0-	-1402	-0-	264	1	6554	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18011	X	17529	-0-	-482	-0-	596	1	16933	2	N	-0-					-0-
02	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	537	1	16127	2	N	-0-					-0-
03	18259	X	18196	-0-	-63	-0-	593	1	17603	2	N	-0-					-0-
04	17670	X	16628	-0-	-1042	-0-	544	1	16084	2	N	-0-					-0-
05	18445	X	16522	-0-	-1923	-0-	573	1	15949	2	N	-0-					-0-
06	17850	X	15716	-0-	-2134	-0-	609	1	15107	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	63	1	12509	3	N	-0-					-0-
02	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	54	1	11131	3	N	-0-					-0-
03	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	63	1	11978	3	N	-0-					-0-
04	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	50	1	10556	3	N	-0-					-0-
05	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	56	1	11401	3	N	-0-					-0-
*06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	53	1	10671	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	725	1	7715	3	N	-0-					-0-
02	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	694	1	10339	3	N	-0-					-0-
03	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	784	1	13399	3	N	-0-					-0-
04	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	751	1	12909	3	N	-0-					-0-
05	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	578	1	12912	3	N	-0-					-0-
*06	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	72	1	14476	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13268	X	12261	-0-	-1007	-0-	61	1	12138	3	Y	56					93
							62	9									
02	11536	X	10723	-0-	-813	-0-	52	1	10641	3	Y	27					120
							30	9									
03	12741	X	11844	-0-	-897	-0-	62	1	11730	3	Y	47	159	1			8
							52	9									
04	12270	X	11170	-0-	-1100	-0-	52	1	11086	3	Y	29					37
							32	9									
05	12276	X	11868	-0-	-408	-0-	58	1	11782	3	Y	25					62
							28	9									
*06	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	59	1	11862	3	Y	22					84
							24	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	66	1	13230	3	N	-0-					-0-
02	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	58	1	11972	3	N	-0-					-0-
03	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	70	1	13232	3	N	-0-					-0-
04	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	58	1	12466	3	N	-0-					-0-
05	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	62	1	12540	3	N	-0-					-0-
*06	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	59	1	11959	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11005	X	10735	-0-	-270	-0-	54	1	10681	3	N	-0-					-0-
02	9940	X	9673	-0-	-267	-0-	47	1	9626	3	N	-0-					-0-
03	11005	X	10552	-0-	-453	-0-	55	1	10497	3	N	-0-					-0-
04	10650	X	9980	-0-	-670	-0-	47	1	9933	3	N	-0-					-0-
05	11005	X	10093	-0-	-912	-0-	49	1	10044	3	N	-0-					-0-
06	10380	X	9540	-0-	-840	-0-	47	1	9493	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4495	X	3084	-0-	-1411	-0-	908	1	2176	3	N	-0-					30
02	2968	X	2903	-0-	-65	-0-	822	1	2070	3	N	10					40
							11	9									
03	4340	X	1630	-0-	-2710	-0-	903	1	677	3	N	45	40	1			45
							50	9									
04	4200	X	3841	-0-	-359	-0-	884	1	2918	3	N	35	60	1			20
							39	9									
*05	4340	X	1979	-0-	-2361	-0-	904	1	1061	3	N	13					33
							14	9									
*06	3120	X	1636	-0-	-1484	-0-	874	1	739	3	N	21	49	1			5
							23	9									

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

01	22258	X	21323	-0-	-935	-0-	702	1	20621	2	N	-0-					-0-
02	20104	X	18464	-0-	-1640	-0-	607	1	17857	2	N	-0-					-0-
03	21235	X	20401	-0-	-834	-0-	674	1	19727	2	N	-0-					-0-
04	20640	X	20085	-0-	-555	-0-	665	1	19420	2	N	-0-					-0-
05	21328	X	20223	-0-	-1105	-0-	726	1	19497	2	N	-0-					-0-
06	20640	X	19723	-0-	-917	-0-	643	1	19080	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

01	16151	X	14958	-0-	-1193	-0-	558	1	15	2	Y	-0-					2
							14385	3									
02	14588	X	9893	-0-	-4695	-0-	358	1	9535	3	Y	-0-					2
03	16151	X	12794	-0-	-3357	-0-	1174	1	11620	3	Y	-0-					2
04	15630	X	10691	-0-	-4939	-0-	791	1	9900	3	Y	-0-					2
05	16151	X	6586	-0-	-9565	-0-	878	1	5708	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		10365	-0-	10365	10365	908	1	9457	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

01	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	937	1	9	2	Y	-0-					8
							8279	3									
02	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	1846	1	18003	3	Y	-0-					8
03	22953	X	22953	-0-	-0-	-0-	1535	1	21418	3	Y	-0-					8
04	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	793	1	9973	3	Y	-0-					8
05	7068	X	5196	-0-	-1872	-0-	760	1	4436	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		12655	-0-	12655	12655	1081	1	11574	3	Y	-0-					8

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

01	17949	X	17355	-0-	-594	-0-	648	1	18	2	Y	-0-					1
							16689	3									
02	16212	X	12508	-0-	-3704	-0-	452	1	12056	3	Y	-0-					1
03	17949	X	11619	-0-	-6330	-0-	414	1	11205	3	Y	-0-					1
04	17370	X	15629	-0-	-1741	-0-	552	1	15077	3	Y	-0-					1
05	17608	X	15553	-0-	-2055	-0-	559	1	14994	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		13607	-0-	13607	13607	504	1	13103	3	Y	-0-					1

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

01	8990	X	8127	-0-	-863	-0-	41	1	8086	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	7165	-0-	-311	-0-	35	1	7130	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	7766	-0-	-46	-0-	41	1	7725	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	7584	-0-	-276	-0-	35	1	7549	3	N	-0-					-0-
05	8122	X	7829	-0-	-293	-0-	38	1	7791	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	7581	-0-	-279	-0-	38	1	7543	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6975	X	6611	-0-	-364	-0-	997	1	5614	2	N	-0-					-0-
02	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	1076	1	10228	2	N	-0-					-0-
03	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	1153	1	10149	2	N	-0-					-0-
04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	1086	1	8927	2	N	-0-					-0-
05	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	1168	1	9716	2	N	-0-					-0-
*06	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	909	1	5867	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6386	X	4066	-0-	-2320	-0-	644	1	3422	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	2854	-0-	-2914	-0-	346	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	1222	-0-	-5164	-0-	196	1	1026	2	N	-0-					-0-
04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	459	1	5579	2	N	-0-					-0-
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	315	1	8760	2	N	-0-					-0-
*06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	656	1	5376	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14229	X	12794	-0-	-1435	-0-	915	1	11879	3	N	-0-					79
02	12852	X	12641	-0-	-211	-0-	623	1	12018	3	N	-0-					79
03	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	719	1	12662	3	N	-0-					79
04	12390	X	10635	-0-	-1755	-0-	776	1	9859	3	N	-0-					79
05	13981	X	11413	-0-	-2568	-0-	725	1	10688	3	N	-0-					79
*06	13530	X	10934	-0-	-2596	-0-	758	1	10172	3	Y	4	76	1			7
							4	9									

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9982	X	9341	-0-	-641	-0-	47	1	9294	3	N	-0-					-0-
02	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	44	1	9077	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9623	-0-	-359	-0-	50	1	9573	3	N	-0-					-0-
04	9660	X	9204	-0-	-456	-0-	43	1	9161	3	N	-0-					-0-
05	9982	X	8948	-0-	-1034	-0-	44	1	8904	3	N	-0-					-0-
06	9660	X	8238	-0-	-1422	-0-	41	1	8197	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11873	X	1929	-0-	-9944	-0-	72	1	2	2	Y	-0-					-0-
							1855	3									
02	21563	X	21563	-0-	-0-	-0-	1908	1	19655	3	Y	-0-					-0-
03	22611	X	22611	-0-	-0-	-0-	1523	1	21088	3	Y	-0-					-0-
04	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	1047	1	16893	3	Y	-0-					-0-
05	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	1103	1	17878	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16569	-0-	16569	16569	1175	1	15394	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9052	X	8594	-0-	-458	-0-	580	1	7881	3	Y	121					201
							133	9									
02	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	541	1	7677	3	Y	105	174	1			132
							116	9									
03	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	601	1	8180	3	Y	117					249
							129	9									
04	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	585	1	9497	3	Y	110	188	1			171
							121	9									
05	9238	X	8716	-0-	-522	-0-	597	1	8020	3	Y	90	177	1			84
							99	9									
06	DLQ G-10		8479	-0-	8479	8479	579	1	7789	3	Y	101					185
							111	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

01	14074	X	12086	-0-	-1988	-0-	451	1	12	2	Y	-0-					-0-
							11623	3									
02	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	476	1	12697	3	Y	-0-					-0-
03	13547	X	13183	-0-	-364	-0-	470	1	12713	3	Y	-0-					-0-
04	13110	X	11678	-0-	-1432	-0-	413	1	11265	3	Y	-0-					-0-
05	14601	X	11969	-0-	-2632	-0-	431	1	11538	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10654	-0-	10654	10654	394	1	10260	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

01	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	70	1	13899	3	N	263	184	1			174
							289	9									
02	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	66	1	13513	3	N	259	367	1			66
							285	9									
03	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	78	1	14784	3	N	239	144	1			161
							263	9									
04	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	67	1	14303	3	N	223	333	1			51
							245	9									
05	13795	X	13653	-0-	-142	-0-	66	1	13410	3	N	161	138	1			74
							177	9									
*06	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	65	1	13158	3	N	308	320	1			62
							339	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	994	1	4461	3	N	51	1	1			92
							56	9									
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	989	1	5803	3	N	82					174
							90	9									
03	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	1059	1	5332	3	N	73	168	1			79
							80	9									
04	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	1003	1	4705	3	N	108	151	1			36
							119	9									
*05	7626	X	6065	-0-	-1561	-0-	1031	1	4981	3	N	48					84
							53	9									
*06	7380	X	4018	-0-	-3362	-0-	933	1	3085	3	Y	-0-	74	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2170	X	1243	-0-	-927	-0-	901	1	297	3	N	41					51
							45	9									
02	1960	X	259	-0-	-1701	-0-	252	1	7	9	N	6					57
03	2170	X	217	-0-	-1953	-0-	193	1	24	9	N	22					79
04	2100	X	905	-0-	-1195	-0-	870	1	35	9	N	32	96	1			15
05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	918	1	3877	3	N	55					70
							61	9									
*06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	881	1	2302	3	N	63	126	1			7
							69	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

01	8804	X	105	-0-	-8699	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	303	1	8080	3	Y	-0-					-0-
03	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	1447	1	19018	3	Y	-0-					-0-
04	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	1014	1	16003	3	Y	-0-					-0-
05	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	1100	1	10648	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14522	-0-	14522	14522	1103	1	13419	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

01	12741	X	12168	-0-	-573	-0-	61	1	12107	3	N	-0-					-0-
02	11228	X	10943	-0-	-285	-0-	53	1	10890	3	N	-0-					-0-
03	12431	X	11797	-0-	-634	-0-	62	1	11735	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	11308	-0-	-662	-0-	53	1	11255	3	N	-0-					-0-
05	12214	X	11247	-0-	-967	-0-	55	1	11192	3	N	-0-					-0-
06	11790	X	10875	-0-	-915	-0-	54	1	10821	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

01	14570	X	13418	-0-	-1152	-0-	848	1	12570	2	N	-0-					-0-
02	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	910	1	12965	2	N	-0-					-0-
03	17112	X	13623	-0-	-3489	-0-	1321	1	12302	2	N	-0-					-0-
04	16560	X	11963	-0-	-4597	-0-	1142	1	10821	2	N	-0-					-0-
05	17112	X	11205	-0-	-5907	-0-	1145	1	10060	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	11048	-0-	-3832	-0-	1235	1	9813	2	N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	845	1	4315	2	N	-0-					-0-
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	765	1	5788	2	N	-0-					-0-
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	789	1	6364	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5763	-0-	-387	-0-	754	1	5009	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6479	-0-	-775	-0-	940	1	5539	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	2969	-0-	-4051	-0-	838	1	2131	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1984	X	1774	-0-	-210	-0-	562	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	774	1	4867	2	N	-0-					-0-
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	950	1	6239	2	N	-0-					-0-
04	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	952	1	5785	2	N	-0-					-0-
05	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	1143	1	6463	2	N	-0-					-0-
*06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	987	1	3598	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15593	X	15512	-0-	-81	-0-	527	1	14985	2	N	-0-					-0-
02	14084	X	13713	-0-	-371	-0-	442	1	13271	2	N	-0-					-0-
03	15593	X	14959	-0-	-634	-0-	488	1	14471	2	N	-0-					-0-
04	15090	X	14249	-0-	-841	-0-	466	1	13783	2	N	-0-					-0-
05	15593	X	14649	-0-	-944	-0-	508	1	14141	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	13674	-0-	-1326	-0-	530	1	13144	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10478	X	9305	-0-	-1173	-0-	316	1	8989	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	9027	-0-	-409	-0-	291	1	8736	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	9651	-0-	-579	-0-	315	1	9336	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9507	-0-	-303	-0-	311	1	9196	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	9850	-0-	-287	-0-	342	1	9508	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9251	-0-	-409	-0-	358	1	8893	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	300	1	8520	2	N	-0-					-0-
02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	253	1	7595	2	N	-0-					-0-
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	275	1	8155	2	N	-0-					-0-
04	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	269	1	7958	2	N	-0-					-0-
05	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	302	1	8399	2	N	-0-					-0-
*06	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	319	1	7920	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10943	X	10487	-0-	-456	-0-	357	1	10130	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	9690	-0-	-194	-0-	312	1	9378	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10616	-0-	-327	-0-	346	1	10270	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	10117	-0-	-443	-0-	331	1	9786	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10477	-0-	-249	-0-	363	1	10114	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9757	-0-	-623	-0-	378	1	9379	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12400	X	11978	-0-	-422	-0-	407	1	11571	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10838	-0-	-362	-0-	350	1	10488	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	11855	-0-	-514	-0-	386	1	11469	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	11328	-0-	-642	-0-	370	1	10958	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	11745	-0-	-438	-0-	407	1	11338	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	11004	-0-	-606	-0-	426	1	10578	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11222	X	10603	-0-	-619	-0-	361	1	10242	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	9548	-0-	-476	-0-	308	1	9240	2	N	-0-					-0-
03	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	359	1	10650	2	N	-0-					-0-
04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	345	1	10219	2	N	-0-					-0-
05	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	375	1	10442	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	10016	-0-	-634	-0-	388	1	9628	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4991	X	3446	-0-	-1545	-0-	117	1	3329	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3459	-0-	-685	-0-	111	1	3348	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	2415	-0-	-1987	-0-	79	1	2336	2	N	-0-			-0-
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	410	1	4592	2	N	-0-			-0-
05	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	333	1	9268	2	N	-0-			-0-
*06	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	345	1	8553	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

01	10509	X	9884	-0-	-625	-0-	370	1	10	2	Y	-0-			1
							9504	3							
02	9492	X	9448	-0-	-44	-0-	342	1	9106	3	Y	-0-			1
03	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	385	1	10471	3	Y	-0-			1
04	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	467	1	12753	3	Y	-0-			1
05	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	471	1	12628	3	Y	-0-			1
06	DLQ G-10		10039	-0-	10039	10039	372	1	9667	3	Y	-0-			1

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

01	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	717	1	20	2	Y	-0-			30
							18454	3							
02	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	633	1	16833	3	Y	-0-			30
03	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	678	1	18415	3	Y	8			38
							9	9							
04	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	662	1	18055	3	Y	-0-			38
05	18994	X	18994	-0-	-0-	-0-	684	1	18310	3	Y	-0-			38
06	DLQ G-10		17783	-0-	17783	17783	658	1	17125	3	Y	-0-			38

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

01	35960	X	29001	-0-	-6959	-0-	1198	1	30	2	Y	-0-			-0-
							27773	3							
02	32060	X	26650	-0-	-5410	-0-	966	1	25684	3	Y	-0-			-0-
03	33883	X	27246	-0-	-6637	-0-	967	1	26278	3	Y	1			1
							1	9							
04	30420	X	25359	-0-	-5061	-0-	896	1	24463	3	Y	-0-			1
05	29977	X	24661	-0-	-5316	-0-	887	1	23774	3	Y	-0-			1
06	DLQ G-10		23213	-0-	23213	23213	859	1	22354	3	Y	-0-			1

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

01	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-			-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-			-0-
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-			-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-			-0-
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-			-0-
*06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	720	1	5888	3	N	-0-			-0-
02	5712	X	5404	-0-	-308	-0-	672	1	4732	3	N	-0-			-0-
03	6324	X	5452	-0-	-872	-0-	744	1	4708	3	N	-0-			-0-
04	6390	X	5513	-0-	-877	-0-	672	1	4841	3	N	-0-			-0-
05	6603	X	5663	-0-	-940	-0-	744	1	4919	3	N	-0-			-0-
06	6390	X	5372	-0-	-1018	-0-	720	1	4652	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3999	X	3633	-0-	-366	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3453	-0-	-131	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3197	-0-	-613	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3324	-0-	-489	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3211	-0-	-479	-0-	3211	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

01	20181	X	18567	-0-	-1614	-0-	631	1	17936	2	N	-0-					-0-
02	17332	X	17160	-0-	-172	-0-	553	1	16607	2	N	-0-					-0-
03	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	616	1	18273	2	N	-0-					-0-
04	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	607	1	17962	2	N	-0-					-0-
05	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	677	1	18844	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	17961	-0-	-429	-0-	696	1	17265	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

01	24738	X	18483	-0-	-6255	-0-	691	1	18	2	Y	-0-					-0-
							17774	3									
02	21112	X	16597	-0-	-4515	-0-	602	1	15995	3	Y	-0-					-0-
03	22444	X	17788	-0-	-4656	-0-	631	1	17148	3	Y	8					8
							9	9									
04	20130	X	17240	-0-	-2890	-0-	609	1	16631	3	Y	-0-					8
05	19716	X	16395	-0-	-3321	-0-	590	1	15805	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		14633	-0-	14633	14633	542	1	14091	3	Y	-0-					8

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

01	17949	X	17616	-0-	-333	-0-	599	1	17017	2	N	-0-					-0-
02	16156	X	15588	-0-	-568	-0-	502	1	15086	2	N	-0-					-0-
03	17763	X	15990	-0-	-1773	-0-	521	1	15469	2	N	-0-					-0-
04	17190	X	13750	-0-	-3440	-0-	450	1	13300	2	N	-0-					-0-
05	17763	X	13967	-0-	-3796	-0-	484	1	13483	2	N	-0-					-0-
06	17040	X	14767	-0-	-2273	-0-	572	1	14195	2	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

01	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	56	1	11149	3	N	-0-					-0-
02	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	49	1	10081	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	10522	-0-	-638	-0-	55	1	10467	3	N	-0-					-0-
04	10800	X	10157	-0-	-643	-0-	47	1	10110	3	N	-0-					-0-
05	11160	X	10457	-0-	-703	-0-	51	1	10406	3	N	-0-					-0-
06	10800	X	9919	-0-	-881	-0-	49	1	9870	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

01	5580	X	5124	-0-	-456	-0-	775	1	4349	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4631	-0-	-409	-0-	690	1	3941	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	812	1	4124	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5054	-0-	-346	-0-	851	1	4203	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5300	-0-	-218	-0-	954	1	4346	2	N	-0-					-0-
*06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	906	1	4098	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	19869	-0-	-281	-0-	99	1	19770	3	N	-0-					-0-
02	18200	X	17616	-0-	-584	-0-	85	1	17531	3	N	-0-					-0-
03	20150	X	19224	-0-	-926	-0-	101	1	19123	3	N	-0-					-0-
04	19500	X	18411	-0-	-1089	-0-	86	1	18325	3	N	-0-					-0-
05	20150	X	19643	-0-	-507	-0-	96	1	19547	3	N	-0-					-0-
*06	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	100	1	20111	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

01	9083	X	7759	-0-	-1324	-0-	39	1	7701	3	N	17					139
							19	9									
02	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	38	1	7720	3	N	17	57	1			99
							19	9									
03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	45	1	8522	3	N	-0-					99
04	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	38	1	8188	3	N	-0-					99
05	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	42	1	8610	3	N	-0-					99
06	8340	X	8330	-0-	-10	-0-	41	1	8289	3	N	-0-					99

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

01	14012	X	13464	-0-	-548	-0-	458	1	13006	2	N	-0-					-0-
02	12628	X	12248	-0-	-380	-0-	395	1	11853	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	13121	-0-	-798	-0-	428	1	12693	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	12374	-0-	-1066	-0-	405	1	11969	2	N	-0-					-0-
05	13795	X	12755	-0-	-1040	-0-	442	1	12313	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	12452	-0-	-658	-0-	482	1	11970	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

01	14818	X	13738	-0-	-1080	-0-	467	1	13271	2	N	-0-					-0-
02	13440	X	12325	-0-	-1115	-0-	397	1	11928	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	13765	-0-	-1115	-0-	449	1	13316	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	13218	-0-	-1182	-0-	432	1	12786	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	13489	-0-	-1019	-0-	468	1	13021	2	N	-0-					-0-
06	13320	X	12677	-0-	-643	-0-	491	1	12186	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

01	11656	X	9262	-0-	-2394	-0-	305	1	8957	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8654	-0-	-726	-0-	284	1	8370	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	7685	-0-	-2638	-0-	254	1	7431	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	2913	-0-	-6507	-0-	96	1	2817	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8886	-0-	-848	-0-	319	1	8567	2	N	-0-					-0-
*06	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	336	1	9962	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

01	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	439	1	12462	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10865	-0-	-335	-0-	350	1	10515	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	11896	-0-	-504	-0-	388	1	11508	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11356	-0-	-644	-0-	371	1	10985	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	11726	-0-	-674	-0-	407	1	11319	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11046	-0-	-954	-0-	428	1	10618	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9703	X	9108	-0-	-595	-0-	310	1	8798	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	8403	-0-	-221	-0-	270	1	8133	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	9137	-0-	-380	-0-	298	1	8839	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	8781	-0-	-309	-0-	287	1	8494	2	N	-0-			-0-
05	9300	X	8962	-0-	-338	-0-	311	1	8651	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8492	-0-	-508	-0-	329	1	8163	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

01	7223	X	7210	-0-	-13	-0-	245	1	6965	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	214	1	6422	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6855	-0-	-244	-0-	223	1	6632	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6399	-0-	-591	-0-	209	1	6190	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	6520	-0-	-827	-0-	226	1	6294	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	6055	-0-	-1055	-0-	235	1	5820	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

01	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	259	1	7356	2	N	-0-			-0-
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	217	1	6518	2	N	-0-			-0-
03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	240	1	7134	2	N	-0-			-0-
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	229	1	6783	2	N	-0-			-0-
05	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	258	1	7192	2	N	-0-			-0-
*06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	275	1	6816	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

01	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	508	1	14422	2	N	-0-			-0-
02	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	430	1	12907	2	N	-0-			-0-
03	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	474	1	14074	2	N	-0-			-0-
04	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	451	1	13340	2	N	-0-			-0-
05	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	490	1	13643	2	N	-0-			-0-
*06	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	512	1	12701	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

01	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	717	1	17714	2	N	-0-			-0-
02	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	523	1	15711	2	N	-0-			-0-
03	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	568	1	16849	2	N	-0-			-0-
04	16440	X	16319	-0-	-121	-0-	534	1	15785	2	N	-0-			-0-
05	16988	X	16803	-0-	-185	-0-	583	1	16220	2	N	-0-			-0-
06	16440	X	15654	-0-	-786	-0-	606	1	15048	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

01	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	455	1	12932	2	N	-0-			-0-
02	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	384	1	11554	2	N	-0-			-0-
03	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	425	1	12621	2	N	-0-			-0-
04	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	405	1	11969	2	N	-0-			-0-
05	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	439	1	12223	2	N	-0-			-0-
*06	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	456	1	11309	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

01	9176	X	8790	-0-	-386	-0-	299	1	8491	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	8044	-0-	-244	-0-	259	1	7785	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	7117	-0-	-1625	-0-	232	1	6885	2	N	-0-			-0-
04	8520	X	5682	-0-	-2838	-0-	186	1	5496	2	N	-0-			-0-
05	8897	X	5881	-0-	-3016	-0-	204	1	5677	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	5544	-0-	-3066	-0-	215	1	5329	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13981	X	13918	-0-	-63	-0-	458	1	13460	2	N	-0-			-0-
02	12544	X	12221	-0-	-323	-0-	402	1	11819	2	N	-0-			-0-
03	13888	X	12864	-0-	-1024	-0-	425	1	12439	2	N	-0-			-0-
04	13470	X	11151	-0-	-2319	-0-	369	1	10782	2	N	-0-			-0-
05	13919	X	13511	-0-	-408	-0-	485	1	13026	2	N	-0-			-0-
06	13470	X	12438	-0-	-1032	-0-	405	1	12033	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	166	1	4711	2	N	-0-			-0-
02	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	198	1	5943	2	N	-0-			-0-
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	40	1	1192	2	N	-0-			-0-
04	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	220	1	6507	2	N	-0-			-0-
05	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	843	1	8817	2	N	-0-			-0-
*06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	762	1	7940	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23189	X	23189	-0-	-0-	-0-	788	1	22401	2	N	-0-			-0-
02	21186	X	21186	-0-	-0-	-0-	683	1	20503	2	N	-0-			-0-
03	23035	X	23035	-0-	-0-	-0-	751	1	22284	2	N	-0-			-0-
04	22290	X	21612	-0-	-678	-0-	707	1	20905	2	N	-0-			-0-
05	23033	X	22755	-0-	-278	-0-	789	1	21966	2	N	-0-			-0-
06	22290	X	21188	-0-	-1102	-0-	821	1	20367	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11408	X	400	-0-	-11008	-0-	400	1			N	-0-			-0-
02	6748	X	749	-0-	-5999	-0-	749	1			N	-0-			-0-
03	6665	X	215	-0-	-6450	-0-	215	1			N	-0-			-0-
04	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	400	1	11846	2	N	-0-			-0-
05	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	1429	1	11276	2	N	-0-			-0-
*06	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	1566	1	12603	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22630	X	20755	-0-	-1875	-0-	706	1	20049	2	N	-0-			-0-
02	20440	X	19520	-0-	-920	-0-	629	1	18891	2	N	-0-			-0-
03	22258	X	20572	-0-	-1686	-0-	671	1	19901	2	N	-0-			-0-
04	21390	X	19492	-0-	-1898	-0-	637	1	18855	2	N	-0-			-0-
05	21731	X	19436	-0-	-2295	-0-	674	1	18762	2	N	-0-			-0-
06	20910	X	8252	-0-	-12658	-0-	356	1	7896	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21948	X	20763	-0-	-1185	-0-	706	1	20057	2	N	-0-			-0-
02	19432	X	18397	-0-	-1035	-0-	593	1	17804	2	N	-0-			-0-
03	21514	X	19765	-0-	-1749	-0-	644	1	19121	2	N	-0-			-0-
04	20520	X	18951	-0-	-1569	-0-	620	1	18331	2	N	-0-			-0-
05	20770	X	19842	-0-	-928	-0-	688	1	19154	2	N	-0-			-0-
06	20100	X	18482	-0-	-1618	-0-	716	1	17766	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25637	X	24792	-0-	-845	-0-	124	1	24668	3	N	-0-			-0-
02	22876	X	22268	-0-	-608	-0-	108	1	22160	3	N	-0-			-0-
03	24707	X	23625	-0-	-1082	-0-	124	1	23501	3	N	-0-			-0-
04	24000	X	23404	-0-	-596	-0-	109	1	23295	3	N	-0-			-0-
05	24800	X	24018	-0-	-782	-0-	117	1	23901	3	N	-0-			-0-
06	24000	X	22391	-0-	-1609	-0-	111	1	22280	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	463	1	13154	2	N	-0-			-0-
02	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	385	1	11567	2	N	-0-			-0-
03	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	383	1	11355	2	N	-0-			-0-
04	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	403	1	11930	2	N	-0-			-0-
05	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	416	1	11575	2	N	-0-			-0-
06	10860	X	10363	-0-	-497	-0-	401	1	9962	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9796	X	8987	-0-	-809	-0-	8987	3			N	-0-			-0-
02	8456	X	7911	-0-	-545	-0-	7911	3			N	-0-			-0-
03	9207	X	8493	-0-	-714	-0-	8493	3			N	-0-			-0-
04	8910	X	8556	-0-	-354	-0-	8556	3			N	-0-			-0-
05	9207	X	8665	-0-	-542	-0-	8665	3			N	-0-			-0-
06	8700	X	8309	-0-	-391	-0-	8309	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11532	X	9720	-0-	-1812	-0-	9720	3			N	-0-			-0-
02	10332	X	8911	-0-	-1421	-0-	8911	3			N	-0-			-0-
03	11222	X	9590	-0-	-1632	-0-	9590	3			N	-0-			-0-
04	10050	X	9114	-0-	-936	-0-	9114	3			N	-0-			-0-
05	10168	X	9248	-0-	-920	-0-	9248	3			N	-0-			-0-
06	9540	X	8783	-0-	-757	-0-	8783	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11966	X	11276	-0-	-690	-0-	11276	3			N	-0-			-0-
02	10612	X	10595	-0-	-17	-0-	10595	3			N	-0-			-0-
03	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	3			N	-0-			-0-
04	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	3			N	-0-			-0-
05	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12875	3			N	-0-			-0-
*06	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	3			N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	342	1	9724	2	N	-0-			-0-
02	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	309	1	9292	2	N	-0-			-0-
03	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	339	1	10061	2	N	-0-			-0-
04	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	326	1	9635	2	N	-0-			-0-
05	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	354	1	9839	2	N	-0-			-0-
*06	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	379	1	9409	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14260	X	13290	-0-	-970	-0-	452	1	12838	2	N	-0-			-0-
02	12824	X	12176	-0-	-648	-0-	392	1	11784	2	N	-0-			-0-
03	14167	X	12760	-0-	-1407	-0-	416	1	12344	2	N	-0-			-0-
04	13710	X	12371	-0-	-1339	-0-	404	1	11967	2	N	-0-			-0-
05	13671	X	12878	-0-	-793	-0-	447	1	12431	2	N	-0-			-0-
06	13050	X	12252	-0-	-798	-0-	475	1	11777	2	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21173	X	18516	-0-	-2657	-0-	630	1	17886	2	N	-0-			-0-
02	19124	X	14033	-0-	-5091	-0-	453	1	13580	2	N	-0-			-0-
03	21173	X	15079	-0-	-6094	-0-	492	1	14587	2	N	-0-			-0-
04	20130	X	15816	-0-	-4314	-0-	517	1	15299	2	N	-0-			-0-
05	19499	X	15091	-0-	-4408	-0-	523	1	14568	2	N	-0-			-0-
06	17910	X	16184	-0-	-1726	-0-	627	1	15557	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19189	X	18337	-0-	-852	-0-	61	1	18276	3	N	-0-					-0-
02	16940	X	16445	-0-	-495	-0-	80	1	16365	3	N	-0-					-0-
03	18755	X	17832	-0-	-923	-0-	93	1	17739	3	N	-0-					-0-
04	18000	X	17397	-0-	-603	-0-	81	1	17316	3	N	-0-					-0-
05	18383	X	17622	-0-	-761	-0-	86	1	17536	3	N	-0-					-0-
06	17760	X	16642	-0-	-1118	-0-	82	1	16560	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	747	1	21236	2	N	-0-					-0-
02	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	642	1	19290	2	N	-0-					-0-
03	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	733	1	21760	2	N	-0-					-0-
04	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	692	1	20480	2	N	-0-					-0-
05	21359	X	20560	-0-	-799	-0-	713	1	19847	2	N	-0-					-0-
06	20670	X	19026	-0-	-1644	-0-	737	1	18289	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	1126	1	7262	2	N	-0-					-0-
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	1047	1	7075	2	N	-0-					-0-
03	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	898	1	7520	2	N	-0-					-0-
04	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	268	1	7938	2	N	-0-					-0-
05	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	1173	1	9349	2	N	-0-					-0-
*06	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	607	1	10013	2	N	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9765	X	7348	-0-	-2417	-0-	49	1	7288	3	Y	10					138
							11	9									
02	8596	X	7819	-0-	-777	-0-	50	1	7752	3	Y	15	122	1			31
							17	9									
03	9517	X	8369	-0-	-1148	-0-	58	1	8310	3	Y	1					32
							1	9									
04	9120	X	7551	-0-	-1569	-0-	47	1	7504	3	Y	-0-					32
05	8990	X	7732	-0-	-1258	-0-	50	1	7682	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		7075	-0-	7075	7075	47	1	7028	3	Y	-0-					32

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	2103	1	12	2	Y	-0-					-0-
							11645	3									
02	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	1386	1	16136	3	Y	-0-					-0-
03	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	1330	1	15854	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	6358	-0-	-2582	-0-	638	1	5720	3	Y	-0-					-0-
05	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	641	1	9468	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10980	-0-	10980	10980	896	1	10084	3	Y	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4557	X	1731	-0-	-2826	-0-	744	1	987	2	N	-0-					-0-
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	847	1	2810	2	N	-0-					-0-
03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	1015	1	4850	2	N	-0-					-0-
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	891	1	4310	2	N	-0-					-0-
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	911	1	4504	2	N	-0-					-0-
*06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	956	1	5012	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14415	X	13989	-0-	-426	-0-	70	1	13919	3	Y	-0-					-0-
02	13020	X	10607	-0-	-2413	-0-	51	1	10556	3	Y	-0-					-0-
03	14415	X	13553	-0-	-862	-0-	71	1	13482	3	Y	-0-					-0-
04	13950	X	12595	-0-	-1355	-0-	59	1	12536	3	Y	-0-					-0-
05	14415	X	13647	-0-	-768	-0-	67	1	13580	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12769	-0-	12769	12769	63	1	12706	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

01	18941	X	15001	-0-	-3940	-0-	75	1	14926	3	N	-0-					-0-
02	16072	X	14500	-0-	-1572	-0-	70	1	14430	3	N	-0-					-0-
03	15965	X	14952	-0-	-1013	-0-	78	1	14874	3	N	-0-					-0-
04	15210	X	14411	-0-	-799	-0-	67	1	14344	3	N	-0-					-0-
05	16058	X	14735	-0-	-1323	-0-	72	1	14663	3	N	-0-					-0-
06	15540	X	14133	-0-	-1407	-0-	70	1	14063	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

01	5022	X	4800	-0-	-222	-0-	24	1	4776	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	4418	-0-	-146	-0-	21	1	4397	3	N	-0-					-0-
03	5053	X	4716	-0-	-337	-0-	25	1	4691	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	4537	-0-	-353	-0-	21	1	4516	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4569	-0-	-329	-0-	22	1	4547	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	4340	-0-	-400	-0-	21	1	4319	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

01	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	1013	1	8913	2	N	-0-					-0-
02	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	898	1	8974	2	N	-0-					-0-
03	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	1028	1	12394	2	N	-0-					-0-
04	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	905	1	9708	2	N	-0-					-0-
05	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	1089	1	10092	2	N	-0-					-0-
*06	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	1039	1	10369	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

01	17608	X	16681	-0-	-927	-0-	83 56	1 9	16542	3	Y	51					92
02	15624	X	15002	-0-	-622	-0-	72 50	1 9	14880	3	Y	45					137
03	16678	X	16575	-0-	-103	-0-	87 58	1 9	16430	3	Y	53					190
04	16140	X	15978	-0-	-162	-0-	74 39	1 9	15865	3	Y	35	189	1			36
05	16678	X	15964	-0-	-714	-0-	78 39	1 9	15847	3	Y	35					71
06	DLQ G-10		15270	-0-	15270	15270	75 22	1 9	15173	3	Y	20					91

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

01	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	459	1	13027	2	N	-0-					-0-
02	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	403	1	12089	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	12880	-0-	-295	-0-	420	1	12460	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	12418	-0-	-332	-0-	406	1	12012	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	13034	-0-	-141	-0-	452	1	12582	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	12427	-0-	-323	-0-	481	1	11946	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7099	X	4988	-0-	-2111	-0-	852	1	4133	3	N	3					99
							3	9									
02	6412	X	5962	-0-	-450	-0-	758	1	5202	3	N	2					101
							2	9									
03	6851	X	6723	-0-	-128	-0-	815	1	5904	3	N	4					105
							4	9									
04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	808	1	5729	3	N	1					106
							1	9									
05	6603	X	6447	-0-	-156	-0-	855	1	5592	3	N	-0-					106
06	6510	X	5969	-0-	-541	-0-	797	1	5172	3	N	-0-					106

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9672	X	8106	-0-	-1566	-0-	276	1	7830	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	7238	-0-	-1358	-0-	233	1	7005	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8685	-0-	-832	-0-	283	1	8402	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8761	-0-	-449	-0-	286	1	8475	2	N	-0-					-0-
05	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	298	1	8280	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7481	-0-	-919	-0-	290	1	7191	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5208	X	3356	-0-	-1852	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	2972	-0-	-1732	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	2996	-0-	-2212	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	2394	-0-	-2646	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	2405	-0-	-1501	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
*06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	672	1	4350	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10044	X	9100	-0-	-944	-0-	45	1	9022	3	N	30					133
							33	9									
02	9044	X	8309	-0-	-735	-0-	40	1	8236	3	N	30	128	1			35
							33	9									
03	9951	X	9183	-0-	-768	-0-	48	1	9132	3	N	3					38
							3	9									
04	9360	X	8898	-0-	-462	-0-	42	1	8854	3	N	2					40
							2	9									
05	9672	X	9295	-0-	-377	-0-	45	1	9250	3	N	-0-					40
06	8910	X	8865	-0-	-45	-0-	44	1	8821	3	N	-0-					40

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4092	X	1464	-0-	-2628	-0-	761	1	1	2	Y	-0-					28
							702	3									
02	3696	X	1354	-0-	-2342	-0-	697	1	657	3	Y	-0-					28
03	4092	X	2239	-0-	-1853	-0-	777	1	1462	3	Y	-0-					28
04	3960	X	1029	-0-	-2931	-0-	740	1	289	3	Y	-0-					28
05	1829	X	775	-0-	-1054	-0-	775	1			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	45632	X	37341	-0-	-8291	-0-	1397	1	38	2	N	-0-					-0-
							35906	3									
02	40236	X	33316	-0-	-6920	-0-	1207	1	32109	3	N	-0-					-0-
03	44547	X	35514	-0-	-9033	-0-	1261	1	34253	3	N	-0-					-0-
04	39060	X	33019	-0-	-6041	-0-	1167	1	31852	3	N	-0-					-0-
05	37820	X	33542	-0-	-4278	-0-	1206	1	32336	3	N	-0-					-0-
06	36150	X	32242	-0-	-3908	-0-	1193	1	31049	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21266	X	15217	-0-	-6049	-0-	569	1	16	2	N	-0-					-0-
							14632	3									
02	18088	X	13835	-0-	-4253	-0-	502	1	13333	3	N	-0-					-0-
03	18569	X	14728	-0-	-3841	-0-	522	1	14205	3	N	1					1
							1	9									
04	16980	X	13638	-0-	-3342	-0-	483	1	13155	3	N	-0-					1
05	16275	X	13459	-0-	-2816	-0-	484	1	12975	3	N	-0-					1
06	14820	X	12709	-0-	-2111	-0-	470	1	12239	3	N	-0-					1

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15438	X	12555	-0-	-2883	-0-	469	1	12	2	N	-0-					-0-
							12074	3									
02	13384	X	11937	-0-	-1447	-0-	432	1	11505	3	N	-0-					-0-
03	13795	X	12483	-0-	-1312	-0-	443	1	12039	3	N	1					1
							1	9									
04	13200	X	11761	-0-	-1439	-0-	415	1	11346	3	N	-0-					1
05	13640	X	11874	-0-	-1766	-0-	427	1	11447	3	N	-0-					1
06	12780	X	11452	-0-	-1328	-0-	424	1	11028	3	N	-0-					1

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	29822	X	24238	-0-	-5584	-0-	907	1	24	2	N	-0-					-0-
							23307	3									
02	26936	X	21309	-0-	-5627	-0-	772	1	20537	3	N	-0-					-0-
03	28334	X	23277	-0-	-5057	-0-	827	1	22449	3	N	1					1
							1	9									
04	25380	X	20952	-0-	-4428	-0-	741	1	20211	3	N	-0-					1
05	24893	X	21138	-0-	-3755	-0-	760	1	20378	3	N	-0-					1
06	23460	X	20030	-0-	-3430	-0-	742	1	19288	3	N	-0-					1

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11532	X	9843	-0-	-1689	-0-	606	1	9237	3	Y	-0-					-0-
02	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	195	1	11230	3	Y	-0-					-0-
03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	54	1	10183	3	Y	-0-					-0-
04	9540	X	9502	-0-	-38	-0-	44	1	9458	3	Y	-0-					-0-
05	11532	X	8245	-0-	-3287	-0-	40	1	8205	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12837	-0-	12837	12837	442	1	12395	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	26722	X	21964	-0-	-4758	-0-	823	1	22	2	N	-0-			-0-
							21119	3							
02	23772	X	19203	-0-	-4569	-0-	696	1	18507	3	N	-0-			-0-
03	26133	X	20636	-0-	-5497	-0-	732	1	19895	3	N	8			8
							9	9							
04	23340	X	19597	-0-	-3743	-0-	693	1	18904	3	N	-0-			8
05	22754	X	19295	-0-	-3459	-0-	694	1	18601	3	N	-0-			8
06	21270	X	18019	-0-	-3251	-0-	667	1	17352	3	N	-0-			8

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24719	X	24719	-0-	-0-	-0-	123	1	24596	3	Y	-0-			-0-
02	21887	X	21887	-0-	-0-	-0-	106	1	21781	3	Y	-0-			-0-
03	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	125	1	23708	3	Y	-0-			-0-
04	22857	X	22857	-0-	-0-	-0-	107	1	22750	3	Y	-0-			-0-
05	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	113	1	23083	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		21942	-0-	21942	21942	108	1	21834	3	Y	-0-			-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	80	1	15924	3	N	-0-			3
02	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	67	1	13854	3	N	-0-			3
03	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	79	1	14984	3	N	-0-			3
04	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	68	1	14508	3	N	-0-			3
05	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	72	1	14591	3	N	-0-			3
*06	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	69	1	13785	3	N	-0-			3

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	4	1	787	3	N	-0-			-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	4	1	737	3	N	-0-			-0-
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	118	1	561	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	6201	-0-	3201	3201	601	1	5600	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	13799	-0-	10699	13900	67	1	13732	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	11930	-0-	8930	22830	59	1	11871	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13454	X	13088	-0-	-366	-0-	65	1	13023	3	N	-0-			-0-
02	12152	X	11250	-0-	-902	-0-	55	1	11195	3	N	-0-			-0-
03	13361	X	12301	-0-	-1060	-0-	64	1	12237	3	N	-0-			-0-
04	12780	X	10798	-0-	-1982	-0-	50	1	10748	3	N	-0-			-0-
05	13082	X	12689	-0-	-393	-0-	62	1	12627	3	N	-0-			-0-
06	12660	X	11540	-0-	-1120	-0-	57	1	11483	3	N	-0-			-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-			-0-
02	10248	X	9377	-0-	-871	-0-	9377	2			N	-0-			-0-
03	11346	X	9904	-0-	-1442	-0-	9904	2			N	-0-			-0-
04	10980	X	9351	-0-	-1629	-0-	9351	2			N	-0-			-0-
05	11346	X	9819	-0-	-1527	-0-	9819	2			N	-0-			-0-
06	10980	X	10371	-0-	-609	-0-	10371	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8773	X	6281	-0-	-2492	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5398	-0-	-538	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5867	-0-	-705	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5513	-0-	-607	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5734	-0-	-559	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
*06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

01	16182	X	15954	-0-	-228	-0-	597	1	16	2	Y	-0-					-0-
							15341	3									
02	14560	X	14108	-0-	-452	-0-	512	1	13596	3	Y	-0-					-0-
03	16182	X	15902	-0-	-280	-0-	564	1	15338	3	Y	-0-					-0-
04	15660	X	15137	-0-	-523	-0-	535	1	14602	3	Y	-0-					-0-
05	16182	X	15825	-0-	-357	-0-	569	1	15256	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14324	-0-	14324	14324	530	1	13794	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

01	35247	X	26164	-0-	-9083	-0-	979	1	26	2	Y	-0-					-0-
							25159	3									
02	27636	X	22226	-0-	-5410	-0-	806	1	21420	3	Y	-0-					-0-
03	30597	X	24106	-0-	-6491	-0-	856	1	23250	3	Y	-0-					-0-
04	28500	X	22293	-0-	-6207	-0-	788	1	21505	3	Y	-0-					-0-
05	28148	X	22609	-0-	-5539	-0-	813	1	21796	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		19849	-0-	19849	19849	735	1	19114	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

01	46996	X	37044	-0-	-9952	-0-	1386	1	38	2	N	-0-					-0-
							35620	3									
02	41160	X	33138	-0-	-8022	-0-	1200	1	31938	3	N	-0-					-0-
03	44113	X	35096	-0-	-9017	-0-	1246	1	33841	3	N	8					8
							9	9									
04	39480	X	31603	-0-	-7877	-0-	1117	1	30486	3	N	-0-					8
05	38595	X	32653	-0-	-5942	-0-	1173	1	31480	3	N	-0-					8
06	35850	X	31515	-0-	-4335	-0-	1166	1	30349	3	N	-0-					8

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

01	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	868	1	5163	2	N	-0-					-0-
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	737	1	4448	2	N	-0-					-0-
03	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	780	1	6289	2	N	-0-					-0-
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	763	1	5096	2	N	-0-					-0-
05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	788	1	5417	2	N	-0-					-0-
*06	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	793	1	4488	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

01	10602	X	10428	-0-	-174	-0-	52	1	10376	3	N	-0-					-0-
02	9408	X	8940	-0-	-468	-0-	43	1	8897	3	N	-0-					-0-
03	10416	X	9888	-0-	-528	-0-	52	1	9836	3	N	-0-					-0-
04	10080	X	9814	-0-	-266	-0-	46	1	9768	3	N	-0-					-0-
*05	10416	X	9791	-0-	-625	-0-	48	1	9743	3	N	-0-					-0-
06	10080	X	9735	-0-	-345	-0-	48	1	9687	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21421	X	19209	-0-	-2212	-0-	37 19152	1 3	20	2	N	-0-					-0-
02	17948	X	16754	-0-	-1194	-0-	78	1	16676	3	N	-0-					-0-
03	20119	X	18657	-0-	-1462	-0-	52	1	18605	3	N	-0-					-0-
04	19470	X	16581	-0-	-2889	-0-	131	1	16450	3	N	-0-					-0-
05	20119	X	12952	-0-	-7167	-0-	45	1	12907	3	N	-0-					-0-
06	18600	X	14726	-0-	-3874	-0-	58	1	14668	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28241	X	6443	-0-	-21798	-0-	847	1	5596	2	N	-0-					-0-
02	23800	X	18803	-0-	-4997	-0-	1042	1	17761	2	N	-0-					-0-
03	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	1175	1	22505	2	N	-0-					-0-
04	24124	X	24124	-0-	-0-	-0-	1173	1	22951	2	N	-0-					-0-
05	25459	X	25459	-0-	-0-	-0-	1285	1	24174	2	N	-0-					-0-
*06	24587	X	24587	-0-	-0-	-0-	1276	1	23311	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	59	1	11766	3	N	-0-					-0-
02	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	50	1	10234	3	N	-0-					-0-
03	10912	X	10764	-0-	-148	-0-	56	1	10708	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	10057	-0-	-1103	-0-	47	1	10010	3	N	-0-					-0-
05	11532	X	11315	-0-	-217	-0-	55	1	11260	3	N	-0-					-0-
*06	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	55	1	11160	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11501	X	11230	-0-	-271	-0-	56	1	11174	3	N	-0-					-0-
02	10360	X	10130	-0-	-230	-0-	49	1	10081	3	N	-0-					-0-
03	11470	X	11053	-0-	-417	-0-	58	1	10995	3	N	-0-					-0-
04	11100	X	10545	-0-	-555	-0-	49	1	10496	3	N	-0-					-0-
05	11222	X	10338	-0-	-884	-0-	51	1	10287	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	9727	-0-	-1133	-0-	48	1	9679	3	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10292	X	9535	-0-	-757	-0-	324	1	9211	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8425	-0-	-871	-0-	271	1	8154	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9171	-0-	-1121	-0-	299	1	8872	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	8788	-0-	-1172	-0-	287	1	8501	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	9366	-0-	-492	-0-	325	1	9041	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8824	-0-	-416	-0-	342	1	8482	2	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	725	1	8591	3	N	-0-					-0-
02	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	684	1	8309	3	N	-0-					-0-
03	9455	X	9275	-0-	-180	-0-	758	1	8517	3	N	-0-					-0-
04	9150	X	8947	-0-	-203	-0-	729	1	8218	3	N	-0-					-0-
05	9455	X	8962	-0-	-493	-0-	753	1	8209	3	N	-0-					-0-
06	9150	X	8670	-0-	-480	-0-	729	1	7941	3	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

01	11563	X	10487	-0-	-1076	-0-	357	1	10130	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	9130	-0-	-698	-0-	294	1	8836	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	8177	-0-	-2673	-0-	267	1	7910	2	N	-0-					-0-
04	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	354	1	10459	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	10215	-0-	-263	-0-	354	1	9861	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9217	-0-	-923	-0-	357	1	8860	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

01	9269	X	8676	-0-	-593	-0-	295	1	8381	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7691	-0-	-681	-0-	248	1	7443	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8822	-0-	-447	-0-	288	1	8534	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8632	-0-	-218	-0-	282	1	8350	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8726	-0-	-264	-0-	303	1	8423	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	6960	-0-	-1590	-0-	270	1	6690	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

01	6045	X	5544	-0-	-501	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4587	-0-	-873	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4904	-0-	-955	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4525	-0-	-845	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	4540	-0-	-1009	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4260	-0-	-1110	-0-	4260	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

*10	16616	X	11132	-0-	-5484	-0-	390	1	10742	3	Y	-0-					-0-
*11	15750	X	6811	-0-	-8939	-0-	243	1	4	2	Y	-0-					-0-
							6564	3									
*12	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	770	1	42	2	Y	-0-					-0-
							19001	3									
*01	19167	X	19167	-0-	-0-	-0-	717	1	19	2	Y	-0-					-0-
							18431	3									
*02	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	584	1	15546	3	Y	-0-					-0-
*03	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	494	1	13418	3	Y	-0-					-0-
*04	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	712	1	12410	3	Y	-0-					-0-
*05	21994	X	21994	-0-	-0-	-0-	791	1	21203	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		18057	-0-	18057	18057	668	1	17389	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	404	1	11147	3	Y	-0-			-0-
*11	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	515	1	8	2	Y	-0-			-0-
							13900	3							
*12	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	509	1	30	2	Y	-0-			-0-
							13704	3							
*01	12896	X	12655	-0-	-241	-0-	473	1	12	2	Y	-0-			-0-
							12170	3							
*02	11648	X	8048	-0-	-3600	-0-	526	1	7522	3	Y	-0-			-0-
*03	12896	X	12474	-0-	-422	-0-	443	1	12031	3	Y	-0-			-0-
*04	12480	X	11551	-0-	-929	-0-	408	1	11143	3	Y	-0-			-0-
*05	12896	X	11052	-0-	-1844	-0-	398	1	10654	3	Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10		10637	-0-	10637	10637	394	1	10243	3	Y	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

01	13609	X	11458	-0-	-2151	-0-	11458	3			N	-0-			-0-
02	11396	X	9867	-0-	-1529	-0-	9867	3			N	-0-			-0-
03	12617	X	10326	-0-	-2291	-0-	10326	3			N	-0-			-0-
04	12210	X	9861	-0-	-2349	-0-	9861	3			N	-0-			-0-
05	12338	X	9650	-0-	-2688	-0-	9650	3			N	-0-			-0-
06	11100	X	9378	-0-	-1722	-0-	9378	3			N	-0-			-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5	2	5230	3	N	-0-			-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	661	1	5757	3	N	-0-			-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	674	1	2322	3	N	-0-			-0-
04	720	X	506	-0-	-214	-0-	98	1	408	3	N	-0-			-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

01	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	3			N	-0-			-0-
02	9716	X	8547	-0-	-1169	-0-	8547	3			N	-0-			-0-
03	11098	X	10513	-0-	-585	-0-	10513	3			N	-0-			-0-
04	10740	X	9655	-0-	-1085	-0-	9655	3			N	-0-			-0-
05	11098	X	10703	-0-	-395	-0-	10703	3			N	-0-			-0-
06	10740	X	10531	-0-	-209	-0-	10531	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

01	12121	X	11067	-0-	-1054	-0-	11067	3			N	-0-			-0-
02	10892	X	10322	-0-	-570	-0-	10322	3			N	-0-			-0-
03	11532	X	10266	-0-	-1266	-0-	10266	3			N	-0-			-0-
04	10980	X	9728	-0-	-1252	-0-	9728	3			N	-0-			-0-
05	11439	X	9792	-0-	-1647	-0-	9792	3			N	-0-			-0-
06	11070	X	9695	-0-	-1375	-0-	9695	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	470	1	12905	3	N	-0-			-0-
*08	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	782	1	20637	3	N	-0-			-0-
*09	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	627	1	16198	3	N	-0-			-0-
*10	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	837	1	23078	3	Y	-0-			-0-
*11	20938	X	20938	-0-	-0-	-0-	747	1	12	2	Y	-0-			-0-
							20179	3							
*12	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	767	1	44	2	Y	-0-			-0-
							20641	3							
*01	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	785	1	22	2	Y	-0-			-0-
							20157	3							
*02	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	670	1	17835	3	Y	-0-			-0-
*03	21777	X	21777	-0-	-0-	-0-	773	1	21004	3	Y	-0-			-0-
*04	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	723	1	19725	3	Y	-0-			-0-
*05	20212	X	20083	-0-	-129	-0-	722	1	19361	3	Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10		19484	-0-	19484	19484	721	1	18763	3	Y	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

01	28148	X	25913	-0-	-2235	-0-	881	1	25032	2	N	-0-			-0-
02	24696	X	23271	-0-	-1425	-0-	750	1	22521	2	N	-0-			-0-
03	26412	X	25420	-0-	-992	-0-	829	1	24591	2	N	-0-			-0-
04	25560	X	25257	-0-	-303	-0-	826	1	24431	2	N	-0-			-0-
05	26412	X	25612	-0-	-800	-0-	888	1	24724	2	N	-0-			-0-
06	25080	X	24101	-0-	-979	-0-	933	1	23168	2	N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

01	13144	X	13033	-0-	-111	-0-	443	1	12590	2	N	-0-			-0-
02	11872	X	11387	-0-	-485	-0-	367	1	11020	2	N	-0-			-0-
03	13144	X	12283	-0-	-861	-0-	400	1	11883	2	N	-0-			-0-
04	12600	X	12051	-0-	-549	-0-	394	1	11657	2	N	-0-			-0-
05	13020	X	12394	-0-	-626	-0-	430	1	11964	2	N	-0-			-0-
06	12600	X	11818	-0-	-782	-0-	458	1	11360	2	N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

01	22413	X	21921	-0-	-492	-0-	745	1	21176	2	N	-0-			-0-
02	19852	X	19448	-0-	-404	-0-	627	1	18821	2	N	-0-			-0-
03	22599	X	21629	-0-	-970	-0-	705	1	20924	2	N	-0-			-0-
04	21870	X	20637	-0-	-1233	-0-	675	1	19962	2	N	-0-			-0-
05	22599	X	21194	-0-	-1405	-0-	735	1	20459	2	N	-0-			-0-
06	21210	X	19641	-0-	-1569	-0-	761	1	18880	2	N	-0-			-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

01	10292	X	9052	-0-	-1240	-0-	56	1	9	2	N	-0-			67
							8987	3							
02	9296	X	8223	-0-	-1073	-0-	47	1	8176	3	N	-0-			67
03	10292	X	8840	-0-	-1452	-0-	49	1	8791	3	N	-0-			67
04	9540	X	8648	-0-	-892	-0-	53	1	8595	3	N	-0-			67
05	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	69	1	9384	3	N	-0-			67
*06	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	106	1	14552	3	N	-0-			67

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11656	X	7177	-0-	-4479	-0-	702	1	6475	3	N	-0-					22
02	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	600	1	8593	3	N	-0-					22
03	9765	X	9080	-0-	-685	-0-	733	1	8347	3	N	-0-					22
04	9450	X	7662	-0-	-1788	-0-	756	1	6906	3	N	-0-					22
05	10168	X	8660	-0-	-1508	-0-	714	1	7946	3	N	-0-					22
*06	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	781	1	9751	3	N	-0-					22

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	501	1	14224	2	N	-0-					-0-
02	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	445	1	13374	2	N	-0-					-0-
03	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	557	1	16530	2	N	-0-					-0-
04	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	503	1	14879	2	N	-0-					-0-
05	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	520	1	14464	2	N	-0-					-0-
*06	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	518	1	12869	2	N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	11904	X	295	-0-	-11609	-0-	295	1			N	-0-					13
*08	11904	X	295	-0-	-11609	-0-	295	1			N	-0-					13
*09	11520	X	280	-0-	-11240	-0-	280	1			N	-0-					13
*10	5642	X	558	-0-	-5084	-0-	558	1			N	-0-					13
*11	540	X	38	-0-	-502	-0-	38	1			N	-0-					13
*12	769	X	769	-0-	-0-	-0-	711	1	58	3	N	-0-					13
*01	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	928	1	663	3	N	-0-					13
*02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	1			N	-0-					13
*03	775	X	689	-0-	-86	-0-	689	1			N	-0-					13
*04	1530	X	323	-0-	-1207	-0-	323	1			N	-0-					13
*05	1581	X	415	-0-	-1166	-0-	412	1	3	3	N	-0-					13
*06	1530	X	345	-0-	-1185	-0-	345	1			N	-0-					13

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					21
02	8512	X	448	-0-	-8064	-0-	448	1			N	-0-					21
03	5115	X	421	-0-	-4694	-0-	421	1			N	-0-					21
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					21
05	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	1			N	-0-					21
*06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	22258	X	17827	-0-	-4431	-0-	627	1	17200	3	N	-0-			-0-
*08	22847	X	16242	-0-	-6605	-0-	592	1	15650	3	N	-0-			-0-
*09	22110	X	11814	-0-	-10296	-0-	440	1	11374	3	N	-0-			-0-
*10	22847	X	15357	-0-	-7490	-0-	538	1	14819	3	Y	-0-			-0-
*11	21180	X	16704	-0-	-4476	-0-	596	1	8	2	Y	-0-			-0-
							16100	3							
*12	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	679	1	40	2	Y	-0-			-0-
							18273	3							
*01	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	695	1	20	2	Y	-0-			-0-
							17867	3							
*02	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	588	1	15649	3	Y	-0-			-0-
*03	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	566	1	15385	3	Y	-0-			-0-
*04	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	549	1	14973	3	Y	-0-			-0-
*05	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	556	1	14895	3	Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10		14464	-0-	14464	14464	535	1	13929	3	Y	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

01	30628	X	29479	-0-	-1149	-0-	1002	1	28477	2	N	-0-			-0-
02	27664	X	26332	-0-	-1332	-0-	848	1	25484	2	N	-0-			-0-
03	30349	X	28812	-0-	-1537	-0-	939	1	27873	2	N	-0-			-0-
04	28950	X	27800	-0-	-1150	-0-	909	1	26891	2	N	-0-			-0-
05	29698	X	28764	-0-	-934	-0-	998	1	27766	2	N	-0-			-0-
06	28530	X	27065	-0-	-1465	-0-	1048	1	26017	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

01	16182	X	13274	-0-	-2908	-0-	13274	3			N	-0-			-0-
02	14616	X	12027	-0-	-2589	-0-	12027	3			N	-0-			-0-
03	15035	X	14294	-0-	-741	-0-	14294	3			N	-0-			-0-
04	14010	X	13708	-0-	-302	-0-	13708	3			N	-0-			-0-
05	14105	X	14019	-0-	-86	-0-	14019	3			N	-0-			-0-
06	13830	X	13528	-0-	-302	-0-	13528	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

01	11625	X	10582	-0-	-1043	-0-	10582	3			N	-0-			-0-
02	10192	X	9209	-0-	-983	-0-	9209	3			N	-0-			-0-
03	10974	X	9541	-0-	-1433	-0-	9541	3			N	-0-			-0-
04	10350	X	8897	-0-	-1453	-0-	8897	3			N	-0-			-0-
05	10664	X	9060	-0-	-1604	-0-	9060	3			N	-0-			-0-
06	10230	X	8645	-0-	-1585	-0-	8645	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

01	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	3			N	-0-			-0-
02	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	3			N	-0-			-0-
03	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	3			N	-0-			-0-
04	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	3			N	-0-			-0-
05	10416	X	9705	-0-	-711	-0-	9705	3			N	-0-			-0-
06	10080	X	10079	-0-	-1	-0-	10079	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

01	7254	X	7142	-0-	-112	-0-	7142	3			N	-0-			-0-
02	7056	X	6366	-0-	-690	-0-	6366	3			N	-0-			-0-
03	7812	X	6070	-0-	-1742	-0-	6070	3			N	-0-			-0-
04	7560	X	5659	-0-	-1901	-0-	5659	3			N	-0-			-0-
05	7161	X	5990	-0-	-1171	-0-	5990	3			N	-0-			-0-
06	6900	X	5885	-0-	-1015	-0-	5885	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	477	1	13546	2	N	-0-					-0-
02	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	385	1	11558	2	N	-0-					-0-
03	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	432	1	12815	2	N	-0-					-0-
04	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	411	1	12162	2	N	-0-					-0-
05	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	445	1	12394	2	N	-0-					-0-
*06	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	452	1	11209	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

01	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	510	1	16043	3	N	-0-					28
02	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	550	1	13813	3	Y	5	33	1			-0-
							6	9									
03	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	632	1	15641	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	608	1	16323	3	Y	-0-					-0-
*05	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	633	1	16334	3	Y	84	70	1			14
							92	9									
*06	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	629	1	15130	3	Y	-0-					14

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

01	10602	X	10471	-0-	-131	-0-	10471	3			N	-0-					-0-
02	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	3			N	-0-					-0-
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	3			N	-0-					-0-
04	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	3			N	-0-					-0-
05	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	3			N	-0-					-0-
*06	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

*07	16275	X	14401	-0-	-1874	-0-	72	1	14329	3	N	-0-					64
*08	16275	X	13796	-0-	-2479	-0-	70	1	13726	3	N	-0-					64
*09	14760	X	13083	-0-	-1677	-0-	66	1	13017	3	N	-0-					64
*10	14601	X	13335	-0-	-1266	-0-	65	1	13270	3	N	-0-					64
*11	13950	X	13233	-0-	-717	-0-	64	1	13169	3	N	-0-					64
*12	13919	X	13841	-0-	-78	-0-	68	1	13773	3	N	-0-					64
*01	13795	X	13229	-0-	-566	-0-	66	1	13163	3	N	-0-					64
*02	12348	X	11731	-0-	-617	-0-	57	1	11674	3	Y	-0-	13	1			51
*03	13826	X	12753	-0-	-1073	-0-	67	1	12686	3	Y	-0-	1	1			50
04	13380	X	12268	-0-	-1112	-0-	57	1	12211	3	Y	-0-					50
*05	13826	X	12485	-0-	-1341	-0-	61	1	12424	3	Y	-0-					50
*06	12810	X	12076	-0-	-734	-0-	60	1	12016	3	Y	-0-					50

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

01	9889	X	8572	-0-	-1317	-0-	557	1	8	2	Y	105	105	1			6
							7891	3	116	9							
02	7896	X	7783	-0-	-113	-0-	491	1	7235	3	Y	52	41	1			17
							57	9									
03	9238	X	7869	-0-	-1369	-0-	524	1	7304	3	Y	37					54
							41	9									
04	8910	X	7913	-0-	-997	-0-	537	1	7247	3	Y	117	120	1			51
							129	9									
05	9207	X	8107	-0-	-1100	-0-	569	1	7448	3	Y	82	62	1			71
							90	9									
06	DLQ G-10		7376	-0-	7376	7376	542	1	6834	3	Y	-0-	62	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	988	1	5685	3	N	-0-					22
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	918	1	5878	3	N	-0-					22
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1004	1	6593	3	N	-0-					22
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	951	1	2474	3	N	-0-					22
*05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	988	1	4561	3	Y	-0-					22
*06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	914	1	1674	3	Y	-0-					22

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

01	8091	X	6530	-0-	-1561	-0-	772	1	6	2	N	33					64
							5716	3	36	9							
02	7056	X	4743	-0-	-2313	-0-	687	1	4037	3	N	17					81
							19	9									
03	7781	X	4154	-0-	-3627	-0-	644	1	3475	3	N	32					113
							35	9									
04	7380	X	4768	-0-	-2612	-0-	802	1	3966	3	N	-0-					113
05	7471	X	5191	-0-	-2280	-0-	876	1	4315	3	N	-0-					113
06	6330	X	3476	-0-	-2854	-0-	815	1	2570	3	N	83	169	1			27
							91	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

01	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	52	1	8	2	N	-0-					10
							8140	3									
02	7364	X	7039	-0-	-325	-0-	40	1	6842	3	N	143	143	1			10
							157	9									
03	8153	X	7478	-0-	-675	-0-	43	1	7435	3	N	-0-					10
04	7890	X	7047	-0-	-843	-0-	42	1	6797	3	N	189					199
							208	9									
05	8153	X	7192	-0-	-961	-0-	52	1	7099	3	N	37	184	1			52
							41	9									
06	7890	X	5633	-0-	-2257	-0-	41	1	5592	3	N	-0-					52

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

01	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	N	-0-					27
							10327	3									
02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	53	1	8965	3	N	28					55
							31	9									
03	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	58	1	10148	3	N	72					127
							79	9									
04	9600	X	9227	-0-	-373	-0-	56	1	9116	3	N	50	167	1			10
							55	9									
05	9920	X	8857	-0-	-1063	-0-	64	1	8793	3	N	-0-					10
*06	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	70	1	9582	3	N	-0-					10

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

01	15314	X	14273	-0-	-1041	-0-	485	1	13788	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	11799	-0-	-2033	-0-	380	1	11419	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	13316	-0-	-1688	-0-	434	1	12882	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	13088	-0-	-712	-0-	428	1	12660	2	N	-0-					-0-
05	14260	X	11952	-0-	-2308	-0-	415	1	11537	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	11240	-0-	-2560	-0-	435	1	10805	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13361	X	9141	-0-	-4220	-0-	952	1	8189	2	N	-0-			-0-
02	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	1049	1	11794	2	N	-0-			-0-
03	9083	X	6596	-0-	-2487	-0-	991	1	5605	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	450	-0-	-8400	-0-	310	1	140	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	1556	-0-	-11805	-0-	610	1	946	2	N	-0-			-0-
06	12930	X	5930	-0-	-7000	-0-	969	1	4961	2	N	-0-			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	809	1	6278	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	6019	-0-	3219	3219	696	1	5323	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	8516	-0-	5416	8635	820	1	7696	2	N	-0-			-0-
04	20569	X	11934	-0-	-8635	-0-	900	1	11034	2	N	-0-			-0-
05	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	911	1	13468	2	N	-0-			-0-
*06	17586	X	17586	-0-	-0-	-0-	1355	1	16231	2	N	-0-			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9827	X	4493	-0-	-5334	-0-	869	1	3624	2	N	-0-			-0-
02	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	1063	1	10432	2	N	-0-			-0-
03	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	1214	1	15461	2	N	-0-			-0-
04	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	821	1	18146	2	N	-0-			-0-
05	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	831	1	21776	2	N	-0-			-0-
06	11550	X	1127	-0-	-10423	-0-	281	1	846	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9269	X	7890	-0-	-1379	-0-	7890	3			N	-0-			-0-
02	7476	X	7367	-0-	-109	-0-	7367	3			N	-0-			-0-
03	8215	X	7719	-0-	-496	-0-	7719	3			N	-0-			-0-
04	7950	X	7101	-0-	-849	-0-	7101	3			N	-0-			-0-
05	8153	X	7436	-0-	-717	-0-	7436	3			N	-0-			-0-
06	7890	X	6924	-0-	-966	-0-	6924	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6479	X	6027	-0-	-452	-0-	6027	3			N	-0-			-0-
02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			N	-0-			-0-
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			N	-0-			-0-
04	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	3			N	-0-			-0-
05	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3			N	-0-			-0-
*06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10199	X	9906	-0-	-293	-0-	9906	3			N	-0-			-0-
02	9212	X	8903	-0-	-309	-0-	8903	3			N	-0-			-0-
03	10168	X	9877	-0-	-291	-0-	9877	3			N	-0-			-0-
04	9840	X	9585	-0-	-255	-0-	9585	3			N	-0-			-0-
05	10168	X	9762	-0-	-406	-0-	9762	3			N	-0-			-0-
06	9600	X	9162	-0-	-438	-0-	9162	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17608	X	16755	-0-	-853	-0-	570	1	16185	2	N	-0-			-0-
02	15904	X	14342	-0-	-1562	-0-	463	1	13879	2	N	-0-			-0-
03	17453	X	16228	-0-	-1225	-0-	529	1	15699	2	N	-0-			-0-
04	16770	X	15429	-0-	-1341	-0-	504	1	14925	2	N	-0-			-0-
05	16895	X	16134	-0-	-761	-0-	560	1	15574	2	N	-0-			-0-
06	16200	X	15104	-0-	-1096	-0-	585	1	14519	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-					-0-
02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
*06	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3038	X	1505	-0-	-1533	-0-	772	1	733	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	1649	-0-	-1095	-0-	756	1	893	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	1347	-0-	-1598	-0-	837	1	510	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	810	-0-	-2040	-0-	810	1			N	-0-					-0-
05	2108	X	1425	-0-	-683	-0-	810	1	615	3	N	-0-					-0-
*06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	810	1	831	3	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	336	1	6961	3	N	-0-					80
02	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	336	1	7701	3	N	72					152
							79	9									
03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	372	1	8675	3	N	-0-					152
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	360	1	5764	3	N	-0-					152
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	627	1	6690	3	N	102	185	1			69
							112	9									
*06	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	129	1	8832	3	N	-0-					69

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13795	X	13235	-0-	-560	-0-	450	1	12785	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11685	-0-	-635	-0-	377	1	11308	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12838	-0-	-740	-0-	418	1	12420	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12196	-0-	-884	-0-	399	1	11797	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	12837	-0-	-648	-0-	445	1	12392	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	12017	-0-	-793	-0-	465	1	11552	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6820	X	868	-0-	-5952	-0-	868	1			N	-0-					47
02	6160	X	784	-0-	-5376	-0-	784	1			N	-0-					47
03	6789	X	868	-0-	-5921	-0-	868	1			N	-0-					47
04	5580	X	826	-0-	-4754	-0-	826	1			N	-0-					47
05	899	X	2	-0-	-897	-0-	1	1	1	3	N	-0-					47
*06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	959	1	4713	3	N	-0-					47

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8308	X	7944	-0-	-364	-0-	7944	3			N	-0-					7
02	6916	X	2435	-0-	-4481	-0-	2435	3			N	-0-					7
03	8649	X	4537	-0-	-4112	-0-	4537	3			N	-0-					7
04	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	3			N	-0-					7
05	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	62	1	9653	3	N	81	88	1			-0-
							89	9									
06	8370	X	6065	-0-	-2305	-0-	572	1	5493	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	801	1	14	2	N	-0-					27
							13413	3									
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	688	1	7209	3	N	-0-					27
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	748	1	5973	3	N	-0-					27
04	6270	X	299	-0-	-5971	-0-	299	1			N	-0-					27
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					27
*06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	55	1	7527	3	N	-0-					27

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	378	1	4	2	N	-0-					29
							3267	3									
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	327	1	4172	3	N	-0-					29
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	48	1	2667	3	N	-0-					29
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					29
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					29
06	4830	X	3981	-0-	-849	-0-	418	1	3563	3	N	-0-					29

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22010	X	20749	-0-	-1261	-0-	705	1	20044	2	N	-0-					-0-
02	19880	X	18362	-0-	-1518	-0-	592	1	17770	2	N	-0-					-0-
03	21607	X	20245	-0-	-1362	-0-	660	1	19585	2	N	-0-					-0-
04	20820	X	19436	-0-	-1384	-0-	635	1	18801	2	N	-0-					-0-
05	21142	X	21142	-0-	-0-	-0-	733	1	20409	2	N	-0-					-0-
06	20070	X	19121	-0-	-949	-0-	741	1	18380	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10943	X	10062	-0-	-881	-0-	50	1	9973	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
02	9520	X	9307	-0-	-213	-0-	45	1	9262	3	Y	-0-					16
03	10354	X	10094	-0-	-260	-0-	53	1	10041	3	Y	-0-					16
04	10020	X	9700	-0-	-320	-0-	45	1	9655	3	Y	-0-					16
05	10354	X	9880	-0-	-474	-0-	48	1	9832	3	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		9398	-0-	9398	9398	46	1	9342	3	Y	9					25
							10	9									

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16275	X	16054	-0-	-221	-0-	80	1	15974	3	N	-0-					-0-
02	14700	X	14487	-0-	-213	-0-	70	1	14417	3	N	-0-					-0-
03	16182	X	15996	-0-	-186	-0-	84	1	15912	3	N	-0-					-0-
04	15630	X	15052	-0-	-578	-0-	70	1	14982	3	N	-0-					-0-
05	16151	X	15644	-0-	-507	-0-	76	1	15568	3	N	-0-					-0-
06	15540	X	15157	-0-	-383	-0-	75	1	15082	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20367	X	18745	-0-	-1622	-0-	637	1	18108	2	N	-0-					-0-
02	18144	X	17303	-0-	-841	-0-	557	1	16746	2	N	-0-					-0-
03	19592	X	18918	-0-	-674	-0-	617	1	18301	2	N	-0-					-0-
04	18750	X	16290	-0-	-2460	-0-	533	1	15757	2	N	-0-					-0-
05	19158	X	15462	-0-	-3696	-0-	536	1	14926	2	N	-0-					-0-
06	18540	X	16417	-0-	-2123	-0-	636	1	15781	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16988	X	14924	-0-	-2064	-0-	561	1	15	2	Y	-0-					7
							14348	3									
02	15344	X	13783	-0-	-1561	-0-	499	1	13284	3	Y	-0-					7
03	15655	X	14871	-0-	-784	-0-	529	1	14342	3	Y	-0-					7
04	15150	X	14485	-0-	-665	-0-	512	1	13973	3	Y	-0-					7
05	15252	X	14797	-0-	-455	-0-	533	1	14264	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		13538	-0-	13538	13538	501	1	13037	3	Y	-0-					7

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16864	X	16668	-0-	-196	-0-	626	1	16	2	Y	-0-					6
							16026	3									
02	14728	X	14454	-0-	-274	-0-	524	1	13930	3	Y	-0-					6
03	16616	X	16452	-0-	-164	-0-	585	1	15867	3	Y	-0-					6
04	16140	X	14344	-0-	-1796	-0-	507	1	13837	3	Y	-0-					6
05	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	606	1	16249	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		18156	-0-	18156	18156	671	1	17485	3	Y	-0-					6

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	481	1	13676	2	N	-0-					-0-
02	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	419	1	12566	2	N	-0-					-0-
03	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	448	1	13307	2	N	-0-					-0-
04	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	419	1	12382	2	N	-0-					-0-
05	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	477	1	13263	2	N	-0-					-0-
*06	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	489	1	12142	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10137	X	8647	-0-	-1490	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	7696	-0-	-1124	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	7380	-0-	-2385	-0-	7380	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	7161	-0-	-2289	-0-	7161	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	8359	-0-	-290	-0-	8359	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	6849	-0-	-1521	-0-	6849	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9579	X	9198	-0-	-381	-0-	9198	3			N	-0-					-0-
02	8344	X	8226	-0-	-118	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	8900	-0-	-338	-0-	8900	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	8482	-0-	-458	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8628	-0-	-610	-0-	8628	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	8246	-0-	-664	-0-	8246	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19964	X	19828	-0-	-136	-0-	744	1	20	2	Y	-0-					6
							19064	3									
02	18032	X	17579	-0-	-453	-0-	636	1	16943	3	Y	-0-					6
03	19964	X	19353	-0-	-611	-0-	689	1	18664	3	Y	-0-					6
04	19320	X	18679	-0-	-641	-0-	660	1	18019	3	Y	-0-					6
05	19840	X	18926	-0-	-914	-0-	680	1	18246	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		17423	-0-	17423	17423	645	1	16778	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8897	X	6503	-0-	-2394	-0-	6503	3			N	-0-					32
02	7588	X	2383	-0-	-5205	-0-	2383	3			N	-0-					32
03	8432	X	603	-0-	-7829	-0-	603	3			N	-0-					32
04	8160	X	48	-0-	-8112	-0-	48	3			N	-0-					32
05	6572	X	13	-0-	-6559	-0-	12	1	1	3	N	-0-					32
*06	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	651	1	6086	3	N	-0-					32

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	750	1	20	2	Y	-0-					11
							19205	3									
02	16716	X	16270	-0-	-446	-0-	589	1	15681	3	Y	-0-					11
03	18507	X	18038	-0-	-469	-0-	642	1	17396	3	Y	-0-					11
04	17910	X	17218	-0-	-692	-0-	609	1	16609	3	Y	-0-					11
05	18507	X	17188	-0-	-1319	-0-	618	1	16570	3	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		16237	-0-	16237	16237	601	1	15636	3	Y	-0-					11

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
02	11088	X	-0-	-0-	-11088	-0-					N	-0-					-0-
03	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3199	-0-	-211	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3259	-0-	-41	-0-	3259	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	54	1	10740	3	N	-0-					-0-
02	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	47	1	9688	3	N	-0-					-0-
03	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	56	1	10705	3	N	-0-					-0-
04	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	51	1	10892	3	N	-0-					-0-
05	10540	X	10019	-0-	-521	-0-	49	1	9970	3	N	-0-					-0-
06	10200	X	8687	-0-	-1513	-0-	43	1	8644	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8029	X	7668	-0-	-361	-0-	38	1	7630	3	N	-0-					-0-
02	7252	X	7128	-0-	-124	-0-	35	1	7093	3	N	-0-					-0-
03	8029	X	7696	-0-	-333	-0-	40	1	7656	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7320	-0-	-450	-0-	34	1	7286	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	7220	-0-	-685	-0-	35	1	7185	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	6643	-0-	-1007	-0-	33	1	6610	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	495	1	14077	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	4829	-0-	-5251	-0-	250	1	4579	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	7615	-0-	-3545	-0-	517	1	7098	2	N	-0-					-0-
04	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	456	1	13499	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	7752	-0-	-3408	-0-	269	1	7483	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	8060	-0-	-2740	-0-	693	1	7367	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19065	X	14102	-0-	-4963	-0-	530	1	14	2	Y	-0-					48
							13558	3									
02	17220	X	15960	-0-	-1260	-0-	577	1	15383	3	Y	-0-					48
03	19065	X	17986	-0-	-1079	-0-	640	1	17346	3	Y	-0-					48
04	18450	X	17159	-0-	-1291	-0-	606	1	16553	3	Y	-0-					48
05	18166	X	17207	-0-	-959	-0-	619	1	16588	3	Y	-0-					48
06	DLQ G-10		16078	-0-	16078	16078	595	1	15483	3	Y	-0-					48

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12462	X	2507	-0-	-9955	-0-	549	1	1958	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	6965	-0-	-4291	-0-	854	1	6111	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	8927	-0-	-4186	-0-	833	1	8094	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	4504	-0-	-8186	-0-	776	1	3728	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	7520	-0-	-5593	-0-	1006	1	6514	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	6110	-0-	-2530	-0-	818	1	5292	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	885	1	16099	2	N	-0-					-0-
02	12040	X	11298	-0-	-742	-0-	874	1	10424	2	N	-0-					-0-
03	15252	X	13355	-0-	-1897	-0-	993	1	12362	2	N	-0-					-0-
04	16440	X	10986	-0-	-5454	-0-	779	1	10207	2	N	-0-					-0-
05	16988	X	10560	-0-	-6428	-0-	891	1	9669	2	N	-0-					-0-
06	16440	X	13697	-0-	-2743	-0-	911	1	12786	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8742	X	622	-0-	-8120	-0-	531	1	91	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	1406	-0-	-6490	-0-	1206	1	200	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	852	-0-	-7890	-0-	679	1	173	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	308	-0-	-7762	-0-	237	1	71	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	5878	-0-	-1717	-0-	864	1	5014	2	N	-0-			-0-
*06	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	1203	1	9263	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10323	X	1156	-0-	-9167	-0-	636	1	520	2	N	-0-			-0-
02	9324	X	9098	-0-	-226	-0-	1392	1	7706	2	N	-0-			-0-
03	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	1198	1	9906	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	9248	-0-	-412	-0-	1128	1	8120	2	N	-0-			-0-
05	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	1273	1	11706	2	N	-0-			-0-
*06	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	1147	1	11673	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	877	X	877	-0-	-0-	-0-	585	1	292	2	N	-0-			-0-
02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	2	N	-0-			-0-
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	798	1	136	2	N	-0-			-0-
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	802	1	111	2	N	-0-			-0-
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1073	1	4037	2	N	-0-			-0-
*06	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	1175	1	8076	2	N	-0-			-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	646	1	8370	3	N	-0-			-0-
02	7924	X	7465	-0-	-459	-0-	649	1	6816	3	N	-0-			-0-
03	8773	X	7866	-0-	-907	-0-	684	1	7182	3	N	-0-			-0-
04	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	705	1	9650	3	N	-0-			-0-
*05	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	749	1	13730	3	N	-0-			-0-
*06	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	718	1	11583	3	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	2559	1	14365	2	N	-0-			-0-
02	14840	X	14821	-0-	-19	-0-	2209	1	12612	2	N	-0-			-0-
03	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	2741	1	13922	2	N	-0-			-0-
04	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	2738	1	13519	2	N	-0-			-0-
05	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	2987	1	13604	2	N	-0-			-0-
06	15900	X	15574	-0-	-326	-0-	2820	1	12754	2	N	-0-			-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18972	X	18609	-0-	-363	-0-	93	1	18516	3	N	-0-			-0-
02	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	86	1	17616	3	N	-0-			-0-
03	18972	X	18157	-0-	-815	-0-	95	1	18062	3	N	-0-			-0-
04	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	86	1	18359	3	N	-0-			-0-
05	18972	X	17748	-0-	-1224	-0-	87	1	17661	3	N	-0-			-0-
06	18360	X	16874	-0-	-1486	-0-	83	1	16791	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14384	X	13425	-0-	-959	-0-	442	1	12983	2	N	-0-			-0-
02	12992	X	10985	-0-	-2007	-0-	361	1	10624	2	N	-0-			-0-
03	14384	X	12679	-0-	-1705	-0-	419	1	12260	2	N	-0-			-0-
04	13410	X	13012	-0-	-398	-0-	431	1	12581	2	N	-0-			-0-
05	13857	X	13492	-0-	-365	-0-	484	1	13008	2	N	-0-			-0-
06	12990	X	12854	-0-	-136	-0-	419	1	12435	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12648	X	11819	-0-	-829	-0-	389	1	11430	2	N	-0-			-0-
02	11368	X	10016	-0-	-1352	-0-	329	1	9687	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	11375	-0-	-777	-0-	376	1	10999	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	11064	-0-	-696	-0-	366	1	10698	2	N	-0-			-0-
05	11966	X	11295	-0-	-671	-0-	405	1	10890	2	N	-0-			-0-
06	11430	X	9970	-0-	-1460	-0-	325	1	9645	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16988	X	16555	-0-	-433	-0-	83	1	16472	3	N	-0-			-0-
02	15204	X	14743	-0-	-461	-0-	71	1	14672	3	N	-0-			-0-
03	16647	X	16160	-0-	-487	-0-	85	1	16075	3	N	-0-			-0-
04	16050	X	15684	-0-	-366	-0-	73	1	15611	3	N	-0-			-0-
05	16554	X	16056	-0-	-498	-0-	78	1	15978	3	N	-0-			-0-
06	16020	X	15293	-0-	-727	-0-	76	1	15217	3	N	-0-			-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	49848	X	48415	-0-	-1433	-0-	1594	1	46821	2	N	-0-			-0-
02	44128	X	43097	-0-	-1031	-0-	1416	1	41681	2	N	-0-			-0-
03	48763	X	47416	-0-	-1347	-0-	1567	1	45849	2	N	-0-			-0-
04	47190	X	46134	-0-	-1056	-0-	1527	1	44607	2	N	-0-			-0-
05	48763	X	47542	-0-	-1221	-0-	1706	1	45836	2	N	-0-			-0-
06	46860	X	46118	-0-	-742	-0-	1503	1	44615	2	N	-0-			-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	30008	X	28726	-0-	-1282	-0-	143	1	28583	3	N	-0-			-0-
02	26852	X	25597	-0-	-1255	-0-	124	1	25473	3	N	-0-			-0-
03	28954	X	27911	-0-	-1043	-0-	146	1	27765	3	N	-0-			-0-
04	28020	X	26993	-0-	-1027	-0-	126	1	26867	3	N	-0-			-0-
05	28954	X	27416	-0-	-1538	-0-	134	1	27282	3	N	-0-			-0-
06	27810	X	26154	-0-	-1656	-0-	129	1	26025	3	N	-0-			-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8742	X	8653	-0-	-89	-0-	43	1	8580	3	N	27			74
							30	9							
02	7896	X	7381	-0-	-515	-0-	36	1	7332	3	N	12			86
							13	9							
03	8742	X	7577	-0-	-1165	-0-	40	1	7537	3	N	-0-			86
04	8370	X	8195	-0-	-175	-0-	38	1	8126	3	N	28			114
							31	9							
05	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	44	1	8864	3	N	20			134
							22	9							
*06	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	43	1	8606	3	N	10			144
							11	9							

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	14	1	2803	3	N	-0-			-0-
02	3052	X	2714	-0-	-338	-0-	13	1	2701	3	N	-0-			-0-
03	3379	X	2144	-0-	-1235	-0-	11	1	2133	3	N	-0-			-0-
04	3210	X	1492	-0-	-1718	-0-	7	1	1485	3	N	-0-			-0-
05	3255	X	1122	-0-	-2133	-0-	6	1	1116	3	N	-0-			-0-
06	2910	X	893	-0-	-2017	-0-	4	1	889	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12524	X	11870	-0-	-654	-0-	59	1	11811	3	N	-0-					65
02	11312	X	10635	-0-	-677	-0-	52	1	10583	3	N	-0-					65
03	12338	X	11891	-0-	-447	-0-	62	1	11829	3	N	-0-					65
04	11700	X	11504	-0-	-196	-0-	54	1	11439	3	N	10					75
							11	9									
05	12028	X	11732	-0-	-296	-0-	57	1	11675	3	N	-0-					75
*06	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	57	1	11452	3	N	10					85
							11	9									

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14477	X	14376	-0-	-101	-0-	72	1	14304	3	N	-0-					-0-
02	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	64	1	13240	3	N	-0-					-0-
03	14477	X	14110	-0-	-367	-0-	74	1	14036	3	N	-0-					-0-
04	14010	X	13560	-0-	-450	-0-	63	1	13497	3	N	-0-					-0-
05	14477	X	13858	-0-	-619	-0-	68	1	13790	3	N	-0-					-0-
06	14010	X	12844	-0-	-1166	-0-	64	1	12780	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10137	X	9922	-0-	-215	-0-	50	1	9872	3	N	-0-					-0-
02	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	45	1	9167	3	N	-0-					-0-
03	10137	X	9610	-0-	-527	-0-	50	1	9560	3	N	-0-					-0-
04	9780	X	9205	-0-	-575	-0-	43	1	9162	3	N	-0-					-0-
05	10137	X	9346	-0-	-791	-0-	46	1	9300	3	N	-0-					-0-
06	9810	X	9123	-0-	-687	-0-	45	1	9078	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	11120	-0-	8020	10241	765	1	10355	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	10665	-0-	7865	18106	693	1	9972	3	N	-0-					-0-
03	29960	X	11854	-0-	-18106	-0-	657	1	11197	3	N	-0-					-0-
04	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	52	1	11044	3	N	-0-					-0-
05	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	54	1	10982	3	N	-0-					-0-
*06	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	51	1	10308	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9610	X	9387	-0-	-223	-0-	47	1	9311	3	N	26	191	1			7
							29	9									
02	8680	X	7948	-0-	-732	-0-	39	1	7909	3	N	-0-					7
03	9610	X	8818	-0-	-792	-0-	46	1	8736	3	N	33					40
							36	9									
04	9090	X	8558	-0-	-532	-0-	40	1	8455	3	N	57					97
							63	9									
05	9393	X	8541	-0-	-852	-0-	42	1	8486	3	N	12					109
							13	9									
06	9090	X	7983	-0-	-1107	-0-	39	1	7921	3	N	21					130
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18631	X	18219	-0-	-412	-0-	91	1	18075	3	Y	48					64
							53	9									
02	17080	X	16441	-0-	-639	-0-	79	1	16301	3	Y	55					119
							61	9									
03	18910	X	17986	-0-	-924	-0-	94	1	17814	3	Y	71					190
							78	9									
04	18300	X	17042	-0-	-1258	-0-	79	1	16920	3	Y	39	191	1			38
							43	9									
05	18290	X	17495	-0-	-795	-0-	85	1	17359	3	Y	46					84
							51	9									
06	DLQ G-10		17083	-0-	17083	17083	84	1	16964	3	Y	32					116
							35	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

01	11439	X	10460	-0-	-979	-0-	52	1	10408	3	Y	-0-					-0-
02	10332	X	9876	-0-	-456	-0-	48	1	9828	3	Y	-0-					-0-
03	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	62	1	11729	3	Y	-0-					-0-
04	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	52	1	11120	3	Y	-0-					-0-
05	10943	X	9939	-0-	-1004	-0-	49	1	9871	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	DLQ G-10		10960	-0-	10960	10960	54	1	10905	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

01	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	52	1	10380	3	N	-0-					-0-
02	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	46	1	9393	3	N	-0-					-0-
03	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	53	1	10075	3	N	-0-					-0-
04	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	46	1	9722	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	9949	-0-	-2	-0-	49	1	9900	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	9308	-0-	-322	-0-	46	1	9262	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

01	11439	X	10710	-0-	-729	-0-	53	1	10657	3	N	-0-					-0-
02	10220	X	9377	-0-	-843	-0-	45	1	9332	3	N	-0-					-0-
03	11253	X	10197	-0-	-1056	-0-	53	1	10144	3	N	-0-					-0-
04	10590	X	10014	-0-	-576	-0-	47	1	9967	3	N	-0-					-0-
05	10943	X	10317	-0-	-626	-0-	50	1	10267	3	N	-0-					-0-
06	10350	X	9861	-0-	-489	-0-	49	1	9812	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

01	15624	X	14991	-0-	-633	-0-	75	1	14916	3	N	-0-					-0-
02	13972	X	13550	-0-	-422	-0-	66	1	13484	3	N	-0-					-0-
03	15469	X	14791	-0-	-678	-0-	77	1	14714	3	N	-0-					-0-
04	14970	X	14284	-0-	-686	-0-	67	1	14217	3	N	-0-					-0-
05	15066	X	14578	-0-	-488	-0-	71	1	14507	3	N	-0-					-0-
06	14520	X	13971	-0-	-549	-0-	69	1	13902	3	N	-0-					-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	915	1	3170	3	N	-0-					-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	826	1	2765	3	N	-0-					-0-
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	916	1	3132	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3629	-0-	-121	-0-	883	1	2746	3	N	-0-					-0-
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	916	1	3411	3	N	-0-					-0-
*06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	884	1	2871	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	26536	X	23464	-0-	-3072	-0-	773	1	22691	2	N	-0-					-0-
02	23968	X	20702	-0-	-3266	-0-	680	1	20022	2	N	-0-					-0-
03	25389	X	22495	-0-	-2894	-0-	743	1	21752	2	N	-0-					-0-
04	23790	X	21600	-0-	-2190	-0-	715	1	20885	2	N	-0-					-0-
05	24118	X	22058	-0-	-2060	-0-	791	1	21267	2	N	-0-					-0-
06	22710	X	20996	-0-	-1714	-0-	684	1	20312	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

01	16213	X	15875	-0-	-338	-0-	79	1	15796	3	N	-0-					-0-
02	14644	X	13728	-0-	-916	-0-	67	1	13661	3	N	-0-					-0-
03	16213	X	15330	-0-	-883	-0-	80	1	15250	3	N	-0-					-0-
04	15570	X	14495	-0-	-1075	-0-	68	1	14427	3	N	-0-					-0-
05	15965	X	14455	-0-	-1510	-0-	71	1	14384	3	N	-0-					-0-
06	15360	X	14214	-0-	-1146	-0-	70	1	14144	3	N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

01	14043	X	13811	-0-	-232	-0-	69	1	13742	3	N	-0-					-0-
02	12684	X	12327	-0-	-357	-0-	60	1	12267	3	N	-0-					-0-
03	14043	X	13407	-0-	-636	-0-	70	1	13337	3	N	-0-					-0-
04	13590	X	12693	-0-	-897	-0-	59	1	12634	3	N	-0-					-0-
05	13919	X	13473	-0-	-446	-0-	66	1	13407	3	N	-0-					-0-
06	13380	X	12847	-0-	-533	-0-	64	1	12783	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

01	12648	X	11982	-0-	-666	-0-	60	1	11922	3	N	-0-					-0-
02	11424	X	10583	-0-	-841	-0-	51	1	10532	3	N	-0-					-0-
03	12276	X	11526	-0-	-750	-0-	60	1	11466	3	N	-0-					-0-
04	11640	X	11235	-0-	-405	-0-	52	1	11183	3	N	-0-					-0-
05	11997	X	11753	-0-	-244	-0-	57	1	11696	3	N	-0-					-0-
06	11610	X	11414	-0-	-196	-0-	56	1	11358	3	N	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	867	1	5405	3	Y	16	165	1			56
							18	9									
02	6020	X	5641	-0-	-379	-0-	777	1	4823	3	Y	37					93
							41	9									
03	6665	X	6241	-0-	-424	-0-	875	1	5344	3	Y	20					113
							22	9									
04	6450	X	6110	-0-	-340	-0-	845	1	5214	3	Y	46					159
							51	9									
05	6293	X	6158	-0-	-135	-0-	859	1	5277	3	Y	20					179
							22	9									
06	DLQ G-10		5340	-0-	5340	5340	804	1	4524	3	Y	11	145	1			45
							12	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

01	16616	X	16533	-0-	-83	-0-	83	1	16450	3	N	-0-					-0-
02	14952	X	14837	-0-	-115	-0-	72	1	14765	3	N	-0-					-0-
03	16647	X	16368	-0-	-279	-0-	86	1	16282	3	N	-0-					-0-
04	16110	X	14637	-0-	-1473	-0-	68	1	14569	3	N	-0-					-0-
05	16647	X	15859	-0-	-788	-0-	78	1	15781	3	N	-0-					-0-
06	15990	X	14439	-0-	-1551	-0-	71	1	14368	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19220	X	17319	-0-	-1901	-0-	570	1	16749	2	N	-0-			-0-
02	17024	X	14800	-0-	-2224	-0-	486	1	14314	2	N	-0-			-0-
03	18507	X	16646	-0-	-1861	-0-	550	1	16096	2	N	-0-			-0-
04	17850	X	16448	-0-	-1402	-0-	545	1	15903	2	N	-0-			-0-
05	17546	X	16936	-0-	-610	-0-	608	1	16328	2	N	-0-			-0-
06	16770	X	16330	-0-	-440	-0-	532	1	15798	2	N	-0-			-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

01	16957	X	15947	-0-	-1010	-0-	80	1	15867	3	N	-0-			-0-
02	15316	X	14339	-0-	-977	-0-	70	1	14269	3	N	-0-			-0-
03	16957	X	15695	-0-	-1262	-0-	82	1	15613	3	N	-0-			-0-
04	15450	X	14532	-0-	-918	-0-	68	1	14464	3	N	-0-			-0-
05	15934	X	14668	-0-	-1266	-0-	72	1	14596	3	N	-0-			-0-
06	15420	X	14383	-0-	-1037	-0-	71	1	14312	3	N	-0-			-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	649	1	8998	3	N	-0-			-0-
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	524	1	7256	3	N	-0-			-0-
03	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	647	1	8245	3	N	-0-			-0-
04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	619	1	7895	3	N	-0-			-0-
05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	588	1	7237	3	N	-0-			-0-
*06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	439	1	2842	3	N	-0-			-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

01	32953	X	31173	-0-	-1780	-0-	156	1	31017	3	N	-0-			-0-
02	29232	X	27691	-0-	-1541	-0-	134	1	27557	3	N	-0-			-0-
03	32240	X	29998	-0-	-2242	-0-	157	1	29841	3	N	-0-			-0-
04	30840	X	28883	-0-	-1957	-0-	135	1	28748	3	N	-0-			-0-
05	31186	X	29001	-0-	-2185	-0-	142	1	28859	3	N	-0-			-0-
06	30180	X	28275	-0-	-1905	-0-	140	1	28135	3	N	-0-			-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

01	31558	X	29925	-0-	-1633	-0-	149	1	29776	3	N	-0-			-0-
02	28168	X	26685	-0-	-1483	-0-	129	1	26556	3	N	-0-			-0-
03	30845	X	29149	-0-	-1696	-0-	153	1	28996	3	N	-0-			-0-
04	29250	X	27923	-0-	-1327	-0-	130	1	27793	3	N	-0-			-0-
05	30070	X	28637	-0-	-1433	-0-	140	1	28497	3	N	-0-			-0-
06	28950	X	27375	-0-	-1575	-0-	135	1	27240	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

01	23281	X	21481	-0-	-1800	-0-	107	1	21374	3	N	-0-			-0-
02	20748	X	19165	-0-	-1583	-0-	93	1	19072	3	N	-0-			-0-
03	22537	X	20697	-0-	-1840	-0-	108	1	20589	3	N	-0-			-0-
04	21630	X	19911	-0-	-1719	-0-	93	1	19818	3	N	-0-			-0-
05	22010	X	20287	-0-	-1723	-0-	99	1	20188	3	N	-0-			-0-
06	20790	X	18934	-0-	-1856	-0-	94	1	18840	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

01	16244	X	15622	-0-	-622	-0-	78	1	15544	3	N	-0-			-0-
02	14476	X	14097	-0-	-379	-0-	68	1	14029	3	N	-0-			-0-
03	15903	X	15244	-0-	-659	-0-	80	1	15164	3	N	-0-			-0-
04	15390	X	14851	-0-	-539	-0-	69	1	14782	3	N	-0-			-0-
05	15655	X	15285	-0-	-370	-0-	75	1	15210	3	N	-0-			-0-
06	15120	X	14073	-0-	-1047	-0-	70	1	14003	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

01	33883	X	31022	-0-	-2861	-0-	1022	1	30000	2	N	-0-			-0-
02	30492	X	21527	-0-	-8965	-0-	708	1	20819	2	N	-0-			-0-
03	33759	X	16829	-0-	-16930	-0-	556	1	16273	2	N	-0-			-0-
04	32670	X	1669	-0-	-31001	-0-	166	1	1503	2	N	-0-			-0-
05	31589	X	28960	-0-	-2629	-0-	1039	1	27921	2	N	-0-			-0-
06	30030	X	27965	-0-	-2065	-0-	911	1	27054	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

01	28520	X	28309	-0-	-211	-0-	932	1	27377	2	N	-0-			-0-
02	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	834	1	24556	2	N	-0-			-0-
03	28365	X	28263	-0-	-102	-0-	934	1	27329	2	N	-0-			-0-
04	28009	X	28009	-0-	-0-	-0-	927	1	27082	2	N	-0-			-0-
05	28365	X	27796	-0-	-569	-0-	997	1	26799	2	N	-0-			-0-
06	27390	X	26496	-0-	-894	-0-	864	1	25632	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

01	19902	X	18911	-0-	-991	-0-	94	1	18817	3	N	-0-			-0-
02	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	89	1	18349	3	N	-0-			-0-
03	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	107	1	20402	3	N	-0-			-0-
04	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	89	1	19022	3	N	-0-			-0-
05	20243	X	18360	-0-	-1883	-0-	90	1	18270	3	N	-0-			-0-
06	19590	X	18365	-0-	-1225	-0-	91	1	18274	3	N	-0-			-0-

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

01	8277	X	7925	-0-	-352	-0-	40	1	7885	3	N	-0-			-0-
02	7476	X	7236	-0-	-240	-0-	35	1	7201	3	N	-0-			-0-
03	8277	X	7869	-0-	-408	-0-	41	1	7828	3	N	-0-			-0-
04	7860	X	7530	-0-	-330	-0-	35	1	7495	3	N	-0-			-0-
05	8060	X	7745	-0-	-315	-0-	38	1	7707	3	N	-0-			-0-
06	7740	X	7374	-0-	-366	-0-	36	1	7338	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

01	16988	X	16523	-0-	-465	-0-	82	1	16441	3	N	-0-			-0-
02	15344	X	14928	-0-	-416	-0-	72	1	14856	3	N	-0-			-0-
03	16864	X	16271	-0-	-593	-0-	85	1	16186	3	N	-0-			-0-
04	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	81	1	17375	3	N	-0-			-0-
05	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	86	1	17602	3	N	-0-			-0-
*06	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	81	1	16376	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

01	16678	X	16054	-0-	-624	-0-	80	1	15974	3	N	-0-			-0-
02	15064	X	14756	-0-	-308	-0-	72	1	14684	3	N	-0-			-0-
03	16678	X	15981	-0-	-697	-0-	84	1	15897	3	N	-0-			-0-
04	15840	X	15317	-0-	-523	-0-	72	1	15245	3	N	-0-			-0-
05	16337	X	15827	-0-	-510	-0-	77	1	15750	3	N	-0-			-0-
06	15810	X	15017	-0-	-793	-0-	74	1	14943	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2232	X	1412	-0-	-820	-0-	902	1	484	3	Y	24	160	1			-0-
							26	9									
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	828	1	2524	3	Y	-0-					-0-
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	915	1	3057	3	Y	5					5
							6	9									
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	887	1	2701	3	Y	45					50
							50	9									
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	913	1	2194	3	Y	-0-	50	1			-0-
06	DLQ G-10		3112	-0-	3112	3112	860	1	2249	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	569	1	2179	3	Y	18					70
							20	9									
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	475	1	2600	3	Y	11	68	1			13
							12	9									
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	574	1	3122	3	Y	30	6	1			37
							33	9									
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	554	1	2973	3	Y	18	36	1			19
							20	9									
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	573	1	2995	3	Y	21	37	1			3
							23	9									
06	DLQ G-10		2929	-0-	2929	2929	552	1	2365	3	Y	11	2	1			12
							12	9									

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10571	X	10077	-0-	-494	-0-	50	1	10027	3	N	-0-					-0-
02	9464	X	9130	-0-	-334	-0-	44	1	9086	3	N	-0-					-0-
03	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	55	1	10470	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	9730	-0-	-410	-0-	45	1	9685	3	N	-0-					-0-
05	10385	X	10174	-0-	-211	-0-	50	1	10124	3	N	-0-					-0-
06	10200	X	9942	-0-	-258	-0-	49	1	9893	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18600	X	17813	-0-	-787	-0-	89	1	17724	3	N	-0-					-0-
02	16632	X	16211	-0-	-421	-0-	79	1	16132	3	N	-0-					-0-
03	18383	X	16749	-0-	-1634	-0-	88	1	16661	3	N	-0-					-0-
04	17610	X	15829	-0-	-1781	-0-	74	1	15755	3	N	-0-					-0-
05	17949	X	16485	-0-	-1464	-0-	81	1	16404	3	N	-0-					-0-
06	17370	X	16479	-0-	-891	-0-	81	1	16398	3	N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16120	X	15535	-0-	-585	-0-	870	1	14665	2	N	-0-					-0-
02	14560	X	13555	-0-	-1005	-0-	755	1	12800	2	N	-0-					-0-
03	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	908	1	15075	2	N	-0-					-0-
04	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	898	1	14978	2	N	-0-					-0-
05	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	966	1	14887	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	15017	-0-	-463	-0-	1187	1	13830	2	N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17453	X	16312	-0-	-1141	-0-	537	1	15775	2	N	-0-					-0-
02	15764	X	13652	-0-	-2112	-0-	449	1	13203	2	N	-0-					-0-
03	17453	X	15925	-0-	-1528	-0-	526	1	15399	2	N	-0-					-0-
04	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	552	1	16124	2	N	-0-					-0-
05	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	610	1	16381	2	N	-0-					-0-
*06	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	523	1	15528	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16678	X	4033	-0-	-12645	-0-	992	1	3041	3	N	-0-					-0-
02	14700	X	13761	-0-	-939	-0-	722	1	13039	3	N	-0-					-0-
03	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	772	1	15713	3	N	-0-					-0-
04	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	762	1	15392	3	N	-0-					-0-
05	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	443	1	16983	3	N	-0-					-0-
*06	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	147	1	16247	3	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8711	X	8514	-0-	-197	-0-	43	1	8471	3	N	-0-					-0-
02	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	38	1	7837	3	N	-0-					-0-
03	8711	X	8545	-0-	-166	-0-	45	1	8500	3	N	-0-					-0-
04	8430	X	8112	-0-	-318	-0-	38	1	8074	3	N	-0-					-0-
05	8711	X	8517	-0-	-194	-0-	42	1	8475	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	8114	-0-	-316	-0-	40	1	8074	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17794	X	17271	-0-	-523	-0-	86	1	17185	3	N	-0-					-0-
02	16072	X	15490	-0-	-582	-0-	75	1	15415	3	N	-0-					-0-
03	17794	X	17016	-0-	-778	-0-	89	1	16927	3	N	-0-					-0-
04	17220	X	16384	-0-	-836	-0-	76	1	16308	3	N	-0-					-0-
05	17577	X	16524	-0-	-1053	-0-	81	1	16443	3	N	-0-					-0-
06	16710	X	15817	-0-	-893	-0-	78	1	15739	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18977	X	18977	-0-	-0-	-0-	2870	1	16107	2	N	-0-					-0-
02	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	2552	1	14571	2	N	-0-					-0-
03	19152	X	19152	-0-	-0-	-0-	3150	1	16002	2	N	-0-					-0-
04	18000	X	17861	-0-	-139	-0-	3008	1	14853	2	N	-0-					-0-
05	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	3364	1	15322	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	17551	-0-	-449	-0-	3178	1	14373	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4805	X	3239	-0-	-1566	-0-	880	1	3	2	N	-0-					32
							2356	3									
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	1387	1	4958	3	N	-0-					32
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	708	1	3905	3	N	-0-					32
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	308	1	4048	3	N	-0-					32
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	234	1	4772	3	N	-0-					32
06	6810	X	5729	-0-	-1081	-0-	502	1	5227	3	N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10571	X	10177	-0-	-394	-0-	67	1	11	2	N	87	142	1			16
							10003	3	96	9							
02	9520	X	8873	-0-	-647	-0-	54	1	8802	3	N	15					31
							17	9									
03	10540	X	9318	-0-	-1222	-0-	55	1	9191	3	N	65					96
							72	9									
04	10200	X	8929	-0-	-1271	-0-	55	1	8874	3	N	-0-					96
05	10478	X	9751	-0-	-727	-0-	72	1	9679	3	N	-0-					96
06	9840	X	9437	-0-	-403	-0-	68	1	9306	3	N	57					153
							63	9									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	65	1	10	2	N	28					72
							9842	3	31	9							
02	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	52	1	8590	3	N	12					84
							13	9									
03	9548	X	8905	-0-	-643	-0-	53	1	8799	3	N	48					132
							53	9									
*04	9240	X	8573	-0-	-667	-0-	53	1	8459	3	N	55					187
							61	9									
*05	9548	X	8135	-0-	-1413	-0-	59	1	8076	3	N	-0-	179	1			8
*06	9240	X	8754	-0-	-486	-0-	64	1	8690	3	N	-0-					8

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14446	X	13024	-0-	-1422	-0-	85	1	13	2	N	90	103	1			10
							12827	3	99	9							
02	12264	X	11547	-0-	-717	-0-	70	1	11455	3	N	20					30
							22	9									
03	13578	X	12619	-0-	-959	-0-	74	1	12457	3	N	80					110
							88	9									
*04	13110	X	12021	-0-	-1089	-0-	73	1	11860	3	N	80					190
							88	9									
*05	13082	X	12127	-0-	-955	-0-	88	1	12039	3	N	-0-	184	1			6
*06	12600	X	11808	-0-	-792	-0-	86	1	11722	3	N	-0-					6

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	1155	1	10565	2	N	-0-					-0-
02	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	979	1	7556	2	N	-0-					-0-
03	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	1060	1	7574	2	N	-0-					-0-
04	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	1156	1	11129	2	N	-0-					-0-
05	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	1089	1	7738	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7570	-0-	-200	-0-	1042	1	6528	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
02	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	3			N	-0-					-0-
03	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	3			N	-0-					-0-
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	3			N	-0-					-0-
05	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
*06	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	416	1	11829	2	N	-0-					-0-
02	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	281	1	8449	2	N	-0-					-0-
03	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	308	1	9176	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	5058	-0-	-5532	-0-	165	1	4893	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	8684	-0-	-2259	-0-	306	1	8378	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9097	-0-	-1493	-0-	352	1	8745	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14942	X	14860	-0-	-82	-0-	74	1	14692	3	N	85					170
							94	9									
02	13356	X	12811	-0-	-545	-0-	62	1	12712	3	N	34	179	1			25
							37	9									
03	14942	X	13809	-0-	-1133	-0-	72	1	13737	3	N	-0-					25
04	14460	X	12288	-0-	-2172	-0-	112	1	12176	3	N	-0-					25
05	14942	X	12763	-0-	-2179	-0-	62	1	12699	3	N	2					27
							2	9									
06	14370	X	12045	-0-	-2325	-0-	60	1	11975	3	N	9					36
							10	9									

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	637	1	18103	2	N	-0-					-0-
02	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	533	1	16025	2	N	-0-					-0-
03	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	588	1	17442	2	N	-0-					-0-
04	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	537	1	15898	2	N	-0-					-0-
05	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	586	1	16308	2	N	-0-					-0-
*06	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	632	1	15698	2	N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8742	X	7721	-0-	-1021	-0-	687	1	7	2	N	-0-					-0-
							7027	3									
02	7896	X	6439	-0-	-1457	-0-	655	1	5784	3	N	-0-					-0-
03	8742	X	6863	-0-	-1879	-0-	683	1	6180	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	8029	-0-	-11	-0-	735	1	7294	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	6999	-0-	-968	-0-	759	1	6240	3	N	-0-					-0-
06	7440	X	6639	-0-	-801	-0-	732	1	5907	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12338	X	11625	-0-	-713	-0-	58	1	11567	3	N	-0-					-0-
02	11144	X	10660	-0-	-484	-0-	52	1	10608	3	N	-0-					-0-
03	12338	X	11556	-0-	-782	-0-	61	1	11495	3	N	-0-					-0-
04	11790	X	11184	-0-	-606	-0-	52	1	11132	3	N	-0-					-0-
05	11873	X	11341	-0-	-532	-0-	55	1	11286	3	N	-0-					-0-
06	11430	X	10646	-0-	-784	-0-	53	1	10593	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9238	X	7296	-0-	-1942	-0-	882	1	6414	2	N	-0-					-0-
02	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	884	1	7873	2	N	-0-					-0-
03	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	1037	1	9626	2	N	-0-					-0-
04	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	1045	1	10517	2	N	-0-					-0-
05	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	496	1	13819	2	N	-0-					-0-
*06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	417	1	10360	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	1723	1	9803	3	N	-0-					-0-
02	9828	X	6630	-0-	-3198	-0-	1416	1	5214	3	N	-0-					-0-
03	10881	X	8594	-0-	-2287	-0-	1533	1	7061	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	10123	-0-	-407	-0-	1391	1	8732	3	N	-0-					-0-
05	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	1139	1	11080	3	N	-0-					-0-
06	10530	X	10193	-0-	-337	-0-	1022	1	9171	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

01	22785	X	21887	-0-	-898	-0-	744	1	21143	2	N	-0-					-0-
02	20216	X	19192	-0-	-1024	-0-	619	1	18573	2	N	-0-					-0-
03	22196	X	21003	-0-	-1193	-0-	685	1	20318	2	N	-0-					-0-
04	21450	X	19984	-0-	-1466	-0-	653	1	19331	2	N	-0-					-0-
05	21886	X	20897	-0-	-989	-0-	725	1	20172	2	N	-0-					-0-
06	21180	X	19719	-0-	-1461	-0-	764	1	18955	2	N	-0-					-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

01	6045	X	5717	-0-	-328	-0-	5643	3	74	9	N	67					181
02	5180	X	5120	-0-	-60	-0-	5090	3	30	9	N	27	176	1			32
03	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	5551	3	59	9	N	54					86
04	5580	X	5050	-0-	-530	-0-	4995	3	55	9	N	50					136
05	5766	X	5095	-0-	-671	-0-	5041	3	54	9	N	49					185
06	5520	X	4919	-0-	-601	-0-	4876	3	43	9	N	39	169	1			55

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

01	15500	X	6228	-0-	-9272	-0-	42	1	6	2	N	-0-					41
							6180	3									
02	13720	X	4501	-0-	-9219	-0-	27	1	4474	3	N	-0-					41
03	15190	X	13969	-0-	-1221	-0-	80	1	13732	3	N	143					184
							157	9									
04	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	80	1	12886	3	N	35	181	1			38
							39	9									
05	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	93	1	12681	3	N	-0-					38
06	13530	X	12170	-0-	-1360	-0-	87	1	11872	3	N	192	185	1			45
							211	9									

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

01	7099	X	582	-0-	-6517	-0-	217	1	363	3	N	2					63
							2	9									
02	5824	X	3848	-0-	-1976	-0-	27	1	3810	3	N	10					73
							11	9									
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	837	1	4759	3	N	-0-					73
04	4260	X	4099	-0-	-161	-0-	810	1	3289	3	N	-0-					73
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	837	1	4243	3	N	-0-					73
*06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	810	1	4675	3	N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	70	1	14048	3	Y	-0-					-0-
02	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	61	1	12599	3	Y	-0-					-0-
03	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	73	1	13813	3	Y	-0-					-0-
04	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	62	1	13297	3	Y	-0-					-0-
05	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	67	1	13686	3	Y	-0-					-0-
*06	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	68	1	13589	3	Y	-0-					-0-

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

01	11036	X	4007	-0-	-7029	-0-	856	1	3131	3	Y	18					169
							20	9									
02	9968	X	5736	-0-	-4232	-0-	729	1	5005	3	Y	2	133	1			38
							2	9									
03	9362	X	9034	-0-	-328	-0-	956	1	8078	3	Y	-0-					38
04	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	934	1	10269	3	Y	-0-					38
05	9362	X	7610	-0-	-1752	-0-	943	1	6667	3	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		9879	-0-	9879	9879	929	1	8950	3	Y	-0-					38

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

01	9300	X	8663	-0-	-637	-0-	8503	3	160	9	N	145					174
02	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9535	3	78	9	N	71	168	1			77
03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10203	3	34	9	N	31	68	1			40
04	9330	X	6461	-0-	-2869	-0-	6461	3			N	-0-					40
05	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7589	3	175	9	N	159	179	1			20
*06	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	3			N	-0-					20

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

01	16461	X	15349	-0-	-1112	-0-	522	1	14827	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	13577	-0-	-1039	-0-	437	1	13140	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	14748	-0-	-1372	-0-	481	1	14267	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	14040	-0-	-1470	-0-	459	1	13581	2	N	-0-					-0-
05	15655	X	14817	-0-	-838	-0-	514	1	14303	2	N	-0-					-0-
06	14850	X	13913	-0-	-937	-0-	539	1	13374	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

01	14384	X	14097	-0-	-287	-0-	14097	3			N	-0-					-0-
02	12992	X	12172	-0-	-820	-0-	12172	3			N	-0-					-0-
03	14384	X	13943	-0-	-441	-0-	13943	3			N	-0-					-0-
04	13800	X	13425	-0-	-375	-0-	13425	3			N	-0-					-0-
05	14229	X	13243	-0-	-986	-0-	13243	3			N	-0-					-0-
06	13650	X	13335	-0-	-315	-0-	13335	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

01	9238	X	9095	-0-	-143	-0-	9095	3			N	-0-					-0-
02	8008	X	7075	-0-	-933	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	7555	-0-	-1094	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	7096	-0-	-1694	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	6997	-0-	-2086	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	6459	-0-	-2331	-0-	6459	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1519	X	1407	-0-	-112	-0-	1400	1	7	9	Y	6					83
02	2156	X	613	-0-	-1543	-0-	610	1	3	9	Y	3					86
03	2387	X	142	-0-	-2245	-0-	50	1	92	9	Y	84	168	1			2
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			-0-
05	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2017 - P/A 04/06/17

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	384	1	10910	2	N	-0-					-0-
02	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	329	1	9867	2	N	-0-					-0-
03	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	386	1	11469	2	N	-0-					-0-
04	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	348	1	10297	2	N	-0-					-0-
05	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	389	1	10840	2	N	-0-					-0-
*06	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	482	1	11962	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10912	X	2781	-0-	-8131	-0-	1453	1	1328	3	N	-0-					-0-
02	9856	X	443	-0-	-9413	-0-	443	1			N	-0-					-0-
03	10912	X	744	-0-	-10168	-0-	744	1			N	-0-					-0-
04	4830	X	720	-0-	-4110	-0-	720	1			N	-0-					-0-
05	2790	X	744	-0-	-2046	-0-	744	1			N	-0-					-0-
06	2700	X	720	-0-	-1980	-0-	720	1			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	241	1	12518	3	N	-0-					-0-
02	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	217	1	11161	3	N	-0-					-0-
03	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	332	1	10921	3	N	-0-					-0-
04	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	3			N	-0-					-0-
05	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	348	1	11407	3	N	-0-					-0-
*06	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	267	1	12250	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2883	X	1087	-0-	-1796	-0-	473	1	614	3	N	-0-					-0-
02	2604	X	1116	-0-	-1488	-0-	539	1	577	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	861	-0-	-2022	-0-	502	1	359	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	489	-0-	-2394	-0-	489	1			N	-0-					-0-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19747	X	13535	-0-	-6212	-0-	460	1	13075	2	N	-0-					-0-
02	17836	X	12399	-0-	-5437	-0-	562	1	11837	2	N	-0-					-0-
03	18879	X	12116	-0-	-6763	-0-	476	1	11640	2	N	-0-					-0-
04	18000	X	11732	-0-	-6268	-0-	384	1	11348	2	N	-0-					-0-
05	17267	X	14276	-0-	-2991	-0-	495	1	13781	2	N	-0-					-0-
06	13290	X	12431	-0-	-859	-0-	828	1	11603	2	N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	434	1	4234	2	N	-0-					-0-
02	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	525	1	11257	2	N	-0-					-0-
03	961	X	361	-0-	-600	-0-	12	1	349	2	N	-0-					-0-
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	922	1	3722	2	N	-0-					-0-
05	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	1378	1	8163	2	N	-0-					-0-
*06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	1298	1	6326	2	N	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13764	X	13366	-0-	-398	-0-	67	1	13299	3	N	-0-					-0-
02	12348	X	11778	-0-	-570	-0-	57	1	11721	3	N	-0-					-0-
03	13640	X	12425	-0-	-1215	-0-	65	1	12360	3	N	-0-					-0-
04	13140	X	11864	-0-	-1276	-0-	55	1	11809	3	N	-0-					-0-
05	13547	X	12108	-0-	-1439	-0-	59	1	12049	3	N	-0-					-0-
06	12930	X	12257	-0-	-673	-0-	61	1	12196	3	N	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	75	1	14910	3	N	40					190
							44	9									
02	13440	X	12979	-0-	-461	-0-	63	1	12904	3	N	11	175	1			26
							12	9									
03	14880	X	14237	-0-	-643	-0-	75	1	14162	3	N	-0-					26
04	14400	X	14227	-0-	-173	-0-	66	1	14135	3	N	24					50
							26	9									
05	14880	X	14350	-0-	-530	-0-	70	1	14280	3	N	-0-					50
*06	14400	X	13872	-0-	-528	-0-	69	1	13802	3	N	1					51
							1	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8277	X	5096	-0-	-3181	-0-	1105	1	3991	3	N	-0-					-0-
02	6944	X	5736	-0-	-1208	-0-	1003	1	4733	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6551	-0-	-548	-0-	1114	1	5437	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	6091	-0-	-359	-0-	1074	1	5017	3	N	-0-					-0-
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	1112	1	5446	3	N	-0-					-0-
*06	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	1077	1	5497	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	118	1	23435	3	N	-0-					-0-
02	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	103	1	21077	3	N	-0-					-0-
03	23405	X	22885	-0-	-520	-0-	120	1	22765	3	N	-0-					-0-
04	22650	X	21075	-0-	-1575	-0-	98	1	20977	3	N	-0-					-0-
05	23405	X	20478	-0-	-2927	-0-	100	1	20378	3	N	-0-					-0-
06	22650	X	22351	-0-	-299	-0-	111	1	22240	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6603	X	4463	-0-	-2140	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4478	-0-	-366	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	2738	-0-	-2625	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	5096	-0-	-94	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
*06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

01	5456	X	4374	-0-	-1082	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4015	-0-	-913	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4588	-0-	-868	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4036	-0-	-404	-0-	4036	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

01	20429	X	17864	-0-	-2565	-0-	607	1	17257	2	N	-0-					-0-
02	18004	X	15722	-0-	-2282	-0-	506	1	15216	2	N	-0-					-0-
03	19468	X	17053	-0-	-2415	-0-	556	1	16497	2	N	-0-					-0-
04	18480	X	16189	-0-	-2291	-0-	529	1	15660	2	N	-0-					-0-
05	18290	X	16041	-0-	-2249	-0-	556	1	15485	2	N	-0-					-0-
06	17280	X	14935	-0-	-2345	-0-	578	1	14357	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

01	16337	X	15564	-0-	-773	-0-	529	1	15035	2	N	-0-					-0-
02	14756	X	13709	-0-	-1047	-0-	441	1	13268	2	N	-0-					-0-
03	16089	X	15012	-0-	-1077	-0-	489	1	14523	2	N	-0-					-0-
04	15300	X	14244	-0-	-1056	-0-	466	1	13778	2	N	-0-					-0-
05	15562	X	13916	-0-	-1646	-0-	483	1	13433	2	N	-0-					-0-
06	15060	X	13281	-0-	-1779	-0-	514	1	12767	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

01	19592	X	18241	-0-	-1351	-0-	620	1	17621	2	N	-0-					-0-
02	17696	X	16103	-0-	-1593	-0-	519	1	15584	2	N	-0-					-0-
03	19375	X	17517	-0-	-1858	-0-	571	1	16946	2	N	-0-					-0-
04	18360	X	16771	-0-	-1589	-0-	548	1	16223	2	N	-0-					-0-
05	18228	X	17420	-0-	-808	-0-	604	1	16816	2	N	-0-					-0-
06	17640	X	16468	-0-	-1172	-0-	638	1	15830	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

01	25823	X	20886	-0-	-4937	-0-	710	1	20176	2	N	-0-					-0-
02	20384	X	18481	-0-	-1903	-0-	596	1	17885	2	N	-0-					-0-
03	22041	X	19916	-0-	-2125	-0-	649	1	19267	2	N	-0-					-0-
04	21030	X	18938	-0-	-2092	-0-	619	1	18319	2	N	-0-					-0-
05	20894	X	20605	-0-	-289	-0-	715	1	19890	2	N	-0-					-0-
06	20220	X	19233	-0-	-987	-0-	745	1	18488	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

01	24986	X	23362	-0-	-1624	-0-	794	1	22568	2	N	-0-					-0-
02	22120	X	20909	-0-	-1211	-0-	674	1	20235	2	N	-0-					-0-
03	24304	X	23089	-0-	-1215	-0-	753	1	22336	2	N	-0-					-0-
04	23340	X	21950	-0-	-1390	-0-	718	1	21232	2	N	-0-					-0-
05	23374	X	11366	-0-	-12008	-0-	394	1	10972	2	N	-0-					-0-
06	22620	X	21692	-0-	-928	-0-	968	1	20724	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10416	X	4248	-0-	-6168	-0-	359	1	3889	3	Y	-0-					2
02	8484	X	4541	-0-	-3943	-0-	425	1	4116	3	Y	-0-					2
03	9300	X	7289	-0-	-2011	-0-	581	1	6708	3	Y	-0-					2
04	8580	X	7112	-0-	-1468	-0-	595	1	6517	3	Y	-0-					2
05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	569	1	6267	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		3899	-0-	3899	3899	363	1	3536	3	Y	-0-					2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7595	X	6096	-0-	-1499	-0-	515	1	5581	3	N	-0-					-0-
02	6664	X	5659	-0-	-1005	-0-	531	1	5128	3	N	-0-					-0-
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	592	1	6834	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	5803	-0-	-1367	-0-	485	1	5318	3	N	-0-					-0-
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	619	1	6814	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	5616	-0-	-1584	-0-	521	1	5095	3	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11408	X	4465	-0-	-6943	-0-	152	1	4313	2	N	-0-					-0-
02	10304	X	2165	-0-	-8139	-0-	70	1	2095	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	9274	-0-	-2134	-0-	302	1	8972	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	4383	-0-	-6657	-0-	143	1	4240	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	662	-0-	-10188	-0-	23	1	639	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	1945	-0-	-7025	-0-	537	1	1408	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9300	X	8172	-0-	-1128	-0-	53	1	9	2	N	-0-					55
							8110	3									
02	8260	X	7343	-0-	-917	-0-	44	1	7297	3	N	2					57
							2	9									
03	9145	X	8095	-0-	-1050	-0-	47	1	7962	3	N	78					135
							86	9									
04	8610	X	7575	-0-	-1035	-0-	47	1	7527	3	N	1	65	1			71
							1	9									
05	8897	X	7706	-0-	-1191	-0-	57	1	7649	3	N	-0-					71
06	7920	X	7410	-0-	-510	-0-	54	1	7356	3	N	-0-					71

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	542	1	15396	2	N	-0-					-0-
02	14084	X	13363	-0-	-721	-0-	431	1	12932	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	14358	-0-	-1018	-0-	468	1	13890	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	13680	-0-	-1590	-0-	447	1	13233	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	14188	-0-	-1591	-0-	492	1	13696	2	N	-0-					-0-
06	15270	X	14064	-0-	-1206	-0-	545	1	13519	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15841	X	14251	-0-	-1590	-0-	485	1	13766	2	N	-0-					-0-
02	14308	X	12401	-0-	-1907	-0-	399	1	12002	2	N	-0-					-0-
03	15841	X	8020	-0-	-7821	-0-	261	1	7759	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	2863	-0-	-12197	-0-	94	1	2769	2	N	-0-					-0-
05	14818	X	11542	-0-	-3276	-0-	400	1	11142	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	12730	-0-	-1070	-0-	493	1	12237	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	272	1	5270	2	N	-0-			-0-
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	500	1	6173	2	N	-0-			-0-
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	550	1	6562	2	N	-0-			-0-
04	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	512	1	5989	2	N	-0-			-0-
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	149	1	4140	2	N	-0-			-0-
*06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	250	1	4978	2	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

01	10354	X	9702	-0-	-652	-0-	330	1	9372	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	8496	-0-	-660	-0-	274	1	8222	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9373	-0-	-857	-0-	306	1	9067	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	8915	-0-	-985	-0-	291	1	8624	2	N	-0-			-0-
05	10230	X	9218	-0-	-1012	-0-	320	1	8898	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8660	-0-	-730	-0-	335	1	8325	2	N	-0-			-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

01	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	636	1	5	2	N	-0-			20
							4717	3							
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	-0-			20
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	656	1	5418	3	N	-0-			20
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-			20
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			20
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-			20

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

01	10726	X	5011	-0-	-5715	-0-	546	1	5	2	N	-0-			44
							4460	3							
02	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-			44
03	10230	X	8359	-0-	-1871	-0-	565	1	7794	3	N	-0-			44
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-			44
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-			44
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-			44

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

01	14074	X	13465	-0-	-609	-0-	458	1	13007	2	N	-0-			-0-
02	12712	X	11905	-0-	-807	-0-	384	1	11521	2	N	-0-			-0-
03	13888	X	12956	-0-	-932	-0-	422	1	12534	2	N	-0-			-0-
04	13380	X	12357	-0-	-1023	-0-	404	1	11953	2	N	-0-			-0-
05	13826	X	12831	-0-	-995	-0-	445	1	12386	2	N	-0-			-0-
06	13020	X	12629	-0-	-391	-0-	489	1	12140	2	N	-0-			-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

01	11253	X	7919	-0-	-3334	-0-	50	1	8	2	N	-0-			23
							7861	3							
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-			23
03	8153	X	7348	-0-	-805	-0-	41	1	7307	3	N	-0-			23
04	7890	X	352	-0-	-7538	-0-	352	1			N	-0-			23
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-			23
06	7650	X	19	-0-	-7631	-0-	19	1			N	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19592	X	17749	-0-	-1843	-0-	603	1	17146	2	N	-0-			-0-
02	17528	X	16615	-0-	-913	-0-	535	1	16080	2	N	-0-			-0-
03	19251	X	18192	-0-	-1059	-0-	593	1	17599	2	N	-0-			-0-
04	18510	X	17403	-0-	-1107	-0-	569	1	16834	2	N	-0-			-0-
05	18383	X	18113	-0-	-270	-0-	628	1	17485	2	N	-0-			-0-
06	17790	X	15530	-0-	-2260	-0-	601	1	14929	2	N	-0-			-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

01	11904	X	7172	-0-	-4732	-0-	840	1	6314	3	N	16			61
							18	9							
02	10248	X	7819	-0-	-2429	-0-	846	1	6961	3	N	11			72
							12	9							
03	6696	X	5946	-0-	-750	-0-	925	1	5020	3	N	1			73
							1	9							
04	6930	X	5114	-0-	-1816	-0-	890	1	4223	3	N	1			74
							1	9							
05	8649	X	3952	-0-	-4697	-0-	914	1	3038	3	N	-0-			74
06	8370	X	7924	-0-	-446	-0-	905	1	7019	3	N	-0-			74

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

01	7626	X	6587	-0-	-1039	-0-	224	1	6363	2	N	-0-			-0-
02	6748	X	5943	-0-	-805	-0-	192	1	5751	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6974	-0-	-63	-0-	227	1	6747	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6471	-0-	-129	-0-	212	1	6259	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	6231	-0-	-589	-0-	216	1	6015	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	6505	-0-	-245	-0-	252	1	6253	2	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

01	17484	X	13123	-0-	-4361	-0-	446	1	12677	2	N	-0-			-0-
02	15624	X	14764	-0-	-860	-0-	476	1	14288	2	N	-0-			-0-
03	17205	X	15726	-0-	-1479	-0-	513	1	15213	2	N	-0-			-0-
04	16560	X	14838	-0-	-1722	-0-	485	1	14353	2	N	-0-			-0-
05	17019	X	15409	-0-	-1610	-0-	534	1	14875	2	N	-0-			-0-
06	15810	X	3319	-0-	-12491	-0-	177	1	3142	2	N	-0-			-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

01	10974	X	8004	-0-	-2970	-0-	835	1	7169	3	N	-0-			-0-
02	9912	X	4964	-0-	-4948	-0-	789	1	4175	3	N	-0-			-0-
03	10478	X	7002	-0-	-3476	-0-	646	1	6356	3	N	-0-			-0-
04	10140	X	444	-0-	-9696	-0-	444	1			N	-0-			-0-
05	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	756	1	11367	3	N	-0-			-0-
*06	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	775	1	10114	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17980	X	17537	-0-	-443	-0-	596	1	16941	2	N	-0-					-0-
02	15960	X	15018	-0-	-942	-0-	483	1	14535	2	N	-0-					-0-
03	17484	X	16353	-0-	-1131	-0-	533	1	15820	2	N	-0-					-0-
04	16980	X	15571	-0-	-1409	-0-	509	1	15062	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	16097	-0-	-1449	-0-	558	1	15539	2	N	-0-					-0-
*06	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	659	1	16352	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	928	1	5757	3	Y	-0-					-0-
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	834	1	4602	3	Y	-0-					-0-
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	926	1	5203	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5424	-0-	-426	-0-	891	1	4533	3	Y	-0-					-0-
05	6045	X	4425	-0-	-1620	-0-	22	1	4403	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5036	-0-	5036	5036	891	1	4145	3	Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19065	X	17609	-0-	-1456	-0-	599	1	17010	2	N	-0-					-0-
02	16912	X	15864	-0-	-1048	-0-	511	1	15353	2	N	-0-					-0-
03	18476	X	17054	-0-	-1422	-0-	556	1	16498	2	N	-0-					-0-
04	17730	X	16584	-0-	-1146	-0-	542	1	16042	2	N	-0-					-0-
05	17918	X	17071	-0-	-847	-0-	592	1	16479	2	N	-0-					-0-
06	17040	X	16354	-0-	-686	-0-	633	1	15721	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	3			N	-0-					-0-
02	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	16115	3			N	-0-					-0-
03	16430	X	16399	-0-	-31	-0-	16399	3			N	-0-					-0-
04	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	17398	3			N	-0-					-0-
05	17856	X	15121	-0-	-2735	-0-	15121	3			N	-0-					-0-
06	17280	X	12207	-0-	-5073	-0-	12207	3			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	657	1	18667	2	N	-0-					-0-
02	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	567	1	17004	2	N	-0-					-0-
03	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	591	1	17539	2	N	-0-					-0-
04	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	594	1	17589	2	N	-0-					-0-
05	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	644	1	17913	2	N	-0-					-0-
*06	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	663	1	16449	2	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15159	X	13905	-0-	-1254	-0-	73	1	15	2	N	-0-					-0-
							13817	3									
02	13776	X	11993	-0-	-1783	-0-	58	1	11935	3	N	-0-					-0-
03	15252	X	13560	-0-	-1692	-0-	64	1	13496	3	N	-0-					-0-
04	14760	X	12774	-0-	-1986	-0-	79	1	12695	3	N	-0-					-0-
05	13919	X	12915	-0-	-1004	-0-	94	1	12821	3	N	-0-					-0-
06	13470	X	13030	-0-	-440	-0-	95	1	12935	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	955 10490	1 3	11	2	N	-0-					-0-
02	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	851	1	10385	3	N	-0-					-0-
03	11935	X	10900	-0-	-1035	-0-	872	1	10028	3	N	-0-					-0-
04	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	937	1	10878	3	N	-0-					-0-
05	12121	X	11587	-0-	-534	-0-	977	1	10610	3	N	-0-					-0-
06	11730	X	11415	-0-	-315	-0-	947	1	10468	3	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4278	X	3942	-0-	-336	-0-	20	1	3922	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3424	-0-	-300	-0-	17	1	3407	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3713	-0-	-410	-0-	19	1	3694	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3561	-0-	-339	-0-	17	1	3544	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3636	-0-	-301	-0-	18	1	3618	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3455	-0-	-355	-0-	17	1	3438	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23343	X	21329	-0-	-2014	-0-	725	1	20604	2	N	-0-					-0-
02	20972	X	18736	-0-	-2236	-0-	604	1	18132	2	N	-0-					-0-
03	23219	X	20127	-0-	-3092	-0-	656	1	19471	2	N	-0-					-0-
04	22260	X	19819	-0-	-2441	-0-	648	1	19171	2	N	-0-					-0-
05	23002	X	20027	-0-	-2975	-0-	695	1	19332	2	N	-0-					-0-
06	20640	X	18691	-0-	-1949	-0-	724	1	17967	2	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13919	X	13078	-0-	-841	-0-	65	1	13013	3	N	-0-					-0-
02	12544	X	11743	-0-	-801	-0-	57	1	11686	3	N	-0-					-0-
03	13454	X	12254	-0-	-1200	-0-	64	1	12190	3	N	-0-					-0-
04	12900	X	11733	-0-	-1167	-0-	55	1	11678	3	N	-0-					-0-
05	13113	X	11616	-0-	-1497	-0-	57	1	11559	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	11144	-0-	-1516	-0-	55	1	11089	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20677	X	14890	-0-	-5787	-0-	1001	1	13889	2	N	-0-					-0-
02	14812	X	14183	-0-	-629	-0-	844	1	13339	2	N	-0-					-0-
03	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	565	1	16770	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	11786	-0-	-2614	-0-	385	1	11401	2	N	-0-					-0-
05	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	586	1	16325	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	11404	-0-	-5366	-0-	494	1	10910	2	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23994	X	21154	-0-	-2840	-0-	719	1	20435	2	N	-0-					-0-
02	21252	X	18482	-0-	-2770	-0-	596	1	17886	2	N	-0-					-0-
03	23529	X	19290	-0-	-4239	-0-	629	1	18661	2	N	-0-					-0-
04	22770	X	19885	-0-	-2885	-0-	650	1	19235	2	N	-0-					-0-
05	22909	X	21073	-0-	-1836	-0-	731	1	20342	2	N	-0-					-0-
06	20460	X	19543	-0-	-917	-0-	757	1	18786	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8184	X	5602	-0-	-2582	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
02	7392	X	5027	-0-	-2365	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5117	-0-	-433	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5348	-0-	-263	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5393	-0-	-217	-0-	5393	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	532	1	15111	2	N	-0-					-0-
02	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	440	1	13227	2	N	-0-					-0-
03	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	486	1	14426	2	N	-0-					-0-
04	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	465	1	13751	2	N	-0-					-0-
05	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	457	1	12712	2	N	-0-					-0-
*06	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	488	1	12124	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	40982	X	32425	-0-	-8557	-0-	1214	1	32	2	Y	-0-					-0-
							31179	3									
02	36344	X	28774	-0-	-7570	-0-	1042	1	27732	3	Y	-0-					-0-
03	38068	X	30394	-0-	-7674	-0-	1079	1	29314	3	Y	1					1
							1	9									
04	34440	X	28075	-0-	-6365	-0-	992	1	27083	3	Y	-0-					1
05	34038	X	28331	-0-	-5707	-0-	1019	1	27312	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		27552	-0-	27552	27552	1019	1	26533	3	Y	-0-					1

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10757	X	9955	-0-	-802	-0-	9955	3			N	-0-					-0-
02	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	7341	-0-	-2393	-0-	7341	3			N	-0-					-0-
04	9630	X	2210	-0-	-7420	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	9951	X	4269	-0-	-5682	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	7455	-0-	-2175	-0-	7455	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	204	1	20	2	N	-0-					38
							19104	3									
02	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	103	1	17873	3	N	-0-					38
03	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	105	1	18162	3	N	-0-					38
04	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	114	1	18321	3	N	-0-					38
05	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	140	1	19029	3	N	-0-					38
*06	18119	X	18119	-0-	-0-	-0-	132	1	17987	3	N	-0-					38

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16957	X	13728	-0-	-3229	-0-	68	1	13612	3	Y	44	1	1			86
							48	9									
02	15064	X	5807	-0-	-9257	-0-	28	1	5757	3	Y	20					106
							22	9									
03	15500	X	5172	-0-	-10328	-0-	1320	1	3845	3	Y	6					112
							7	9									
04	15000	X	9403	-0-	-5597	-0-	1537	1	7779	3	Y	79					191
							87	9									
05	14291	X	10943	-0-	-3348	-0-	1596	1	9290	3	Y	52	173	1			70
							57	9									
06	13290	X	11562	-0-	-1728	-0-	1550	1	9989	3	Y	21					91
							23	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23002	X	21202	-0-	-1800	-0-	105	1	21023	3	N	67					79
							74	9									
02	20608	X	18817	-0-	-1791	-0-	91	1	18665	3	N	55					134
							61	9									
03	22103	X	20586	-0-	-1517	-0-	108	1	20428	3	N	45	165	1			14
							50	9									
04	21300	X	19144	-0-	-2156	-0-	89	1	19013	3	N	38					52
							42	9									
05	21607	X	18854	-0-	-2753	-0-	92	1	18734	3	N	25					77
							28	9									
06	20520	X	18941	-0-	-1579	-0-	93	1	18812	3	N	33					110
							36	9									

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	483	1	5049	3	N	-0-					-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
05	5549	X	1682	-0-	-3867	-0-	108	1	1574	3	N	-0-					-0-
*06	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	457	1	5420	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12245	X	10557	-0-	-1688	-0-	719	1	9838	3	N	-0-					-0-
02	11060	X	8642	-0-	-2418	-0-	741	1	7901	3	N	-0-					-0-
03	11098	X	10176	-0-	-922	-0-	817	1	9359	3	N	-0-					-0-
04	10740	X	8223	-0-	-2517	-0-	716	1	7507	3	N	-0-					-0-
05	11098	X	8253	-0-	-2845	-0-	731	1	7522	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	6753	-0-	-3477	-0-	678	1	6075	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16678	X	11857	-0-	-4821	-0-	11857	3			N	-0-					-0-
02	15064	X	11898	-0-	-3166	-0-	11898	3			N	-0-					-0-
03	15965	X	12323	-0-	-3642	-0-	107	1	12216	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	11955	-0-	-1095	-0-	321	1	11634	3	N	-0-					-0-
05	13485	X	12137	-0-	-1348	-0-	326	1	11811	3	N	-0-					-0-
06	12750	X	11727	-0-	-1023	-0-	358	1	11369	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	905	1	8329	3	N	-0-			-0-
02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	790	1	7540	3	N	-0-			-0-
03	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	869	1	8019	3	N	-0-			-0-
04	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	723	1	7946	3	N	-0-			-0-
05	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	722	1	7632	3	N	-0-			-0-
*06	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	694	1	7541	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	929	1	4811	3	N	-0-			-0-
02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	818	1	4530	3	N	-0-			-0-
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	904	1	4748	3	N	-0-			-0-
04	5160	X	4905	-0-	-255	-0-	850	1	4055	3	N	-0-			-0-
05	5332	X	4385	-0-	-947	-0-	918	1	3467	3	N	-0-			-0-
06	5160	X	3472	-0-	-1688	-0-	837	1	2635	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

01	3844	X	2558	-0-	-1286	-0-	936	1	1622	3	N	-0-			-0-
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	874	1	3168	3	N	-0-			-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	922	1	2938	3	N	-0-			-0-
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	799	1	2410	3	N	-0-			-0-
05	3844	X	3418	-0-	-426	-0-	868	1	2550	3	N	-0-			-0-
06	3720	X	3470	-0-	-250	-0-	923	1	2547	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

01	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	57	1	9584	3	N	-0-			-0-
02	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	29	1	8420	3	N	-0-			-0-
03	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	50	1	9664	3	N	-0-			-0-
04	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	64	1	8200	3	N	-0-			-0-
05	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	3			N	-0-			-0-
*06	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

01	9331	X	7783	-0-	-1548	-0-	481	1	7302	3	N	-0-			-0-
02	8428	X	7401	-0-	-1027	-0-	441	1	6960	3	N	-0-			-0-
03	8618	X	7070	-0-	-1548	-0-	516	1	6554	3	N	-0-			-0-
04	8010	X	7734	-0-	-276	-0-	577	1	7157	3	N	-0-			-0-
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	580	1	7754	3	N	-0-			-0-
06	7920	X	7703	-0-	-217	-0-	517	1	7186	3	N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-			-0-
03	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	609	1	11848	3	N	-0-			-0-
04	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	604	1	11775	3	N	-0-			-0-
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	1			N	-0-			-0-
*06	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2356	X	697	-0-	-1659	-0-	696	1	1	3	N	-0-					-0-
02	2128	X	1112	-0-	-1016	-0-	1112	1			N	-0-					-0-
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	631	1	3858	3	N	-0-					-0-
04	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	596	1	14360	3	N	-0-					-0-
05	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	597	1	17588	3	N	-0-					-0-
*06	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	543	1	16400	3	N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	910	1	20092	2	N	-0-					-0-
02	20891	X	20891	-0-	-0-	-0-	673	1	20218	2	N	-0-					-0-
03	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	712	1	21126	2	N	-0-					-0-
04	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	927	1	19158	2	N	-0-					-0-
05	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	687	1	19128	2	N	-0-					-0-
*06	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	974	1	17440	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12152	X	11561	-0-	-591	-0-	265	1	12	2	N	80	84	1			18
							11196	3	88	9							
02	11564	X	9549	-0-	-2015	-0-	226	1	9322	3	N	1					19
							1	9									
03	12803	X	10929	-0-	-1874	-0-	249	1	10574	3	N	96					115
							106	9									
04	12390	X	10308	-0-	-2082	-0-	248	1	10012	3	N	44	146	1			13
							48	9									
05	11563	X	10586	-0-	-977	-0-	269	1	10317	3	N	-0-					13
*06	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	270	1	11172	3	N	-0-					13

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9393	X	8369	-0-	-1024	-0-	8368	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	8120	X	7594	-0-	-526	-0-	7594	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	8270	-0-	-596	-0-	8270	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	7850	-0-	-580	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	8031	-0-	-525	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7740	-0-	-390	-0-	7740	3			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	459	1	13041	2	N	-0-					-0-
02	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	387	1	11613	2	N	-0-					-0-
03	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	429	1	12725	2	N	-0-					-0-
04	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	395	1	11677	2	N	-0-					-0-
05	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	468	1	13035	2	N	-0-					-0-
*06	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	528	1	13097	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6789	X	1364	-0-	-5425	-0-	45	1	1319	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	675	-0-	-5457	-0-	22	1	653	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	1295	-0-	-5494	-0-	155	1	1140	2	N	-0-					-0-
04	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1098	1	6648	2	N	-0-					-0-
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	251	1	6757	2	N	-0-					-0-
*06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	1099	1	6787	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7781	X	4076	-0-	-3705	-0-	692	1	3384	2	N	-0-			-0-
02	1260	X	532	-0-	-728	-0-	532	1			N	-0-			-0-
03	5053	X	554	-0-	-4499	-0-	554	1			N	-0-			-0-
04	4890	X	570	-0-	-4320	-0-	570	1			N	-0-			-0-
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			-0-
06	3930	X	6	-0-	-3924	-0-	6	1			N	-0-			-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

01	11253	X	10881	-0-	-372	-0-	370	1	10511	2	N	-0-			-0-
02	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	342	1	10286	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	9953	-0-	-1300	-0-	324	1	9629	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	9037	-0-	-1853	-0-	295	1	8742	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	9561	-0-	-1692	-0-	332	1	9229	2	N	-0-			-0-
06	10890	X	9291	-0-	-1599	-0-	360	1	8931	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

01	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	609	1	17305	2	N	-0-			-0-
02	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	495	1	14846	2	N	-0-			-0-
03	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	512	1	15209	2	N	-0-			-0-
04	15000	X	13592	-0-	-1408	-0-	444	1	13148	2	N	-0-			-0-
05	15500	X	15035	-0-	-465	-0-	521	1	14514	2	N	-0-			-0-
06	15000	X	14633	-0-	-367	-0-	567	1	14066	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

01	20305	X	18703	-0-	-1602	-0-	636	1	18067	2	N	-0-			-0-
02	18312	X	17272	-0-	-1040	-0-	557	1	16715	2	N	-0-			-0-
03	19437	X	18551	-0-	-886	-0-	605	1	17946	2	N	-0-			-0-
04	18810	X	17064	-0-	-1746	-0-	558	1	16506	2	N	-0-			-0-
05	19127	X	17455	-0-	-1672	-0-	605	1	16850	2	N	-0-			-0-
06	18510	X	16638	-0-	-1872	-0-	644	1	15994	2	N	-0-			-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

01	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	475	1	12972	2	N	-0-			-0-
02	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	639	1	11613	2	N	-0-			-0-
03	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	518	1	11410	2	N	-0-			-0-
04	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	486	1	14373	2	N	-0-			-0-
05	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	433	1	12039	2	N	-0-			-0-
*06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9796	X	8324	-0-	-1472	-0-	612	1	8	2	N	-0-			17
							7704	3							
02	8260	X	7247	-0-	-1013	-0-	542	1	6705	3	N	-0-			17
03	8556	X	7327	-0-	-1229	-0-	576	1	6649	3	N	93			110
							102	9							
04	8280	X	6973	-0-	-1307	-0-	579	1	6394	3	N	-0-			110
*05	8339	X	7314	-0-	-1025	-0-	609	1	6618	3	N	79			189
							87	9							
*06	8070	X	7037	-0-	-1033	-0-	570	1	6467	3	N	-0-			189

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

01	27032	X	20436	-0-	-6596	-0-	694	1	19742	2	N	-0-			-0-
02	23884	X	20266	-0-	-3618	-0-	653	1	19613	2	N	-0-			-0-
03	25358	X	21875	-0-	-3483	-0-	713	1	21162	2	N	-0-			-0-
04	24270	X	20717	-0-	-3553	-0-	677	1	20040	2	N	-0-			-0-
05	24056	X	21107	-0-	-2949	-0-	732	1	20375	2	N	-0-			-0-
06	21720	X	19023	-0-	-2697	-0-	737	1	18286	2	N	-0-			-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

01	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	1532	1	18807	2	N	-0-			-0-
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	210	1	6331	2	N	-0-			-0-
03	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	229	1	6786	2	N	-0-			-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	1169	1	4856	2	N	-0-			-0-
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	147	1	4056	2	N	-0-			-0-
*06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	1212	1	4964	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

01	15314	X	14620	-0-	-694	-0-	497	1	14123	2	N	-0-			-0-
02	13832	X	12930	-0-	-902	-0-	417	1	12513	2	N	-0-			-0-
03	15004	X	13877	-0-	-1127	-0-	452	1	13425	2	N	-0-			-0-
04	14370	X	12934	-0-	-1436	-0-	423	1	12511	2	N	-0-			-0-
05	14849	X	13154	-0-	-1695	-0-	456	1	12698	2	N	-0-			-0-
06	14160	X	12120	-0-	-2040	-0-	469	1	11651	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

01	22785	X	21926	-0-	-859	-0-	745	1	21181	2	N	-0-			-0-
02	20692	X	19972	-0-	-720	-0-	643	1	19329	2	N	-0-			-0-
03	22909	X	21895	-0-	-1014	-0-	714	1	21181	2	N	-0-			-0-
04	22170	X	20108	-0-	-2062	-0-	657	1	19451	2	N	-0-			-0-
05	22909	X	20680	-0-	-2229	-0-	717	1	19963	2	N	-0-			-0-
06	21390	X	19248	-0-	-2142	-0-	745	1	18503	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

01	18600	X	14850	-0-	-3750	-0-	505	1	14345	2	N	-0-			-0-
02	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	480	1	14404	2	N	-0-			-0-
03	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	518	1	15381	2	N	-0-			-0-
04	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	487	1	14401	2	N	-0-			-0-
05	16492	X	15261	-0-	-1231	-0-	529	1	14732	2	N	-0-			-0-
06	15960	X	14544	-0-	-1416	-0-	563	1	13981	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20708	X	13996	-0-	-6712	-0-	937	1	13059	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	16066	-0-	-2638	-0-	518	1	15548	2	N	-0-					-0-
03	19654	X	18704	-0-	-950	-0-	610	1	18094	2	N	-0-					-0-
04	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	845	1	18625	2	N	-0-					-0-
05	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	670	1	18653	2	N	-0-					-0-
06	18090	X	17060	-0-	-1030	-0-	869	1	16191	2	N	-0-					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

01	23405	X	21484	-0-	-1921	-0-	107	1	21377	3	N	-0-					-0-
02	20664	X	19206	-0-	-1458	-0-	93	1	19113	3	N	-0-					-0-
03	22878	X	21288	-0-	-1590	-0-	112	1	21176	3	N	-0-					-0-
04	21300	X	20799	-0-	-501	-0-	97	1	20702	3	N	-0-					-0-
05	21886	X	21279	-0-	-607	-0-	104	1	21175	3	N	-0-					-0-
*06	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	103	1	20814	3	N	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

01	14291	X	13423	-0-	-868	-0-	448	1	12965	3	Y	9	50	1			-0-
							10	9									
02	12908	X	12017	-0-	-891	-0-	400	1	11613	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	14291	X	13048	-0-	-1243	-0-	452	1	12594	3	Y	2					2
							2	9									
04	13500	X	12609	-0-	-891	-0-	435	1	12168	3	Y	5					7
							6	9									
05	13640	X	12787	-0-	-853	-0-	417	1	12370	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		12401	-0-	12401	12401	400	1	11973	3	Y	25	32	1			-0-
							28	9									

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

01	13392	X	12311	-0-	-1081	-0-	12311	3			N	-0-					-0-
02	11732	X	10857	-0-	-875	-0-	10857	3			N	-0-					-0-
03	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13019	3			N	-0-					-0-
04	12480	X	12364	-0-	-116	-0-	12364	3			N	-0-					-0-
05	12617	X	12475	-0-	-142	-0-	12475	3			N	-0-					-0-
06	12600	X	11809	-0-	-791	-0-	11809	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

01	14973	X	13739	-0-	-1234	-0-	13739	3			N	-0-					-0-
02	13524	X	12678	-0-	-846	-0-	12678	3			N	-0-					-0-
03	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	3			N	-0-					-0-
04	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	3			N	-0-					-0-
05	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	14456	3			N	-0-					-0-
06	14310	X	13743	-0-	-567	-0-	13743	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12896	X	12434	-0-	-462	-0-	434	1	12000	3	N	-0-					-0-
02	11648	X	11633	-0-	-15	-0-	362	1	11271	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	12649	-0-	-247	-0-	444	1	12205	3	N	-0-					-0-
04	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	437	1	12127	3	N	-0-					-0-
05	12865	X	12711	-0-	-154	-0-	500	1	12211	3	N	-0-					-0-
06	12450	X	12416	-0-	-34	-0-	474	1	11942	3	N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13392	X	11115	-0-	-2277	-0-	378	1	10737	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	9256	-0-	-2756	-0-	299	1	8957	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	11124	-0-	-1927	-0-	363	1	10761	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	10667	-0-	-1423	-0-	349	1	10318	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	10930	-0-	-447	-0-	379	1	10551	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	10205	-0-	-565	-0-	395	1	9810	2	N	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19158	X	18790	-0-	-368	-0-	1052	1	17738	2	N	-0-					-0-
02	17304	X	16552	-0-	-752	-0-	921	1	15631	2	N	-0-					-0-
03	19158	X	17355	-0-	-1803	-0-	986	1	16369	2	N	-0-					-0-
04	18180	X	16898	-0-	-1282	-0-	956	1	15942	2	N	-0-					-0-
05	18786	X	17905	-0-	-881	-0-	1091	1	16814	2	N	-0-					-0-
06	18180	X	17887	-0-	-293	-0-	1414	1	16473	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23684	X	21871	-0-	-1813	-0-	744	1	21127	2	N	-0-					-0-
02	20860	X	19615	-0-	-1245	-0-	632	1	18983	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	20528	-0-	-2195	-0-	669	1	19859	2	N	-0-					-0-
04	21750	X	20349	-0-	-1401	-0-	665	1	19684	2	N	-0-					-0-
05	21886	X	21365	-0-	-521	-0-	741	1	20624	2	N	-0-					-0-
*06	21505	X	21505	-0-	-0-	-0-	833	1	20672	2	N	-0-					-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11439	X	11164	-0-	-275	-0-	967	1	10116	3	N	74					114
							81	9									
02	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	874	1	9586	3	N	89	171	1			32
							98	9									
03	11439	X	11280	-0-	-159	-0-	953	1	10323	3	N	4					36
							4	9									
04	11070	X	9335	-0-	-1735	-0-	909	1	8316	3	N	100					136
							110	9									
05	11439	X	11010	-0-	-429	-0-	948	1	10041	3	N	19					155
							21	9									
*06	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	921	1	10223	3	N	38					193
							42	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15717	X	14009	-0-	-1708	-0-	785	1	13224	2	N	-0-					-0-
02	14196	X	11869	-0-	-2327	-0-	661	1	11208	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	12829	-0-	-2888	-0-	729	1	12100	2	N	-0-					-0-
04	15210	X	175	-0-	-15035	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	8328	-0-	-7296	-0-	521	1	7807	2	N	-0-					-0-
*06	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	1770	1	13186	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	1103	1	7052	2	N	-0-			-0-
02	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	981	1	5917	2	N	-0-			-0-
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	1064	1	5815	2	N	-0-			-0-
04	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	1041	1	5932	2	N	-0-			-0-
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	1035	1	4635	2	N	-0-			-0-
*06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1120	1	6960	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

01	22568	X	22072	-0-	-496	-0-	750	1	21322	2	N	-0-			-0-
02	20384	X	19393	-0-	-991	-0-	625	1	18768	2	N	-0-			-0-
03	22568	X	21800	-0-	-768	-0-	711	1	21089	2	N	-0-			-0-
04	21840	X	20351	-0-	-1489	-0-	665	1	19686	2	N	-0-			-0-
05	22072	X	20983	-0-	-1089	-0-	728	1	20255	2	N	-0-			-0-
06	21360	X	20440	-0-	-920	-0-	792	1	19648	2	N	-0-			-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

01	23405	X	22075	-0-	-1330	-0-	751	1	21324	2	N	-0-			-0-
02	20664	X	19629	-0-	-1035	-0-	632	1	18997	2	N	-0-			-0-
03	22413	X	21458	-0-	-955	-0-	699	1	20759	2	N	-0-			-0-
04	21510	X	20524	-0-	-986	-0-	671	1	19853	2	N	-0-			-0-
05	22227	X	21390	-0-	-837	-0-	742	1	20648	2	N	-0-			-0-
06	21360	X	18189	-0-	-3171	-0-	704	1	17485	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

01	18972	X	18000	-0-	-972	-0-	612	1	17388	2	N	-0-			-0-
02	17864	X	15903	-0-	-1961	-0-	513	1	15390	2	N	-0-			-0-
03	19778	X	10302	-0-	-9476	-0-	685	1	9617	2	N	-0-			-0-
04	19140	X	11662	-0-	-7478	-0-	487	1	11175	2	N	-0-			-0-
05	18910	X	12409	-0-	-6501	-0-	430	1	11979	2	N	-0-			-0-
06	17430	X	2669	-0-	-14761	-0-	347	1	2322	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

01	25792	X	23365	-0-	-2427	-0-	794	1	22571	2	N	-0-			-0-
02	23240	X	20634	-0-	-2606	-0-	665	1	19969	2	N	-0-			-0-
03	25451	X	23200	-0-	-2251	-0-	756	1	22444	2	N	-0-			-0-
04	24420	X	20783	-0-	-3637	-0-	679	1	20104	2	N	-0-			-0-
05	24273	X	21737	-0-	-2536	-0-	754	1	20983	2	N	-0-			-0-
*06	24571	X	24571	-0-	-0-	-0-	952	1	23619	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13671	X	13284	-0-	-387	-0-	87	1	14	2	N	-0-					-0-
							13183	3									
02	12348	X	12121	-0-	-227	-0-	73	1	12048	3	N	-0-					-0-
03	13671	X	13181	-0-	-490	-0-	77	1	13104	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	12732	-0-	-318	-0-	79	1	12653	3	N	-0-					-0-
05	13485	X	13201	-0-	-284	-0-	95	1	12891	3	N	195					195
							215	9									
06	12990	X	12518	-0-	-472	-0-	91	1	12427	3	N	-0-	185	1			10

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21235	X	19337	-0-	-1898	-0-	96	1	19219	3	Y	20					32
							22	9									
02	18536	X	17267	-0-	-1269	-0-	84	1	17169	3	Y	13					45
							14	9									
03	20181	X	19141	-0-	-1040	-0-	100	1	19020	3	Y	19					64
							21	9									
04	19530	X	18421	-0-	-1109	-0-	86	1	18324	3	Y	10					74
							11	9									
05	19623	X	18822	-0-	-801	-0-	92	1	18713	3	Y	15					89
							17	9									
06	DLQ G-10		18580	-0-	18580	18580	92	1	18484	3	Y	4	64	1			29
							4	9									

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22661	X	21161	-0-	-1500	-0-	719	1	20442	2	N	-0-					-0-
02	20440	X	19646	-0-	-794	-0-	633	1	19013	2	N	-0-					-0-
03	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	732	1	21730	2	N	-0-					-0-
04	21480	X	21169	-0-	-311	-0-	692	1	20477	2	N	-0-					-0-
05	21762	X	21751	-0-	-11	-0-	754	1	20997	2	N	-0-					-0-
06	21750	X	20800	-0-	-950	-0-	806	1	19994	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	636	1	15	2	N	-0-					25
							14350	3									
02	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	90	1	15009	3	N	-0-					25
03	12772	X	12395	-0-	-377	-0-	68	1	12327	3	N	-0-					25
04	14520	X	5670	-0-	-8850	-0-	35	1	5635	3	N	-0-					25
05	16709	X	5359	-0-	-11350	-0-	39	1	5320	3	N	-0-					25
06	16170	X	5173	-0-	-10997	-0-	38	1	5135	3	N	-0-					25

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10292	X	9897	-0-	-395	-0-	65	1	10	2	N	5					15
							9816	3	6	9							
02	9296	X	9143	-0-	-153	-0-	54	1	9006	3	N	75					90
							83	9									
03	10292	X	9956	-0-	-336	-0-	58	1	9854	3	N	40					130
							44	9									
04	9750	X	8970	-0-	-780	-0-	55	1	8909	3	N	5	120	1			15
							6	9									
05	10137	X	9491	-0-	-646	-0-	69	1	9422	3	N	-0-					15
06	9810	X	9212	-0-	-598	-0-	67	1	9145	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19096	X	17165	-0-	-1931	-0-	584	1	16581	2	N	-0-					-0-
02	17192	X	14126	-0-	-3066	-0-	455	1	13671	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	16721	-0-	-2282	-0-	545	1	16176	2	N	-0-					-0-
04	18390	X	15962	-0-	-2428	-0-	522	1	15440	2	N	-0-					-0-
05	19003	X	15862	-0-	-3141	-0-	550	1	15312	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	15319	-0-	-1301	-0-	593	1	14726	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21018	X	20045	-0-	-973	-0-	682	1	19363	2	N	-0-					-0-
02	18676	X	18140	-0-	-536	-0-	585	1	17555	2	N	-0-					-0-
03	20398	X	19832	-0-	-566	-0-	646	1	19186	2	N	-0-					-0-
04	19410	X	18751	-0-	-659	-0-	613	1	18138	2	N	-0-					-0-
05	20088	X	19630	-0-	-458	-0-	681	1	18949	2	N	-0-					-0-
06	19440	X	17594	-0-	-1846	-0-	681	1	16913	2	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	X	17	-0-	-541	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5580	X	5298	-0-	-282	-0-	26 3	1 9	5269	3	Y	3	23	1			-0-
02	4956	X	4894	-0-	-62	-0-	24 2	1 9	4868	3	Y	2	2	1			-0-
03	5487	X	5316	-0-	-171	-0-	28	1	5288	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	5162	-0-	-118	-0-	24	1	5138	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5265	-0-	-191	-0-	26	1	5239	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	5044	-0-	-206	-0-	25	1	5019	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8587	X	8041	-0-	-546	-0-	40	1	8001	3	Y	-0-	20	1			37
02	7532	X	7226	-0-	-306	-0-	35 1	1 9	7190	3	Y	1	1	1			37
03	8184	X	7599	-0-	-585	-0-	40	1	7559	3	Y	-0-					37
04	7800	X	7383	-0-	-417	-0-	34	1	7349	3	Y	-0-					37
05	8060	X	7703	-0-	-357	-0-	37 107	1 9	7559	3	Y	97	82	1			52
06	7770	X	7268	-0-	-502	-0-	36	1	7232	3	Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6975	X	3989	-0-	-2986	-0-	581	1	4	2	N	-0-					17
							3404	3									
02	6300	X	3808	-0-	-2492	-0-	515	1	3293	3	N	-0-					17
03	5952	X	3512	-0-	-2440	-0-	601	1	2850	3	N	55					72
							61	9									
04	3870	X	3341	-0-	-529	-0-	593	1	2748	3	N	-0-					72
05	4216	X	4132	-0-	-84	-0-	613	1	3519	3	N	-0-					72
06	4080	X	3649	-0-	-431	-0-	613	1	3036	3	N	-0-					72

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23219	X	21102	-0-	-2117	-0-	105	1	20967	3	N	27					60
							30	9									
02	20832	X	18351	-0-	-2481	-0-	89	1	18237	3	N	23					83
							25	9									
03	22351	X	20624	-0-	-1727	-0-	108	1	20498	3	N	16					99
							18	9									
04	21480	X	20252	-0-	-1228	-0-	94	1	20143	3	N	14					113
							15	9									
05	21948	X	21149	-0-	-799	-0-	103	1	21029	3	N	15					128
							17	9									
*06	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	104	1	20840	3	N	6	124	1			10
							7	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20460	X	19146	-0-	-1314	-0-	96	1	19046	3	Y	4	63	1			-0-
							4	9									
02	18284	X	17181	-0-	-1103	-0-	83	1	17085	3	Y	12	5	1			7
							13	9									
03	20088	X	18867	-0-	-1221	-0-	99	1	18753	3	Y	14					21
							15	9									
04	19440	X	18061	-0-	-1379	-0-	84	1	17968	3	Y	8	29	1			-0-
							9	9									
05	19468	X	18275	-0-	-1193	-0-	89	1	18185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	18540	X	17355	-0-	-1185	-0-	86	1	17269	3	Y	-0-					-0-

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15810	X	14425	-0-	-1385	-0-	72	1	14350	3	Y	3	71	1			26
							3	9									
02	14168	X	12604	-0-	-1564	-0-	61	1	12524	3	Y	17	5	1			38
							19	9									
03	15500	X	13810	-0-	-1690	-0-	72	1	13716	3	Y	20					58
							22	9									
04	15000	X	12731	-0-	-2269	-0-	59	1	12670	3	Y	2	60	1			-0-
							2	9									
05	15500	X	14255	-0-	-1245	-0-	70	1	14178	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
06	13950	X	13838	-0-	-112	-0-	68	1	13761	3	Y	8					11
							9	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21235	X	21211	-0-	-24	-0-	106	1	21105	3	N	-0-					-0-
02	19180	X	18874	-0-	-306	-0-	91	1	18783	3	N	-0-					-0-
03	21230	X	21230	-0-	-0-	-0-	111	1	21119	3	N	-0-					-0-
04	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	97	1	20616	3	N	-0-					-0-
05	21461	X	21461	-0-	-0-	-0-	105	1	21356	3	N	-0-					-0-
06	20550	X	20031	-0-	-519	-0-	99	1	19932	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21669	X	19819	-0-	-1850	-0-	99	1	19720	3	N	-0-					-0-
02	19572	X	17062	-0-	-2510	-0-	83	1	16979	3	N	-0-					-0-
03	21669	X	20008	-0-	-1661	-0-	105	1	19903	3	N	-0-					-0-
04	19950	X	19484	-0-	-466	-0-	91	1	19393	3	N	-0-					-0-
05	19995	X	19365	-0-	-630	-0-	95	1	19270	3	N	-0-					-0-
06	19350	X	17731	-0-	-1619	-0-	88	1	17643	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

01	22351	X	21157	-0-	-1194	-0-	630	1	20527	3	N	-0-					-0-
02	19796	X	19036	-0-	-760	-0-	569	1	18467	3	N	-0-					-0-
03	21638	X	20873	-0-	-765	-0-	651	1	20222	3	N	-0-					-0-
04	20490	X	20062	-0-	-428	-0-	614	1	19448	3	N	-0-					-0-
05	21142	X	20342	-0-	-800	-0-	582	1	19760	3	N	-0-					-0-
06	20460	X	19450	-0-	-1010	-0-	550	1	18900	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

01	26288	X	24641	-0-	-1647	-0-	123	1	24507	3	Y	10					36
							11	9									
02	23436	X	22505	-0-	-931	-0-	109	1	22365	3	Y	28					64
							31	9									
03	25606	X	24727	-0-	-879	-0-	129	1	24568	3	Y	27	82	1			9
							30	9									
04	24540	X	23749	-0-	-791	-0-	111	1	23614	3	Y	22					31
							24	9									
05	24924	X	24494	-0-	-430	-0-	120	1	24359	3	Y	14					45
							15	9									
06	24120	X	23989	-0-	-131	-0-	118	1	23847	3	Y	22	67	1			-0-
							24	9									

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

01	19034	X	18157	-0-	-877	-0-	91	1	18059	3	Y	6					6
							7	9									
02	17080	X	15468	-0-	-1612	-0-	75	1	15378	3	Y	14					20
							15	9									
03	18755	X	17842	-0-	-913	-0-	93	1	17720	3	Y	26					46
							29	9									
04	18000	X	16705	-0-	-1295	-0-	78	1	16620	3	Y	6					52
							7	9									
05	18290	X	17524	-0-	-766	-0-	85	1	17405	3	Y	31	49	1			34
							34	9									
06	DLQ G-10		16543	-0-	16543	16543	82	1	16461	3	Y	-0-					34

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

01	20026	X	18715	-0-	-1311	-0-	93	1	18612	3	Y	9					9
							10	9									
02	17808	X	16775	-0-	-1033	-0-	81	1	16671	3	Y	21					30
							23	9									
03	19499	X	18054	-0-	-1445	-0-	94	1	17939	3	Y	19					49
							21	9									
*04	18660	X	17433	-0-	-1227	-0-	81	1	17310	3	Y	38					87
							42	9									
*05	18941	X	17684	-0-	-1257	-0-	86	1	17598	3	Y	-0-	50	1			37
*06	DLQ G-10		16861	-0-	16861	16861	83	1	16778	3	Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24893	X	23829	-0-	-1064	-0-	119 25	1 9	23685	3	Y	23					41
02	22316	X	21348	-0-	-968	-0-	103 25	1 9	21220	3	Y	23					64
03	24459	X	22923	-0-	-1536	-0-	120 43	1 9	22760	3	Y	39					103
04	23490	X	21784	-0-	-1706	-0-	101 45	1 9	21638	3	Y	41					144
05	23839	X	22319	-0-	-1520	-0-	109 13	1 9	22197	3	Y	12	135	1			21
06	DLQ G-10		21375	-0-	21375	21375	106	1	21269	3	Y	-0-					21

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22382	X	21662	-0-	-720	-0-	108	1	21554	3	Y	-0-					3
02	20412	X	19400	-0-	-1012	-0-	94	1	19306	3	Y	-0-					3
03	22599	X	21219	-0-	-1380	-0-	111	1	21108	3	Y	-0-					3
04	21870	X	20339	-0-	-1531	-0-	95	1	20244	3	Y	-0-					3
05	21793	X	19945	-0-	-1848	-0-	97	1	19848	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		19724	-0-	19724	19724	98	1	19626	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21576	X	19773	-0-	-1803	-0-	99	1	19674	3	Y	-0-					-0-
02	19236	X	17643	-0-	-1593	-0-	86	1	17557	3	Y	-0-					-0-
03	20925	X	19300	-0-	-1625	-0-	101	1	19199	3	Y	-0-					-0-
04	19530	X	18747	-0-	-783	-0-	88	1	18659	3	Y	-0-					-0-
05	20181	X	18910	-0-	-1271	-0-	92	1	18818	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18089	-0-	18089	18089	89	1	18000	3	Y	-0-					-0-

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11811	X	11524	-0-	-287	-0-	57 41	1 9	11426	3	N	37					62
02	10668	X	10125	-0-	-543	-0-	49 35	1 9	10041	3	N	32					94
03	11811	X	10950	-0-	-861	-0-	57 52	1 9	10841	3	N	47					141
04	11160	X	10612	-0-	-548	-0-	49 23	1 9	10540	3	Y	21	145	1			17
05	11532	X	10824	-0-	-708	-0-	53 54	1 9	10717	3	Y	49	6	1			60
06	11160	X	10652	-0-	-508	-0-	53 3	1 9	10596	3	Y	3					63

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17019	X	15874	-0-	-1145	-0-	79	1	15795	3	N	-0-					18
02	15372	X	13424	-0-	-1948	-0-	65	1	13359	3	N	-0-					18
03	17019	X	14252	-0-	-2767	-0-	75	1	14177	3	N	-0-					18
04	16470	X	14450	-0-	-2020	-0-	67	1	14383	3	N	-0-					18
05	17019	X	16079	-0-	-940	-0-	79	1	16000	3	N	-0-					18
06	15360	X	15120	-0-	-240	-0-	75	1	15045	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13950	X	12806	-0-	-1144	-0-	64	1	12742	3	N	-0-					22
02	12264	X	11648	-0-	-616	-0-	56	1	11592	3	N	-0-					22
03	13082	X	12940	-0-	-142	-0-	68	1	12872	3	N	-0-					22
04	12660	X	12279	-0-	-381	-0-	57	1	12222	3	N	-0-					22
05	12927	X	12442	-0-	-485	-0-	61	1	12381	3	N	-0-					22
*06	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	68	1	13626	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10106	X	9637	-0-	-469	-0-	717	1	8920	3	N	-0-					17
02	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	686	1	8662	3	N	-0-					17
03	10075	X	9401	-0-	-674	-0-	759	1	8642	3	N	-0-					17
04	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	732	1	9046	3	N	-0-					17
05	10354	X	8599	-0-	-1755	-0-	752	1	7847	3	N	-0-					17
06	10020	X	5835	-0-	-4185	-0-	616	1	5219	3	N	-0-					17

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14880	X	14446	-0-	-434	-0-	491	1	13955	2	N	-0-					-0-
02	13440	X	12624	-0-	-816	-0-	407	1	12217	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	13523	-0-	-1357	-0-	441	1	13082	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	12631	-0-	-1769	-0-	413	1	12218	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	12720	-0-	-2160	-0-	441	1	12279	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	10708	-0-	-3272	-0-	415	1	10293	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21669	X	19947	-0-	-1722	-0-	100	1	19847	3	N	-0-					-0-
02	19572	X	18123	-0-	-1449	-0-	88	1	18035	3	N	-0-					-0-
03	21576	X	19657	-0-	-1919	-0-	103	1	19554	3	N	-0-					-0-
04	20880	X	18659	-0-	-2221	-0-	87	1	18572	3	N	-0-					-0-
05	20739	X	18740	-0-	-1999	-0-	92	1	18648	3	N	-0-					-0-
06	19410	X	17751	-0-	-1659	-0-	88	1	17663	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10819	X	9654	-0-	-1165	-0-	440	1	9	2	N	95	133	1			32
							9100	3	105	9							
02	9828	X	8654	-0-	-1174	-0-	385	1	8155	3	N	104	46	1			90
							114	9									
03	10881	X	9208	-0-	-1673	-0-	418	1	8662	3	N	116	181	1			25
							128	9									
04	10530	X	8701	-0-	-1829	-0-	418	1	8171	3	N	102	34	1			93
							112	9									
05	9672	X	9206	-0-	-466	-0-	446	1	8611	3	N	135	184	1			44
							149	9									
*06	9330	X	8393	-0-	-937	-0-	432	1	7948	3	N	12					56
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	82	1	15	2	N	-0-					-0-
							13780	3									
02	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	68	1	12506	3	N	-0-					-0-
03	14198	X	13567	-0-	-631	-0-	72	1	13495	3	N	-0-					-0-
04	13740	X	13445	-0-	-295	-0-	83	1	13362	3	N	-0-					-0-
05	14198	X	13733	-0-	-465	-0-	100	1	13633	3	N	-0-					-0-
06	13470	X	13436	-0-	-34	-0-	98	1	13338	3	N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					51
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	703	1	5458	3	N	-0-					51
03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	54	1	9715	3	N	-0-					51
04	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	112	1	18101	3	N	-0-					51
05	19784	X	19784	-0-	-0-	-0-	144	1	19640	3	N	-0-					51
*06	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	125	1	17069	3	N	-0-					51

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	48	1	9587	3	Y	-0-					-0-
02	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	44	1	9003	3	Y	-0-					-0-
03	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	53	1	10091	3	Y	-0-					-0-
04	7620	X	3827	-0-	-3793	-0-	18	1	3809	3	Y	-0-					-0-
*05	7874	X	7830	-0-	-44	-0-	38	1	7792	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7764	-0-	7764	7764	38	1	7726	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	66	1	13202	3	N	-0-					-0-
02	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	57	1	11733	3	N	-0-					-0-
03	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	72	1	13677	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	8117	-0-	-3853	-0-	623	1	7494	3	N	-0-					-0-
05	12369	X	9784	-0-	-2585	-0-	48	1	9736	3	N	-0-					-0-
06	11970	X	11902	-0-	-68	-0-	59	1	11843	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	66	1	12	2	N	-0-					-0-
							11658	3									
02	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	61	1	11695	3	N	-0-					-0-
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	61	1	12017	3	N	-0-					-0-
04	11520	X	11297	-0-	-223	-0-	70	1	11227	3	N	-0-					-0-
05	11904	X	10842	-0-	-1062	-0-	79	1	10763	3	N	-0-					-0-
06	11520	X	10325	-0-	-1195	-0-	75	1	10250	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6076	X	5008	-0-	-1068	-0-	28	1	5	2	N	-0-					-0-
							4975	3									
02	5264	X	4049	-0-	-1215	-0-	21	1	4028	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	4485	-0-	-785	-0-	23	1	4462	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4484	-0-	-616	-0-	27	1	4457	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4997	-0-	-25	-0-	37	1	4960	3	N	-0-					-0-
*06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	711	1	5438	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10292	X	7585	-0-	-2707	-0-	743	1	6842	3	N	-0-					-0-
02	9296	X	9226	-0-	-70	-0-	686	1	8540	3	N	-0-					-0-
03	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	762	1	9326	3	N	-0-					-0-
04	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	733	1	9126	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	10226	-0-	-4	-0-	760	1	9466	3	N	-0-					-0-
06	9900	X	9485	-0-	-415	-0-	734	1	8751	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

01	7812	X	7383	-0-	-429	-0-	37	1	7346	3	N	-0-					-0-
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	37	1	7509	3	N	-0-					-0-
03	7688	X	7682	-0-	-6	-0-	40	1	7642	3	N	-0-					-0-
04	7440	X	7151	-0-	-289	-0-	33	1	7118	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	6844	-0-	-968	-0-	33	1	6811	3	N	-0-					-0-
06	7560	X	6808	-0-	-752	-0-	34	1	6774	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

01	14849	X	13472	-0-	-1377	-0-	67	1	13405	3	N	-0-					-0-
02	13160	X	11896	-0-	-1264	-0-	58	1	11838	3	N	-0-					-0-
03	14570	X	13494	-0-	-1076	-0-	71	1	13423	3	N	-0-					-0-
04	13860	X	12435	-0-	-1425	-0-	58	1	12377	3	N	-0-					-0-
05	13795	X	12884	-0-	-911	-0-	63	1	12821	3	N	-0-					-0-
06	13050	X	12088	-0-	-962	-0-	60	1	12028	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

01	17794	X	16168	-0-	-1626	-0-	81	1	16087	3	N	-0-					-0-
02	16072	X	13416	-0-	-2656	-0-	65	1	13351	3	N	-0-					-0-
03	17794	X	13201	-0-	-4593	-0-	69	1	13132	3	N	-0-					-0-
04	17220	X	15928	-0-	-1292	-0-	74	1	15854	3	N	-0-					-0-
05	17236	X	16017	-0-	-1219	-0-	78	1	15939	3	N	-0-					-0-
06	15660	X	15218	-0-	-442	-0-	75	1	15143	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

01	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	86	1	17145	3	N	-0-					-0-
02	14868	X	14291	-0-	-577	-0-	69	1	14222	3	N	-0-					-0-
03	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	82	1	15648	3	N	-0-					-0-
04	16380	X	15564	-0-	-816	-0-	73	1	15491	3	N	-0-					-0-
05	16926	X	15965	-0-	-961	-0-	78	1	15887	3	N	-0-					-0-
06	16380	X	14978	-0-	-1402	-0-	74	1	14904	3	N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	796	1	21335	2	N	-0-					-0-
02	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	461	1	13842	2	N	-0-					-0-
03	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	697	1	11537	2	N	-0-					-0-
04	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	732	1	15585	2	N	-0-					-0-
05	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	588	1	16372	2	N	-0-					-0-
*06	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	858	1	18521	2	N	-0-					-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4898	X	3764	-0-	-1134	-0-	540	1	3210	3	N	13					57
							14	9									
02	4424	X	3845	-0-	-579	-0-	563	1	3278	3	N	4					61
							4	9									
03	4898	X	2964	-0-	-1934	-0-	632	1	2328	3	N	4					65
							4	9									
04	4200	X	3179	-0-	-1021	-0-	612	1	2567	3	N	-0-					65
05	4340	X	3567	-0-	-773	-0-	634	1	2933	3	N	-0-					65
06	4110	X	3840	-0-	-270	-0-	616	1	3224	3	N	-0-					65

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13454	X	11340	-0-	-2114	-0-	57	1	11283	3	Y	-0-					-0-
02	11900	X	10454	-0-	-1446	-0-	51	1	10403	3	Y	-0-					-0-
03	12772	X	10806	-0-	-1966	-0-	57	1	10749	3	Y	-0-					-0-
04	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	65	1	13917	3	Y	-0-					-0-
*05	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	69	1	14109	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13205	-0-	13205	13205	65	1	13140	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20150	X	20120	-0-	-30	-0-	3042	1	17078	3	N	-0-					-0-
02	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	2745	1	15670	3	N	-0-					-0-
03	20518	X	20518	-0-	-0-	-0-	3375	1	17143	3	N	-0-					-0-
04	19500	X	19435	-0-	-65	-0-	3273	1	16162	3	N	-0-					-0-
05	20150	X	19941	-0-	-209	-0-	3590	1	16351	3	N	-0-					-0-
06	19500	X	19093	-0-	-407	-0-	3457	1	15636	3	N	-0-					-0-

A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6800 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2016 - W/O TO 09-267499

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	3577	1	20081	3	N	-0-					-0-
02	21358	X	21358	-0-	-0-	-0-	3184	1	18174	3	N	-0-					-0-
03	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	3914	1	19881	3	N	-0-					-0-
04	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	3814	1	18830	3	N	-0-					-0-
05	23652	X	23652	-0-	-0-	-0-	4258	1	19394	3	N	-0-					-0-
*06	22292	X	22292	-0-	-0-	-0-	4036	1	18256	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	2643	1	14835	3	N	-0-			-0-
02	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	2271	1	12965	3	N	-0-			-0-
03	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	2854	1	14499	3	N	-0-			-0-
04	16200	X	16104	-0-	-96	-0-	2712	1	13392	3	N	-0-			-0-
05	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	3058	1	13926	3	N	-0-			-0-
06	16200	X	15685	-0-	-515	-0-	2840	1	12845	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

01	15996	X	15640	-0-	-356	-0-	78	1	15562	3	N	-0-			-0-
02	14448	X	13960	-0-	-488	-0-	68	1	13892	3	N	-0-			-0-
03	15996	X	15232	-0-	-764	-0-	80	1	15152	3	N	-0-			-0-
04	15450	X	14600	-0-	-850	-0-	68	1	14532	3	N	-0-			-0-
05	15748	X	14726	-0-	-1022	-0-	72	1	14654	3	N	-0-			-0-
06	15150	X	14124	-0-	-1026	-0-	70	1	14054	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

01	19158	X	17704	-0-	-1454	-0-	88	1	17616	3	N	-0-			-0-
02	17080	X	16431	-0-	-649	-0-	80	1	16351	3	N	-0-			-0-
03	18538	X	17922	-0-	-616	-0-	94	1	17828	3	N	-0-			-0-
04	17910	X	17155	-0-	-755	-0-	80	1	17075	3	N	-0-			-0-
05	18259	X	17392	-0-	-867	-0-	85	1	17307	3	N	-0-			-0-
06	17610	X	16760	-0-	-850	-0-	83	1	16677	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

01	19654	X	18601	-0-	-1053	-0-	93	1	18508	3	Y	-0-			-0-
02	17360	X	16728	-0-	-632	-0-	81	1	16647	3	Y	-0-			-0-
03	18972	X	18282	-0-	-690	-0-	96	1	18186	3	Y	-0-			-0-
04	18210	X	17524	-0-	-686	-0-	82	1	17442	3	Y	-0-			-0-
05	18724	X	17783	-0-	-941	-0-	87	1	17696	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		16883	-0-	16883	16883	83	1	16800	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

01	30790	X	30790	-0-	-0-	-0-	4656	1	26134	3	N	-0-			-0-
02	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	4263	1	24335	3	N	-0-			-0-
03	31065	X	31065	-0-	-0-	-0-	5110	1	25955	3	N	-0-			-0-
04	30560	X	30560	-0-	-0-	-0-	5147	1	25413	3	N	-0-			-0-
05	31043	X	31043	-0-	-0-	-0-	5589	1	25454	3	N	-0-			-0-
*06	29381	X	29381	-0-	-0-	-0-	5320	1	24061	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

01	9238	X	9174	-0-	-64	-0-	46	1	9128	3	N	-0-			-0-
02	8204	X	8034	-0-	-170	-0-	39	1	7995	3	N	-0-			-0-
03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	48	1	9058	3	N	-0-			-0-
04	8880	X	8574	-0-	-306	-0-	40	1	8534	3	N	-0-			-0-
05	9176	X	8700	-0-	-476	-0-	43	1	8657	3	N	-0-			-0-
06	8880	X	8502	-0-	-378	-0-	42	1	8460	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

01	15934	X	14279	-0-	-1655	-0-	470	1	13809	2	N	-0-			-0-
02	14224	X	12744	-0-	-1480	-0-	419	1	12325	2	N	-0-			-0-
03	15407	X	13801	-0-	-1606	-0-	456	1	13345	2	N	-0-			-0-
04	14400	X	13466	-0-	-934	-0-	446	1	13020	2	N	-0-			-0-
05	14291	X	13953	-0-	-338	-0-	501	1	13452	2	N	-0-			-0-
06	13830	X	13579	-0-	-251	-0-	443	1	13136	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18011	X	17891	-0-	-120	-0-	589	1	17302	2	N	-0-					-0-
02	16268	X	15533	-0-	-735	-0-	511	1	15022	2	N	-0-					-0-
03	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	592	1	17327	2	N	-0-					-0-
04	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	580	1	16950	2	N	-0-					-0-
05	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	667	1	17926	2	N	-0-					-0-
*06	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	571	1	16958	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28768	X	26731	-0-	-2037	-0-	880	1	25851	2	N	-0-					-0-
02	25984	X	23942	-0-	-2042	-0-	787	1	23155	2	N	-0-					-0-
03	28582	X	26402	-0-	-2180	-0-	872	1	25530	2	N	-0-					-0-
04	26970	X	24972	-0-	-1998	-0-	827	1	24145	2	N	-0-					-0-
05	27342	X	26347	-0-	-995	-0-	945	1	25402	2	N	-0-					-0-
06	25860	X	25085	-0-	-775	-0-	818	1	24267	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16833	X	14744	-0-	-2089	-0-	74	1	14670	3	N	-0-					-0-
02	15204	X	13002	-0-	-2202	-0-	63	1	12939	3	N	-0-					-0-
03	16647	X	14256	-0-	-2391	-0-	75	1	14181	3	N	-0-					-0-
04	15690	X	13455	-0-	-2235	-0-	63	1	13392	3	N	-0-					-0-
05	15159	X	13257	-0-	-1902	-0-	65	1	13192	3	N	-0-					-0-
06	14280	X	13210	-0-	-1070	-0-	65	1	13145	3	N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6014	X	2656	-0-	-3358	-0-	429	1	2227	3	N	-0-					88
02	4928	X	1	-0-	-4927	-0-	1	1			N	-0-					88
03	5239	X	4764	-0-	-475	-0-	25	1	4739	3	N	-0-					88
04	5070	X	4811	-0-	-259	-0-	22	1	4748	3	N	37					125
							41	9									
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	481	1	5057	3	N	36					161
							40	9									
*06	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	481	1	4932	3	N	52	187	1			26
							57	9									

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	119	1	23623	3	N	-0-					-0-
02	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	101	1	20816	3	N	-0-					-0-
03	22519	X	22519	-0-	-0-	-0-	118	1	22401	3	N	-0-					-0-
04	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	100	1	21367	3	N	-0-					-0-
05	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	106	1	21619	3	N	-0-					-0-
*06	20648	X	20648	-0-	-0-	-0-	102	1	20546	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7161	X	6612	-0-	-549	-0-	709	1	5780	3	N	112	111	1			13
							123	9									
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	701	1	5923	3	N	-0-					13
03	7161	X	7067	-0-	-94	-0-	773	1	6294	3	N	-0-					13
04	6780	X	6692	-0-	-88	-0-	748	1	5944	3	N	-0-					13
05	7347	X	6996	-0-	-351	-0-	774	1	6082	3	N	127	132	1			8
							140	9									
06	7110	X	6862	-0-	-248	-0-	750	1	6112	3	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	55	1	10962	3	Y	19	58	1			-0-
							21	9									
02	9772	X	9550	-0-	-222	-0-	46	1	9500	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	11036	X	9692	-0-	-1344	-0-	51	1	9641	3	Y	-0-					-0-
04	10680	X	9482	-0-	-1198	-0-	44	1	9438	3	Y	-0-					-0-
05	11036	X	9696	-0-	-1340	-0-	47	1	9627	3	Y	20					20
							22	9									
06	10680	X	9176	-0-	-1504	-0-	45	1	9131	3	Y	-0-					20

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

01	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	474	1	13909	2	N	-0-					-0-
02	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	429	1	12626	2	N	-0-					-0-
03	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	466	1	13626	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	12174	-0-	-1686	-0-	403	1	11771	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	12680	-0-	-1642	-0-	455	1	12225	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	12253	-0-	-1607	-0-	399	1	11854	2	N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

01	14322	X	13288	-0-	-1034	-0-	87	1	12964	3	N	215	179	1			56
							237	9									
02	12824	X	11818	-0-	-1006	-0-	75	1	11546	3	N	179	173	1			62
							197	9									
03	13981	X	12906	-0-	-1075	-0-	88	1	12568	3	N	227	182	1			107
							250	9									
04	13290	X	12971	-0-	-319	-0-	79	1	12685	3	N	188	175	1			120
							207	9									
05	13299	X	13223	-0-	-76	-0-	85	1	12936	3	N	184	172	1			132
							202	9									
06	12870	X	12742	-0-	-128	-0-	83	1	12494	3	N	150	186	1			96
							165	9									

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

01	19375	X	17401	-0-	-1974	-0-	975	1	16426	2	N	-0-					-0-
02	17276	X	15999	-0-	-1277	-0-	891	1	15108	2	N	-0-					-0-
03	18879	X	17136	-0-	-1743	-0-	973	1	16163	2	N	-0-					-0-
04	17910	X	16729	-0-	-1181	-0-	946	1	15783	2	N	-0-					-0-
05	17701	X	16706	-0-	-995	-0-	1018	1	15688	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	15937	-0-	-1193	-0-	1260	1	14677	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

01	13888	X	13864	-0-	-24	-0-	776	1	13088	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	12036	-0-	-508	-0-	670	1	11366	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	13127	-0-	-668	-0-	746	1	12381	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12518	-0-	-892	-0-	708	1	11810	2	N	-0-					-0-
05	13857	X	12567	-0-	-1290	-0-	766	1	11801	2	N	-0-					-0-
06	13410	X	11949	-0-	-1461	-0-	944	1	11005	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20956	X	19317	-0-	-1639	-0-	96	1	19221	3	N	-0-			-0-
02	18620	X	17380	-0-	-1240	-0-	84	1	17296	3	N	-0-			-0-
03	20398	X	19615	-0-	-783	-0-	103	1	19512	3	N	-0-			-0-
04	19740	X	18390	-0-	-1350	-0-	86	1	18304	3	N	-0-			-0-
05	20088	X	18559	-0-	-1529	-0-	91	1	18468	3	N	-0-			-0-
06	18990	X	17254	-0-	-1736	-0-	85	1	17169	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

01	11160	X	10684	-0-	-476	-0-	53	1	10631	3	N	-0-			-0-
02	10080	X	9174	-0-	-906	-0-	44	1	9130	3	N	-0-			-0-
03	11160	X	10459	-0-	-701	-0-	55	1	10404	3	N	-0-			-0-
04	10590	X	9944	-0-	-646	-0-	46	1	9898	3	N	-0-			-0-
05	10695	X	9943	-0-	-752	-0-	49	1	9894	3	N	-0-			-0-
06	10350	X	9516	-0-	-834	-0-	47	1	9469	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

01	16120	X	15661	-0-	-459	-0-	475	1	15186	3	N	-0-			-0-
02	14392	X	13975	-0-	-417	-0-	421	1	13554	3	N	-0-			-0-
03	15934	X	15494	-0-	-440	-0-	493	1	15001	3	N	-0-			-0-
04	15300	X	14882	-0-	-418	-0-	463	1	14419	3	N	-0-			-0-
05	15748	X	15290	-0-	-458	-0-	447	1	14843	3	N	-0-			-0-
06	15150	X	14665	-0-	-485	-0-	423	1	14242	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

01	15159	X	14748	-0-	-411	-0-	74	1	14674	3	N	-0-			-0-
02	13692	X	13222	-0-	-470	-0-	64	1	13158	3	N	-0-			-0-
03	15159	X	14425	-0-	-734	-0-	76	1	14349	3	N	-0-			-0-
04	14640	X	13909	-0-	-731	-0-	65	1	13844	3	N	-0-			-0-
05	14756	X	14185	-0-	-571	-0-	69	1	14116	3	N	-0-			-0-
06	14280	X	13601	-0-	-679	-0-	67	1	13534	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

01	17019	X	16183	-0-	-836	-0-	81	1	16102	3	N	-0-			-0-
02	15372	X	13777	-0-	-1595	-0-	67	1	13710	3	N	-0-			-0-
03	16368	X	15575	-0-	-793	-0-	82	1	15493	3	N	-0-			-0-
04	15660	X	15232	-0-	-428	-0-	71	1	15161	3	N	-0-			-0-
05	16182	X	15325	-0-	-857	-0-	75	1	15250	3	N	-0-			-0-
06	15660	X	14240	-0-	-1420	-0-	70	1	14170	3	N	-0-			-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

01	27776	X	26554	-0-	-1222	-0-	133	1	26421	3	N	-0-			-0-
02	25200	X	23540	-0-	-1660	-0-	114	1	23426	3	N	-0-			-0-
03	27900	X	26359	-0-	-1541	-0-	138	1	26221	3	N	-0-			-0-
04	27000	X	24843	-0-	-2157	-0-	116	1	24727	3	N	-0-			-0-
05	26877	X	24826	-0-	-2051	-0-	121	1	24705	3	N	-0-			-0-
06	25710	X	23827	-0-	-1883	-0-	118	1	23709	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

01	14570	X	12121	-0-	-2449	-0-	399	1	11722	2	N	-0-			-0-
02	12180	X	11275	-0-	-905	-0-	371	1	10904	2	N	-0-			-0-
03	13361	X	11654	-0-	-1707	-0-	385	1	11269	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	10964	-0-	-1606	-0-	363	1	10601	2	N	-0-			-0-
05	12524	X	11885	-0-	-639	-0-	426	1	11459	2	N	-0-			-0-
06	12090	X	10510	-0-	-1580	-0-	343	1	10167	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	328	1	9628	2	N	-0-					-0-
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	310	1	9123	2	N	-0-					-0-
03	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	353	1	10329	2	N	-0-					-0-
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	345	1	10075	2	N	-0-					-0-
05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	392	1	10544	2	N	-0-					-0-
*06	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	353	1	10474	2	N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

01	13888	X	2631	-0-	-11257	-0-	491	1	2140	3	N	-0-					-0-
02	12292	X	3860	-0-	-8432	-0-	428	1	3432	3	N	-0-					-0-
03	10168	X	4310	-0-	-5858	-0-	446	1	3864	3	N	-0-					-0-
04	9060	X	4000	-0-	-5060	-0-	398	1	3602	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	426	1	3669	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	4012	-0-	-158	-0-	402	1	3610	3	N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

01	5828	X	5806	-0-	-22	-0-	29	1	5777	3	N	-0-					-0-
02	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	1415	1	7120	3	N	-0-					-0-
03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	1307	1	6643	3	N	-0-					-0-
04	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	1279	1	6362	3	N	-0-					-0-
05	9455	X	8740	-0-	-715	-0-	1242	1	7498	3	N	-0-					-0-
06	9150	X	8313	-0-	-837	-0-	1273	1	7040	3	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

01	12896	X	12322	-0-	-574	-0-	62	1	12260	3	N	-0-					-0-
02	11480	X	10906	-0-	-574	-0-	53	1	10853	3	N	-0-					-0-
03	12617	X	11798	-0-	-819	-0-	62	1	11736	3	N	-0-					-0-
04	12060	X	11077	-0-	-983	-0-	52	1	11025	3	N	-0-					-0-
05	12307	X	11330	-0-	-977	-0-	55	1	11275	3	N	-0-					-0-
06	11910	X	10873	-0-	-1037	-0-	54	1	10819	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

01	16926	X	14913	-0-	-2013	-0-	74	1	14839	3	N	-0-					-0-
02	15092	X	14211	-0-	-881	-0-	69	1	14142	3	N	-0-					-0-
03	16616	X	15745	-0-	-871	-0-	82	1	15663	3	N	-0-					-0-
04	15810	X	15146	-0-	-664	-0-	71	1	15075	3	N	-0-					-0-
05	15748	X	15384	-0-	-364	-0-	75	1	15309	3	N	-0-					-0-
06	15240	X	14594	-0-	-646	-0-	72	1	14522	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

01	16771	X	16017	-0-	-754	-0-	80	1	15927	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
02	14952	X	14228	-0-	-724	-0-	69	1	14150	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									
03	16554	X	15507	-0-	-1047	-0-	81	1	15416	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
04	15720	X	14753	-0-	-967	-0-	69	1	14674	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
05	16182	X	14958	-0-	-1224	-0-	73	1	14875	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
06	15510	X	14357	-0-	-1153	-0-	71	1	14277	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10323	X	10320	-0-	-3	-0-	52	1	10268	3	N	-0-					19
02	9324	X	9314	-0-	-10	-0-	45	1	9215	3	Y	49	55	1			13
							54	9									
03	10323	X	10096	-0-	-227	-0-	53	1	10010	3	Y	30	5	1			38
							33	9									
04	9990	X	9503	-0-	-487	-0-	44	1	9459	3	Y	-0-					38
05	10323	X	9675	-0-	-648	-0-	47	1	9628	3	Y	-0-					38
06	9990	X	9709	-0-	-281	-0-	48	1	9661	3	Y	-0-					38

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7905	X	6836	-0-	-1069	-0-	34	1	6766	3	Y	33	42	1			10
							36	9									
02	7140	X	6466	-0-	-674	-0-	31	1	6432	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
03	7905	X	6619	-0-	-1286	-0-	35	1	6584	3	Y	-0-					10
04	7410	X	6523	-0-	-887	-0-	30	1	6493	3	Y	-0-					10
05	7440	X	6743	-0-	-697	-0-	33	1	6710	3	Y	-0-					10
06	6930	X	6683	-0-	-247	-0-	190	1	6493	3	Y	-0-					10

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20987	X	20043	-0-	-944	-0-	660	1	19383	2	N	-0-					-0-
02	18956	X	17567	-0-	-1389	-0-	577	1	16990	2	N	-0-					-0-
03	20801	X	19332	-0-	-1469	-0-	639	1	18693	2	N	-0-					-0-
04	19650	X	18830	-0-	-820	-0-	623	1	18207	2	N	-0-					-0-
05	20150	X	19360	-0-	-790	-0-	695	1	18665	2	N	-0-					-0-
06	19410	X	18236	-0-	-1174	-0-	594	1	17642	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	39	1	7804	3	N	-0-					17
02	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	39	1	7968	3	Y	18	35	1			-0-
							20	9									
03	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	44	1	8354	3	Y	19	3	1			16
							21	9									
04	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	36	1	7691	3	Y	6					22
							7	9									
05	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	37	1	7532	3	Y	-0-					22
06	6660	X	6492	-0-	-168	-0-	32	1	6453	3	Y	6					28
							7	9									

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17050	X	15862	-0-	-1188	-0-	102	1	16	2	N	151	153	1			20
							15578	3	166	9							
02	15400	X	13793	-0-	-1607	-0-	82	1	13711	3	N	-0-					20
03	17050	X	14941	-0-	-2109	-0-	87	1	14854	3	N	-0-					20
04	16200	X	14010	-0-	-2190	-0-	86	1	13924	3	N	-0-					20
05	16213	X	13314	-0-	-2899	-0-	97	1	13217	3	N	-0-					20
06	15360	X	11545	-0-	-3815	-0-	82	1	11222	3	N	219	183	1			56
							241	9									

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	3777	1	21201	3	N	-0-					-0-
02	22877	X	22877	-0-	-0-	-0-	3410	1	19467	3	N	-0-					-0-
03	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	4189	1	21279	3	N	-0-					-0-
04	24146	X	24146	-0-	-0-	-0-	4067	1	20079	3	N	-0-					-0-
05	24180	X	24172	-0-	-8	-0-	4352	1	19820	3	N	-0-					-0-
06	23400	X	22017	-0-	-1383	-0-	3987	1	18030	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24521	X	23975	-0-	-546	-0-	1343	1	22632	2	N	-0-					-0-
02	21980	X	20864	-0-	-1116	-0-	1161	1	19703	2	N	-0-					-0-
03	24459	X	23153	-0-	-1306	-0-	1315	1	21838	2	N	-0-					-0-
04	23670	X	21909	-0-	-1761	-0-	1239	1	20670	2	N	-0-					-0-
05	24459	X	22588	-0-	-1871	-0-	1377	1	21211	2	N	-0-					-0-
06	23190	X	21003	-0-	-2187	-0-	1660	1	19343	2	N	-0-					-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

01	10261	X	9855	-0-	-406	-0-	49	1	9806	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	8920	-0-	-208	-0-	43	1	8877	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	9679	-0-	-396	-0-	51	1	9628	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	9321	-0-	-429	-0-	44	1	9277	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	9220	-0-	-669	-0-	45	1	9175	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	8710	-0-	-860	-0-	43	1	8667	3	N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

01	19654	X	18317	-0-	-1337	-0-	91	1	18226	3	N	-0-					-0-
02	17192	X	16467	-0-	-725	-0-	80	1	16387	3	N	-0-					-0-
03	18755	X	17758	-0-	-997	-0-	93	1	17665	3	N	-0-					-0-
04	18150	X	17088	-0-	-1062	-0-	80	1	17008	3	N	-0-					-0-
05	18445	X	17091	-0-	-1354	-0-	84	1	17007	3	N	-0-					-0-
06	17730	X	16421	-0-	-1309	-0-	81	1	16340	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

01	3069	X	2808	-0-	-261	-0-	860	1	1948	3	N	-0-					8
02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	784	1	1697	3	N	-0-					8
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	868	1	2275	3	N	-0-					8
04	2730	X	2633	-0-	-97	-0-	840	1	1793	3	N	-0-					8
05	2821	X	2021	-0-	-800	-0-	865	1	1156	3	N	-0-					8
06	3030	X	2659	-0-	-371	-0-	840	1	1819	3	N	-0-					8

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

01	5518	X	593	-0-	-4925	-0-	62	1	531	3	N	-0-					32
02	4508	X	3998	-0-	-510	-0-	606	1	3392	3	N	-0-					32
03	4991	X	3886	-0-	-1105	-0-	667	1	3219	3	N	-0-					32
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	694	1	3550	3	N	-0-					32
05	4650	X	3865	-0-	-785	-0-	646	1	3219	3	N	-0-					32
06	4500	X	3401	-0-	-1099	-0-	577	1	2824	3	N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11594	X	10705	-0-	-889	-0-	71	1	10634	3	N	-0-					22
02	10304	X	9879	-0-	-425	-0-	64	1	9813	3	N	2					24
							2	9									
03	11346	X	10692	-0-	-654	-0-	74	1	10577	3	N	37					61
							41	9									
04	10980	X	9962	-0-	-1018	-0-	62	1	9891	3	N	8					69
							9	9									
05	11346	X	10220	-0-	-1126	-0-	67	1	10151	3	N	2					71
							2	9									
06	10590	X	9590	-0-	-1000	-0-	63	1	9527	3	N	-0-					71

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	49	1	9725	3	Y	200	121	1			125
							220	9									
02	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	43	1	8907	3	Y	223	151	1			197
							245	9									
03	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	51	1	9697	3	Y	225	326	1			96
							248	9									
04	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	44	1	9331	3	Y	165	164	1			97
							182	9									
05	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	47	1	9566	3	Y	208	174	1			131
							229	9									
06	DLQ G-10		9385	-0-	9385	9385	45	1	9131	3	Y	190	175	1			146
							209	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31062	X	29310	-0-	-1752	-0-	1642	1	27668	2	N	-0-					-0-
02	27664	X	26782	-0-	-882	-0-	1491	1	25291	2	N	-0-					-0-
03	30628	X	29184	-0-	-1444	-0-	1658	1	27526	2	N	-0-					-0-
04	29640	X	27774	-0-	-1866	-0-	1571	1	26203	2	N	-0-					-0-
05	29853	X	28323	-0-	-1530	-0-	1726	1	26597	2	N	-0-					-0-
06	28710	X	26571	-0-	-2139	-0-	2100	1	24471	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	356	1	11465	3	N	-0-					-0-
02	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	344	1	11095	3	N	-0-					-0-
03	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	377	1	11576	3	N	-0-					-0-
04	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	355	1	10972	3	N	-0-					-0-
05	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	351	1	11615	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	10796	-0-	-154	-0-	312	1	10484	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					9
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					9
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16709	X	16127	-0-	-582	-0-	275	1	15852	3	N	-0-					-0-
02	14588	X	14492	-0-	-96	-0-	268	1	14224	3	N	-0-					-0-
03	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	321	1	16120	3	N	-0-					-0-
04	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	345	1	15746	3	N	-0-					-0-
05	16120	X	15374	-0-	-746	-0-	337	1	15037	3	N	-0-					-0-
06	15900	X	14511	-0-	-1389	-0-	348	1	14163	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17484	X	16577	-0-	-907	-0-	546	1	16031	2	N	-0-			-0-
02	15792	X	14879	-0-	-913	-0-	489	1	14390	2	N	-0-			-0-
03	17267	X	16192	-0-	-1075	-0-	535	1	15657	2	N	-0-			-0-
04	16710	X	15666	-0-	-1044	-0-	519	1	15147	2	N	-0-			-0-
05	17267	X	16106	-0-	-1161	-0-	578	1	15528	2	N	-0-			-0-
06	16050	X	15459	-0-	-591	-0-	504	1	14955	2	N	-0-			-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	472	1	4016	3	N	-0-			19
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	778	1	4351	3	N	-0-			19
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	871	1	4205	3	N	-0-			19
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	806	1	4117	3	N	-0-			19
05	5456	X	5411	-0-	-45	-0-	904	1	4507	3	N	-0-			19
*06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	923	1	4513	3	N	-0-			19

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13485	X	8426	-0-	-5059	-0-	509	1	7917	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	10702	-0-	-1478	-0-	196	1	10506	3	N	-0-			-0-
03	13485	X	3768	-0-	-9717	-0-	354	1	3414	3	N	-0-			-0-
04	12690	X	7317	-0-	-5373	-0-	870	1	6447	3	N	-0-			-0-
05	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	66	1	13476	3	N	-0-			-0-
*06	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	58	1	11719	3	N	-0-			-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23591	X	20597	-0-	-2994	-0-	103	1	20494	3	N	-0-			-0-
02	19908	X	18421	-0-	-1487	-0-	89	1	18332	3	N	-0-			-0-
03	21545	X	20594	-0-	-951	-0-	108	1	20486	3	N	-0-			-0-
04	20490	X	20162	-0-	-328	-0-	94	1	20068	3	N	-0-			-0-
05	21049	X	20655	-0-	-394	-0-	101	1	20554	3	N	-0-			-0-
*06	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	101	1	20398	3	N	-0-			-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9672	X	8968	-0-	-704	-0-	45	1	8923	3	N	-0-			-0-
02	8512	X	8009	-0-	-503	-0-	39	1	7970	3	N	-0-			-0-
03	9393	X	8625	-0-	-768	-0-	45	1	8580	3	N	-0-			-0-
04	8850	X	8153	-0-	-697	-0-	38	1	8115	3	N	-0-			-0-
05	9114	X	8206	-0-	-908	-0-	40	1	8166	3	N	-0-			-0-
06	8670	X	7850	-0-	-820	-0-	39	1	7811	3	N	-0-			-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	119	1	20	2	N	-0-			22
							19446	3							
02	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	99	1	17621	3	N	-0-			22
03	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	106	1	19202	3	N	-0-			22
04	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	114	1	18455	3	N	-0-			22
05	18972	X	18873	-0-	-99	-0-	138	1	18735	3	N	-0-			22
06	18360	X	18008	-0-	-352	-0-	131	1	17877	3	N	-0-			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16275	X	16162	-0-	-113	-0-	99	1	17	2	N	-0-					38
							16046	3									
02	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	94	1	16550	3	N	-0-					38
03	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	98	1	17761	3	N	-0-					38
04	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	104	1	16785	3	N	-0-					38
05	16740	X	16493	-0-	-247	-0-	121	1	16372	3	N	-0-					38
06	16200	X	15920	-0-	-280	-0-	116	1	15804	3	N	-0-					38

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28954	X	26934	-0-	-2020	-0-	134	1	26800	3	N	-0-	1	1			-0-
02	25732	X	24270	-0-	-1462	-0-	118	1	24152	3	N	-0-					-0-
03	28086	X	26474	-0-	-1612	-0-	139	1	26335	3	N	-0-					-0-
04	26940	X	25314	-0-	-1626	-0-	118	1	25196	3	N	-0-					-0-
05	27714	X	25797	-0-	-1917	-0-	126	1	25671	3	N	-0-					-0-
06	26070	X	24710	-0-	-1360	-0-	122	1	24588	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14725	X	13563	-0-	-1162	-0-	67	1	13388	3	N	98	98	0			-0-
							108	9									
02	13188	X	11919	-0-	-1269	-0-	57	1	11767	3	N	86	86	0			-0-
							95	9									
03	13795	X	13332	-0-	-463	-0-	69	1	13157	3	N	96	96	0			-0-
							106	9									
04	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	62	1	13289	3	N	141	141	0			-0-
							155	9									
*05	13640	X	13422	-0-	-218	-0-	65	1	13278	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
06	13140	X	12794	-0-	-346	-0-	63	1	12655	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11842	X	10548	-0-	-1294	-0-	11	2	10537	3	N	-0-					-0-
02	10136	X	9849	-0-	-287	-0-	9849	3			N	-0-					-0-
03	11222	X	10518	-0-	-704	-0-	10518	3			N	-0-					-0-
04	10680	X	9703	-0-	-977	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
05	10912	X	10192	-0-	-720	-0-	10192	3			N	-0-					-0-
06	10560	X	10097	-0-	-463	-0-	10097	3			N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20677	X	18306	-0-	-2371	-0-	91	1	18215	3	N	-0-					-0-
02	17892	X	15250	-0-	-2642	-0-	74	1	15176	3	N	-0-					-0-
03	19809	X	17515	-0-	-2294	-0-	92	1	17423	3	N	-0-					-0-
04	19170	X	17557	-0-	-1613	-0-	82	1	17475	3	N	-0-					-0-
05	18321	X	18222	-0-	-99	-0-	89	1	18133	3	N	-0-					-0-
06	17730	X	17270	-0-	-460	-0-	85	1	17185	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	895	1	8	2	N	-0-					-0-
							7677	3									
02	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	822	1	8271	3	N	-0-					-0-
03	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	908	1	9358	3	N	-0-					-0-
04	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	921	1	10743	3	N	-0-					-0-
05	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	957	1	9068	3	N	-0-					-0-
*06	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	913	1	9727	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14229	X	11110	-0-	-3119	-0-	55	1	11055	3	N	-0-					-0-
02	12852	X	6308	-0-	-6544	-0-	31	1	6277	3	N	-0-					-0-
03	14260	X	10416	-0-	-3844	-0-	844	1	9572	3	N	-0-					-0-
04	13800	X	9440	-0-	-4360	-0-	824	1	8616	3	N	-0-					-0-
05	14260	X	8944	-0-	-5316	-0-	808	1	8136	3	N	-0-					-0-
06	10740	X	8321	-0-	-2419	-0-	794	1	7527	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20305	X	19204	-0-	-1101	-0-	96	1	19042	3	Y	60	66	1			-0-
							66	9									
02	18172	X	17172	-0-	-1000	-0-	83	1	17083	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	19902	X	18706	-0-	-1196	-0-	98	1	18608	3	Y	-0-					-0-
04	19140	X	17914	-0-	-1226	-0-	84	1	17830	3	Y	-0-					-0-
*05	19189	X	18197	-0-	-992	-0-	89	1	18108	3	Y	-0-					-0-
06	18570	X	17594	-0-	-976	-0-	87	1	17473	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	37510	X	35429	-0-	-2081	-0-	177	1	35221	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
02	33600	X	31238	-0-	-2362	-0-	151	1	31059	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									
03	36859	X	33858	-0-	-3001	-0-	177	1	33651	3	N	27	27	0			-0-
							30	9									
04	35310	X	32046	-0-	-3264	-0-	149	1	31869	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									
*05	36053	X	32450	-0-	-3603	-0-	158	1	32264	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									
06	34290	X	30676	-0-	-3614	-0-	152	1	30498	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14942	X	14219	-0-	-723	-0-	71	1	14148	3	N	-0-					-0-
02	12908	X	10477	-0-	-2431	-0-	51	1	10426	3	N	-0-					-0-
03	14291	X	8640	-0-	-5651	-0-	45	1	8595	3	N	-0-					-0-
04	13830	X	12833	-0-	-997	-0-	60	1	12773	3	N	-0-					-0-
*05	14229	X	13939	-0-	-290	-0-	68	1	13871	3	N	-0-					-0-
06	13770	X	12829	-0-	-941	-0-	63	1	12766	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7936	X	7264	-0-	-672	-0-	969	1	6277	3	N	16					123
							18	9									
02	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	921	1	6897	3	N	16					139
							18	9									
03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	1035	1	7868	3	N	-0-					139
04	7680	X	6480	-0-	-1200	-0-	927	1	5553	3	N	-0-					139
05	7936	X	4526	-0-	-3410	-0-	870	1	3656	3	N	-0-					139
06	7680	X	7481	-0-	-199	-0-	946	1	6535	3	N	-0-					139

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13609	X	13293	-0-	-316	-0-	66	1	13227	3	N	-0-					-0-
02	12292	X	11493	-0-	-799	-0-	56	1	11437	3	N	-0-					-0-
03	13609	X	10901	-0-	-2708	-0-	57	1	10844	3	N	-0-					-0-
04	12870	X	12303	-0-	-567	-0-	57	1	12246	3	N	-0-					-0-
05	13299	X	11727	-0-	-1572	-0-	57	1	11670	3	N	-0-					-0-
06	12870	X	11121	-0-	-1749	-0-	55	1	11066	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	3			N	-0-					-0-
02	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	3			N	-0-					-0-
03	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	12988	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	10711	-0-	-749	-0-	10711	3			N	-0-					-0-
05	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	3			N	-0-					-0-
06	12570	X	11978	-0-	-592	-0-	11978	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	3			N	-0-					-0-
02	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	3			N	-0-					-0-
03	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	3			N	-0-					-0-
04	9960	X	9181	-0-	-779	-0-	9181	3			N	-0-					-0-
05	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	10641	-0-	-159	-0-	10641	3			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13826	X	11855	-0-	-1971	-0-	59	1	11777	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
02	12488	X	10736	-0-	-1752	-0-	52	1	10667	3	N	15	15	0			-0-
							17	9									
03	13671	X	13019	-0-	-652	-0-	68	1	12931	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
04	13170	X	12835	-0-	-335	-0-	60	1	12755	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
*05	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	68	1	13795	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
*06	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	65	1	12980	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11253	X	10521	-0-	-732	-0-	53	1	10468	3	Y	-0-					-0-
02	10220	X	9251	-0-	-969	-0-	45	1	9206	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	10301	-0-	-1014	-0-	54	1	10247	3	Y	-0-					-0-
04	10950	X	9643	-0-	-1307	-0-	45	1	9598	3	Y	-0-					-0-
05	11222	X	9522	-0-	-1700	-0-	47	1	9475	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9080	-0-	9080	9080	45	1	9016	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

01	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	3			N	-0-					-0-
02	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	12596	3			N	-0-					-0-
03	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	3			N	-0-					-0-
04	12120	X	11134	-0-	-986	-0-	11134	3			N	-0-					-0-
05	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	12411	-0-	-729	-0-	12411	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

01	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	236	1	9485	3	N	-0-					-0-
02	30146	X	30146	-0-	-0-	-0-	1056	1	29090	3	N	-0-					-0-
03	20720	X	20720	-0-	-0-	-0-	568	1	20152	3	N	-0-					-0-
04	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	360	1	10759	3	N	-0-					-0-
05	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	84	1	19920	3	N	-0-					-0-
*06	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	228	1	14683	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

01	8835	X	7627	-0-	-1208	-0-	533	1	8	2	N	-0-					19
							7086	3									
02	7980	X	7314	-0-	-666	-0-	492	1	6822	3	N	-0-					19
03	8835	X	5272	-0-	-3563	-0-	414	1	4858	3	N	-0-					19
04	7440	X	7089	-0-	-351	-0-	587	1	6502	3	N	-0-					19
05	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					19
06	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					19

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.	-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-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5208 X	4139	-0-	-1069	-0-	544	1	3534	3	N	55					108
						61	9									
02	4704 X	3628	-0-	-1076	-0-	462	1	3121	3	N	41					149
						45	9									
03	4402 X	3989	-0-	-413	-0-	495	1	3450	3	N	40	173	1			16
						44	9									
04	4260 X	3812	-0-	-448	-0-	485	1	3270	3	N	52					68
						57	9									
05	4371 X	3831	-0-	-540	-0-	486	1	3293	3	N	47	103	1			12
						52	9									
06	4020 X	3637	-0-	-383	-0-	493	1	3101	3	N	39					51
						43	9									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15655 X	14072	-0-	-1583	-0-	70	1	13852	3	N	136	181	1			22
						150	9									
02	14140 X	12181	-0-	-1959	-0-	59	1	12121	3	N	1					23
						1	9									
03	15438 X	8367	-0-	-7071	-0-	44	1	8295	3	N	25					48
						28	9									
04	14940 X	6017	-0-	-8923	-0-	316	1	5561	3	N	127	153	1			22
						140	9									
05	15066 X	6583	-0-	-8483	-0-	927	1	5656	3	N	-0-					22
06	13620 X	10439	-0-	-3181	-0-	917	1	9514	3	N	7					29
						8	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15407 X	12438	-0-	-2969	-0-	702	1	11736	3	N	-0-					-0-
02	13916 X	12115	-0-	-1801	-0-	625	1	11490	3	N	-0-					-0-
03	15407 X	13139	-0-	-2268	-0-	713	1	12426	3	N	-0-					-0-
04	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	3			N	-0-					-0-
05	15407 X	14050	-0-	-1357	-0-	713	1	13337	3	N	-0-					-0-
06	14910 X	11860	-0-	-3050	-0-	690	1	11170	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22723	X	17194	-0-	-5529	-0-	86	1	17101	3	Y	6					82
							7	9									
02	19516	X	14371	-0-	-5145	-0-	70	1	14293	3	Y	7					89
							8	9									
03	19592	X	13918	-0-	-5674	-0-	73	1	13845	3	Y	-0-					89
04	18960	X	8747	-0-	-10213	-0-	543	1	8204	3	Y	-0-					89
05	18569	X	6776	-0-	-11793	-0-	33	1	6726	3	Y	15					104
							17	9									
06	DLQ G-10		2972	-0-	2972	2972	678	1	2294	3	Y	-0-					104

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31744	X	30323	-0-	-1421	-0-	151	1	30172	3	N	-0-	1	1			-0-
02	28672	X	27338	-0-	-1334	-0-	132	1	27206	3	N	-0-					-0-
03	31589	X	29791	-0-	-1798	-0-	156	1	29635	3	N	-0-					-0-
04	30570	X	28295	-0-	-2275	-0-	132	1	28163	3	N	-0-					-0-
05	31589	X	28787	-0-	-2802	-0-	141	1	28646	3	N	-0-					-0-
06	29340	X	27108	-0-	-2232	-0-	134	1	26974	3	N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6324	X	5416	-0-	-908	-0-	35	1	6	2	N	-0-					25
							5375	3									
02	5768	X	4973	-0-	-795	-0-	29	1	4944	3	N	-0-					25
03	6386	X	5314	-0-	-1072	-0-	30	1	5182	3	N	93					118
							102	9									
04	6180	X	5114	-0-	-1066	-0-	32	1	5080	3	N	2	120	1			-0-
							2	9									
05	5549	X	5374	-0-	-175	-0-	39	1	5335	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	5330	-0-	-10	-0-	39	1	5291	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10013	X	6360	-0-	-3653	-0-	755	1	5605	3	N	-0-					-0-
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	702	1	8619	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	9022	-0-	-1053	-0-	740	1	8282	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	9652	-0-	-98	-0-	714	1	8938	3	N	-0-					-0-
05	10323	X	10302	-0-	-21	-0-	791	1	9511	3	N	-0-					-0-
06	9990	X	7746	-0-	-2244	-0-	752	1	6994	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	94	1	18700	3	N	-0-					-0-
02	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	83	1	16992	3	N	-0-					-0-
03	18042	X	17830	-0-	-212	-0-	93	1	17737	3	N	-0-					-0-
04	17460	X	17260	-0-	-200	-0-	81	1	17179	3	N	-0-					-0-
05	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	90	1	18240	3	N	-0-					-0-
*06	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	89	1	18000	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	78	1	15532	3	Y	65	66	1			-0-
							72	9									
02	13608	X	13398	-0-	-210	-0-	65	1	13327	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	79	1	15090	3	Y	-0-					-0-
04	14640	X	14413	-0-	-227	-0-	67	1	14346	3	Y	-0-					-0-
05	15128	X	14660	-0-	-468	-0-	72	1	14588	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14244	-0-	14244	14244	70	1	14120	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12772	X	12038	-0-	-734	-0-	60	1	11978	3	N	-0-					-0-
02	11536	X	10836	-0-	-700	-0-	53	1	10783	3	N	-0-					-0-
03	12772	X	11922	-0-	-850	-0-	62	1	11860	3	N	-0-					-0-
04	12060	X	11414	-0-	-646	-0-	53	1	11361	3	N	-0-					-0-
*05	12090	X	11651	-0-	-439	-0-	57	1	11594	3	N	-0-					-0-
06	11640	X	11296	-0-	-344	-0-	56	1	11240	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19220	X	17677	-0-	-1543	-0-	88	1	17589	3	N	-0-					-0-
02	17136	X	16940	-0-	-196	-0-	82	1	16858	3	N	-0-					-0-
03	18941	X	18000	-0-	-941	-0-	94	1	17906	3	N	-0-					-0-
04	18300	X	17430	-0-	-870	-0-	81	1	17349	3	N	-0-					-0-
05	18755	X	17918	-0-	-837	-0-	88	1	17830	3	N	-0-					-0-
06	18150	X	17151	-0-	-999	-0-	85	1	17066	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21607	X	20592	-0-	-1015	-0-	103	1	20489	3	N	-0-					-0-
02	19236	X	18449	-0-	-787	-0-	89	1	18360	3	N	-0-					-0-
03	21142	X	19869	-0-	-1273	-0-	104	1	19765	3	N	-0-					-0-
04	20280	X	19547	-0-	-733	-0-	91	1	19456	3	N	-0-					-0-
05	20646	X	19680	-0-	-966	-0-	96	1	19584	3	N	-0-					-0-
06	19920	X	18831	-0-	-1089	-0-	93	1	18738	3	N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18569	X	18356	-0-	-213	-0-	92	1	18264	3	N	-0-					-0-
02	16800	X	14264	-0-	-2536	-0-	69	1	14195	3	N	-0-					-0-
03	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	98	1	18623	3	N	-0-					-0-
04	18000	X	17592	-0-	-408	-0-	82	1	17510	3	N	-0-					-0-
05	18414	X	17574	-0-	-840	-0-	86	1	17488	3	N	-0-					-0-
06	18030	X	17085	-0-	-945	-0-	84	1	17001	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9610	X	8219	-0-	-1391	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	7623	-0-	-861	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	7887	-0-	-1165	-0-	7887	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	6723	-0-	-1887	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	7116	-0-	-1316	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7542	-0-	-618	-0-	7542	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

01	25637	X	22583	-0-	-3054	-0-	113	1	22470	3	N	-0-					-0-
02	22960	X	20939	-0-	-2021	-0-	101	1	20838	3	N	-0-					-0-
03	25079	X	24198	-0-	-881	-0-	127	1	24071	3	N	-0-					-0-
04	23880	X	23295	-0-	-585	-0-	109	1	23186	3	N	-0-					-0-
05	24335	X	23822	-0-	-513	-0-	116	1	23706	3	N	-0-					-0-
06	23430	X	21903	-0-	-1527	-0-	108	1	21795	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

01	10478	X	9010	-0-	-1468	-0-	28	1	8982	3	N	-0-					-0-
02	9240	X	7056	-0-	-2184	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
03	9548	X	8072	-0-	-1476	-0-	8072	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	4060	-0-	-4970	-0-	476	1	3584	3	N	-0-					-0-
05	9021	X	5674	-0-	-3347	-0-	288	1	5386	3	N	-0-					-0-
06	8730	X	6470	-0-	-2260	-0-	360	1	6110	3	N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

01	6324	X	6095	-0-	-229	-0-	38	1	6	2	N	125	145	1			12
							5913	3	138	9							
02	5964	X	5456	-0-	-508	-0-	32	1	5416	3	N	7					19
							8	9									
03	6603	X	5863	-0-	-740	-0-	33	1	5762	3	N	62					81
							68	9									
04	6390	X	5584	-0-	-806	-0-	34	1	5550	3	N	-0-					81
05	6386	X	5851	-0-	-535	-0-	43	1	5808	3	N	-0-					81
06	5910	X	5424	-0-	-486	-0-	39	1	5385	3	N	-0-					81

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

01	15593	X	15159	-0-	-434	-0-	98	1	16	2	N	84	144	1			36
							14953	3	92	9							
02	13412	X	13133	-0-	-279	-0-	78	1	13032	3	N	21					57
							23	9									
03	14849	X	14331	-0-	-518	-0-	82	1	14109	3	N	127	184	1			-0-
							140	9									
04	14670	X	13834	-0-	-836	-0-	85	1	13636	3	N	103	56	1			47
							113	9									
05	15159	X	13548	-0-	-1611	-0-	99	1	13449	3	N	-0-					47
06	14670	X	12553	-0-	-2117	-0-	91	1	12462	3	N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12648	X	12630	-0-	-18	-0-	80	1	13	2	N	228	183	1			45
							12286	3	251	9							
02	11312	X	10932	-0-	-380	-0-	64	1	10711	3	N	143					188
							157	9									
03	12524	X	11907	-0-	-617	-0-	69	1	11681	3	N	143	187	1			144
							157	9									
04	12210	X	10938	-0-	-1272	-0-	67	1	10824	3	N	43	162	1			25
							47	9									
05	12617	X	11307	-0-	-1310	-0-	82	1	11225	3	N	-0-					25
*06	12210	X	10949	-0-	-1261	-0-	78	1	10647	3	N	204	179	1			50
							224	9									

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

01	15779	X	15002	-0-	-777	-0-	75	1	14927	3	N	-0-					-0-
02	14140	X	13408	-0-	-732	-0-	65	1	13343	3	N	-0-					-0-
03	15624	X	14627	-0-	-997	-0-	77	1	14550	3	N	-0-					-0-
04	14970	X	14144	-0-	-826	-0-	66	1	14078	3	N	-0-					-0-
05	15097	X	14273	-0-	-824	-0-	70	1	14203	3	N	-0-					-0-
06	14520	X	13668	-0-	-852	-0-	68	1	13600	3	N	-0-					-0-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

01	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	453	1	6772	3	N	12					179
							13	9									
02	6720	X	6517	-0-	-203	-0-	526	1	5976	3	N	14	160	1			33
							15	9									
03	7502	X	7057	-0-	-445	-0-	607	1	6438	3	N	11					44
							12	9									
04	7260	X	6883	-0-	-377	-0-	481	1	6391	3	N	10					54
							11	9									
05	7502	X	7183	-0-	-319	-0-	420	1	6760	3	N	3					57
							3	9									
06	6990	X	6760	-0-	-230	-0-	390	1	6370	3	N	-0-					57

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	855	1	6749	3	N	-0-					-0-
02	6468	X	797	-0-	-5671	-0-	795	1	2	3	N	-0-					-0-
03	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	899	1	9450	3	N	-0-					-0-
04	24131	X	24131	-0-	-0-	-0-	870	1	23261	3	N	-0-					-0-
05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	899	1	8071	3	N	-0-					-0-
*06	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	870	1	7376	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

01	11904	X	11214	-0-	-690	-0-	56	1	11158	3	N	-0-					-0-
02	10416	X	10209	-0-	-207	-0-	50	1	10159	3	N	-0-					-0-
03	11098	X	10897	-0-	-201	-0-	57	1	10840	3	N	-0-					-0-
04	10860	X	10503	-0-	-357	-0-	49	1	10454	3	N	-0-					-0-
05	11315	X	10412	-0-	-903	-0-	51	1	10361	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	10072	-0-	-878	-0-	50	1	10022	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8835	X	4168	-0-	-4667	-0-	318	1	3808	3	Y	38	1	1			77
							42	9									
02	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	810	1	8293	3	Y	42					119
							46	9									
03	8835	X	7755	-0-	-1080	-0-	771	1	6952	3	Y	29					148
							32	9									
04	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	858	1	7583	3	Y	23	79	1			92
							25	9									
*05	10137	X	4539	-0-	-5598	-0-	593	1	3918	3	Y	25	4	1			113
							28	9									
06	DLQ G-10		9916	-0-	9916	9916	843	1	9043	3	Y	27	82	1			58
							30	9									

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

01	27714	X	24931	-0-	-2783	-0-	124	1	24806	3	N	1					54
							1	9									
02	23632	X	22535	-0-	-1097	-0-	109	1	22426	3	N	-0-					54
03	26164	X	24992	-0-	-1172	-0-	130	1	24704	3	N	144	159	1			39
							158	9									
04	25320	X	24069	-0-	-1251	-0-	112	1	23944	3	N	12					51
							13	9									
05	25420	X	24723	-0-	-697	-0-	121	1	24595	3	N	6	53	1			4
							7	9									
06	24180	X	23886	-0-	-294	-0-	118	1	23764	3	N	4	3	1			5
							4	9									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

01	16585	X	14591	-0-	-1994	-0-	73	1	14518	3	N	-0-					-0-
02	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	80	1	16447	3	N	-0-					-0-
03	20387	X	20387	-0-	-0-	-0-	107	1	20280	3	N	-0-					-0-
04	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	86	1	18294	3	N	-0-					-0-
05	18290	X	17926	-0-	-364	-0-	88	1	17838	3	N	-0-					-0-
06	19740	X	16944	-0-	-2796	-0-	84	1	16860	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

01	15562	X	14733	-0-	-829	-0-	74	1	14659	3	N	-0-					-0-
02	13916	X	12975	-0-	-941	-0-	63	1	12912	3	N	-0-					-0-
03	15035	X	5779	-0-	-9256	-0-	30	1	5749	3	N	-0-					-0-
04	14550	X	9026	-0-	-5524	-0-	42	1	8984	3	N	-0-					-0-
05	21634	X	21634	-0-	-0-	-0-	106	1	21528	3	N	-0-					-0-
06	14250	X	10661	-0-	-3589	-0-	100	1	10561	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

01	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	356	1	6939	3	N	-0-					1
02	13244	X	6629	-0-	-6615	-0-	442	1	6187	3	N	-0-					1
03	14663	X	5006	-0-	-9657	-0-	541	1	4465	3	N	-0-					1
04	14190	X	7292	-0-	-6898	-0-	468	1	6824	3	N	-0-					1
05	10602	X	2719	-0-	-7883	-0-	487	1	2232	3	N	-0-					1
06	7110	X	364	-0-	-6746	-0-	364	1			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	729	1	11051	3	N	-0-					-0-
02	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	538	1	10982	3	N	-0-					-0-
03	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	544	1	11821	3	N	-0-					-0-
04	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	582	1	10538	3	N	-0-					-0-
05	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	598	1	6051	3	N	-0-					-0-
06	2160	X	554	-0-	-1606	-0-	554	1			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	3			N	-0-					-0-
02	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	3			N	-0-					-0-
03	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	3			N	-0-					-0-
04	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	3			N	-0-					-0-
05	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	16874	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	132	-0-	-7128	-0-	132	1			N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	79	1	15747	3	N	-0-					-0-
02	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	67	1	13831	3	N	-0-					-0-
03	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	80	1	15096	3	N	-0-					-0-
04	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	68	1	14545	3	N	-0-					-0-
05	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	75	1	15228	3	N	-0-					-0-
*06	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	73	1	14710	3	N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8525	X	8268	-0-	-257	-0-	463	1	7805	2	N	-0-					-0-
02	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	440	1	7464	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	8481	-0-	-44	-0-	482	1	7999	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	8061	-0-	-189	-0-	404	1	7657	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	7880	-0-	-645	-0-	480	1	7400	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	6071	-0-	-2179	-0-	480	1	5591	2	N	-0-					-0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15190	X	14168	-0-	-1022	-0-	94	1	14043	3	N	28					185
							31	9									
02	13720	X	12560	-0-	-1160	-0-	81	1	12462	3	N	15	180	1			20
							17	9									
03	15190	X	13643	-0-	-1547	-0-	95	1	13533	3	N	14					34
							15	9									
04	14700	X	13185	-0-	-1515	-0-	82	1	13070	3	N	30					64
							33	9									
05	14911	X	13494	-0-	-1417	-0-	88	1	13375	3	N	28					92
							31	9									
06	13710	X	12968	-0-	-742	-0-	85	1	12844	3	N	35					127
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7409	X	6225	-0-	-1184	-0-	625	1	6	2	N	-0-					-0-
							5594	3									
02	6692	X	6321	-0-	-371	-0-	548	1	5773	3	N	-0-					-0-
03	7409	X	4359	-0-	-3050	-0-	541	1	3818	3	N	-0-					-0-
04	6630	X	5621	-0-	-1009	-0-	578	1	5043	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	5926	-0-	-1080	-0-	656	1	5270	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	5654	-0-	-1126	-0-	618	1	5036	3	N	-0-					-0-

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12958	X	6855	-0-	-6103	-0-	34	1	6821	3	N	-0-					-0-
02	11704	X	8205	-0-	-3499	-0-	40	1	8165	3	N	-0-					-0-
03	12958	X	9009	-0-	-3949	-0-	926	1	8083	3	N	-0-					-0-
04	12540	X	7676	-0-	-4864	-0-	877	1	6799	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	6566	-0-	-3261	-0-	882	1	5684	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	6260	-0-	-2530	-0-	894	1	5366	3	N	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10757	X	9694	-0-	-1063	-0-	54	1	10	2	N	-0-					-0-
							9630	3									
02	9716	X	8087	-0-	-1629	-0-	41	1	8046	3	N	-0-					-0-
03	10757	X	9088	-0-	-1669	-0-	46	1	9042	3	N	-0-					-0-
04	9780	X	8577	-0-	-1203	-0-	53	1	8524	3	N	-0-					-0-
05	10075	X	8818	-0-	-1257	-0-	64	1	8754	3	N	-0-					-0-
06	9390	X	9083	-0-	-307	-0-	66	1	9017	3	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	8463	X	865	-0-	-7598	-0-	863	1	2	9	N	2					132
02	7644	X	4913	-0-	-2731	-0-	832	1	4061	3	N	18					150
							20	9									
03	8122	X	4729	-0-	-3393	-0-	919	1	3796	3	N	13					163
							14	9									
04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	905	1	7479	3	N	54	167	1			50
							59	9									
05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	929	1	6054	3	N	10					60
							11	9									
06	5250	X	302	-0-	-4948	-0-	298	1	4	9	N	4					64

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18321	X	17683	-0-	-638	-0-	582	1	17101	2	N	-0-					-0-
02	16408	X	15979	-0-	-429	-0-	525	1	15454	2	N	-0-					-0-
03	17949	X	17762	-0-	-187	-0-	587	1	17175	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	15936	-0-	-1434	-0-	528	1	15408	2	N	-0-					-0-
05	17701	X	17134	-0-	-567	-0-	615	1	16519	2	N	-0-					-0-
06	17190	X	16130	-0-	-1060	-0-	526	1	15604	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14849	X	14317	-0-	-532	-0-	71	1	14246	3	N	-0-					-0-
02	13384	X	12903	-0-	-481	-0-	63	1	12840	3	N	-0-					-0-
03	14694	X	14052	-0-	-642	-0-	74	1	13978	3	N	-0-					-0-
04	14100	X	13826	-0-	-274	-0-	65	1	13761	3	N	-0-					-0-
05	14384	X	14132	-0-	-252	-0-	69	1	14063	3	N	-0-					-0-
06	13860	X	12976	-0-	-884	-0-	64	1	12912	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12741	X	11093	-0-	-1648	-0-	11093	3			N	-0-			-0-
02	11508	X	9828	-0-	-1680	-0-	9828	3			N	-0-			-0-
03	12307	X	10621	-0-	-1686	-0-	10621	3			N	-0-			-0-
04	11400	X	10845	-0-	-555	-0-	10845	3			N	-0-			-0-
05	11470	X	10256	-0-	-1214	-0-	10256	3			N	-0-			-0-
*06	25531	X	25531	-0-	-0-	-0-	25531	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13113	X	12812	-0-	-301	-0-	12812	3			N	-0-			-0-
02	11872	X	11311	-0-	-561	-0-	11311	3			N	-0-			-0-
03	13144	X	12140	-0-	-1004	-0-	12140	3			N	-0-			-0-
04	12720	X	11602	-0-	-1118	-0-	11602	3			N	-0-			-0-
05	12865	X	11825	-0-	-1040	-0-	11825	3			N	-0-			-0-
*06	26454	X	26454	-0-	-0-	-0-	26454	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18166	X	15532	-0-	-2634	-0-	15532	3			N	-0-			-0-
02	14644	X	13979	-0-	-665	-0-	13979	3			N	-0-			-0-
03	16213	X	14085	-0-	-2128	-0-	14085	3			N	-0-			-0-
04	15150	X	5606	-0-	-9544	-0-	84	1	5522	3	N	-0-			-0-
05	15531	X	9299	-0-	-6232	-0-	9299	3			N	-0-			-0-
*06	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	840	1	15262	3	N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	72	1	21665	3	N	-0-			-0-
02	18944	X	18944	-0-	-0-	-0-	92	1	18852	3	N	-0-			-0-
03	21540	X	21540	-0-	-0-	-0-	113	1	21427	3	N	-0-			-0-
04	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	95	1	20255	3	N	-0-			-0-
05	20468	X	20468	-0-	-0-	-0-	100	1	20368	3	N	-0-			-0-
*06	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	99	1	19999	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20119	X	18295	-0-	-1824	-0-	91	1	18204	3	N	-0-			-0-
02	17556	X	16832	-0-	-724	-0-	82	1	16750	3	N	-0-			-0-
03	19437	X	18227	-0-	-1210	-0-	95	1	18132	3	N	-0-			-0-
04	18510	X	17731	-0-	-779	-0-	83	1	17648	3	N	-0-			-0-
05	18631	X	17692	-0-	-939	-0-	86	1	17606	3	N	-0-			-0-
06	18030	X	16486	-0-	-1544	-0-	82	1	16404	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23877	X	23877	-0-	-0-	-0-	3610	1	20267	3	N	-0-			-0-
02	20791	X	20791	-0-	-0-	-0-	3099	1	17692	3	N	-0-			-0-
03	22938	X	22938	-0-	-0-	-0-	3773	1	19165	3	N	-0-			-0-
04	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	3674	1	18138	3	N	-0-			-0-
05	22710	X	22710	-0-	-0-	-0-	4089	1	18621	3	N	-0-			-0-
*06	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	3907	1	17669	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16058	X	15416	-0-	-642	-0-	77	1	15339	3	N	-0-			-0-
02	14420	X	13868	-0-	-552	-0-	67	1	13801	3	N	-0-			-0-
03	15965	X	15153	-0-	-812	-0-	79	1	15074	3	N	-0-			-0-
04	15360	X	14585	-0-	-775	-0-	68	1	14517	3	N	-0-			-0-
05	15438	X	14750	-0-	-688	-0-	72	1	14678	3	N	-0-			-0-
06	14910	X	14119	-0-	-791	-0-	70	1	14049	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	924	1	5030	3	N	69					111
							76	9									
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	835	1	4714	3	N	28					139
							31	9									
03	6169	X	5456	-0-	-713	-0-	923	1	4533	3	N	-0-					139
04	5970	X	4241	-0-	-1729	-0-	886	1	3344	3	N	10					149
							11	9									
05	6169	X	5534	-0-	-635	-0-	922	1	4612	3	N	-0-					149
06	5970	X	5131	-0-	-839	-0-	891	1	4215	3	N	23	172	1			-0-
							25	9									

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14849	X	14821	-0-	-28	-0-	74	1	14747	3	N	-0-					-0-
02	13188	X	12496	-0-	-692	-0-	61	1	12435	3	N	-0-					-0-
03	14539	X	13574	-0-	-965	-0-	71	1	13503	3	N	-0-					-0-
04	14340	X	13243	-0-	-1097	-0-	62	1	13181	3	N	-0-					-0-
05	14818	X	13509	-0-	-1309	-0-	66	1	13443	3	N	-0-					-0-
06	14340	X	12886	-0-	-1454	-0-	64	1	12822	3	N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14663	X	14517	-0-	-146	-0-	92	1	15	2	N	109	119	1			25
							14290	3	120	9							
02	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	76	1	12740	3	N	392	366	1			51
							431	9									
03	14849	X	14010	-0-	-839	-0-	80	1	13790	3	N	127					178
							140	9									
04	14370	X	13253	-0-	-1117	-0-	81	1	13059	3	N	103	243	1			38
							113	9									
05	14849	X	13639	-0-	-1210	-0-	100	1	13539	3	N	-0-					38
06	14190	X	13179	-0-	-1011	-0-	94	1	12885	3	N	182	182	1			38
							200	9									

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9486	X	9218	-0-	-268	-0-	59	1	10	2	N	41	51	1			25
							9104	3	45	9							
02	8568	X	8223	-0-	-345	-0-	48	1	8175	3	N	-0-					25
03	9641	X	9068	-0-	-573	-0-	53	1	9015	3	N	-0-					25
04	9330	X	8837	-0-	-493	-0-	53	1	8644	3	N	127	117	1			35
							140	9									
05	9641	X	8960	-0-	-681	-0-	65	1	8895	3	N	-0-					35
06	8910	X	8728	-0-	-182	-0-	64	1	8664	3	N	-0-					35

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	13	1	2560	3	N	-0-					-0-
02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	11	1	2340	3	N	-0-					-0-
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	13	1	2550	3	N	-0-					-0-
04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2478	3	N	-0-					-0-
05	2542	X	2516	-0-	-26	-0-	12	1	2504	3	N	-0-					-0-
06	2460	X	2437	-0-	-23	-0-	12	1	2425	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11811	X	11122	-0-	-689	-0-	71	1	12	2	N	18					31
							11019	3	20	9							
02	10668	X	10064	-0-	-604	-0-	59	1	9902	3	N	94	112	1			13
							103	9									
03	11811	X	10913	-0-	-898	-0-	63	1	10805	3	N	41					54
							45	9									
*04	11010	X	10411	-0-	-599	-0-	64	1	10267	3	N	73					127
							80	9									
*05	11129	X	10634	-0-	-495	-0-	78	1	10556	3	N	-0-					127
*06	10770	X	10228	-0-	-542	-0-	74	1	10154	3	N	-0-	109	1			18

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19220	X	18199	-0-	-1021	-0-	115	1	19	2	N	28					54
							18034	3	31	9							
02	17024	X	16639	-0-	-385	-0-	97	1	16415	3	N	115	161	1			8
							127	9									
03	18848	X	18118	-0-	-730	-0-	103	1	17926	3	N	81					89
							89	9									
04	17940	X	17349	-0-	-591	-0-	106	1	17155	3	N	80					169
							88	9									
05	18476	X	17795	-0-	-681	-0-	130	1	17665	3	N	-0-					169
06	17820	X	17099	-0-	-721	-0-	124	1	16975	3	N	-0-					169

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	36828	X	35227	-0-	-1601	-0-	213	1	37	2	Y	-0-					-0-
							34977	3									
02	32788	X	32079	-0-	-709	-0-	179	1	31900	3	Y	-0-					-0-
03	36177	X	35013	-0-	-1164	-0-	190	1	34823	3	Y	-0-					-0-
04	34560	X	33261	-0-	-1299	-0-	205	1	33056	3	Y	-0-					-0-
05	35526	X	34499	-0-	-1027	-0-	252	1	34247	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		32526	-0-	32526	32526	237	1	32289	3	Y	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23529	X	22241	-0-	-1288	-0-	111	1	22130	3	N	-0-					-0-
02	20972	X	20193	-0-	-779	-0-	98	1	20095	3	N	-0-					-0-
03	23002	X	21494	-0-	-1508	-0-	113	1	21381	3	N	-0-					-0-
04	22020	X	19555	-0-	-2465	-0-	91	1	19464	3	N	-0-					-0-
05	22351	X	21397	-0-	-954	-0-	105	1	21292	3	N	-0-					-0-
06	21630	X	20428	-0-	-1202	-0-	101	1	20327	3	N	-0-					-0-

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9889	X	8590	-0-	-1299	-0-	57	1	8489	3	N	40					151
							44	9									
02	8848	X	8317	-0-	-531	-0-	53	1	8210	3	N	49	172	1			28
							54	9									
03	9641	X	9090	-0-	-551	-0-	63	1	9006	3	N	19					47
							21	9									
04	9270	X	8712	-0-	-558	-0-	54	1	8619	3	N	35					82
							39	9									
05	9207	X	8918	-0-	-289	-0-	58	1	8821	3	N	35					117
							39	9									
06	8910	X	8527	-0-	-383	-0-	56	1	8438	3	N	30					147
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24986	X	23032	-0-	-1954	-0-	23032	3			N	-0-					-0-
02	22568	X	21429	-0-	-1139	-0-	21429	3			N	-0-					-0-
03	24552	X	22801	-0-	-1751	-0-	22801	3			N	-0-					-0-
04	23280	X	21814	-0-	-1466	-0-	21814	3			N	-0-					-0-
05	23715	X	20397	-0-	-3318	-0-	20397	3			N	-0-					-0-
06	22950	X	19653	-0-	-3297	-0-	19653	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

01	7533	X	6462	-0-	-1071	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	4928	-0-	-1092	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	5773	-0-	-2411	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	5502	-0-	-2418	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	5756	-0-	-2428	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5172	-0-	-1068	-0-	5172	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

01	8494	X	7994	-0-	-500	-0-	40	1	7954	3	N	-0-					75
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	54	1	11145	3	N	-0-					75
03	8339	X	7667	-0-	-672	-0-	40	1	7627	3	N	-0-					75
04	7920	X	7426	-0-	-494	-0-	35	1	7366	3	N	23					98
							25	9									
05	8494	X	7773	-0-	-721	-0-	246	1	7502	3	N	23					121
							25	9									
06	8220	X	7477	-0-	-743	-0-	243	1	7117	3	N	106	188	1			39
							117	9									

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

01	10695	X	6180	-0-	-4515	-0-	844	1	5336	3	N	-0-					59
02	9660	X	6755	-0-	-2905	-0-	709	1	6040	3	N	5					64
							6	9									
03	10695	X	10500	-0-	-195	-0-	887	1	9563	3	N	45					109
							50	9									
04	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	857	1	9999	3	Y	24	88	1			45
							26	9									
05	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	887	1	10095	3	Y	16	4	1			57
							18	9									
06	10170	X	9035	-0-	-1135	-0-	851	1	8176	3	Y	7					64
							8	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

01	9393	X	8934	-0-	-459	-0-	59	1	8814	3	Y	55					125
							61	9									
02	8428	X	7874	-0-	-554	-0-	51	1	7770	3	Y	48					173
							53	9									
03	9145	X	8678	-0-	-467	-0-	61	1	8609	3	Y	7	160	1			20
							8	9									
04	8850	X	8410	-0-	-440	-0-	52	1	8330	3	Y	25					45
							28	9									
05	8959	X	8552	-0-	-407	-0-	56	1	8463	3	Y	30					75
							33	9									
06	DLQ G-10		8247	-0-	8247	8247	54	1	8169	3	Y	22					97
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12183	X	10259	-0-	-1924	-0-	51	1	10208	3	N	-0-					45
02	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	60	1	12259	3	N	-0-					45
03	11501	X	8599	-0-	-2902	-0-	45	1	8554	3	N	-0-					45
04	10650	X	8425	-0-	-2225	-0-	39	1	8376	3	N	9					54
							10	9									
05	12338	X	8718	-0-	-3620	-0-	247	1	8460	3	N	10					64
							11	9									
06	11940	X	8466	-0-	-3474	-0-	247	1	8184	3	N	32					96
							35	9									

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4557	X	4194	-0-	-363	-0-	28	1	4122	3	N	40					143
							44	9									
02	4116	X	3832	-0-	-284	-0-	25	1	3776	3	N	28					171
							31	9									
03	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	29	1	4187	3	N	13	151	1			33
							14	9									
04	4320	X	4079	-0-	-241	-0-	25	1	4008	3	N	42					75
							46	9									
05	4433	X	4172	-0-	-261	-0-	27	1	4094	3	N	46					121
							51	9									
06	4110	X	4018	-0-	-92	-0-	26	1	3964	3	N	25					146
							28	9									

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18414	X	17328	-0-	-1086	-0-	589	1	16739	2	N	-0-					-0-
02	16632	X	15351	-0-	-1281	-0-	494	1	14857	2	N	-0-					-0-
03	18228	X	16908	-0-	-1320	-0-	551	1	16357	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	16101	-0-	-1269	-0-	526	1	15575	2	N	-0-					-0-
05	17608	X	16702	-0-	-906	-0-	579	1	16123	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	15682	-0-	-1088	-0-	607	1	15075	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	924	1	4929	3	N	88					119
							97	9									
02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	832	1	4191	3	N	40					159
							44	9									
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	924	1	4704	3	N	28					187
							31	9									
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	890	1	4292	3	N	2	179	1			10
							2	9									
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	923	1	4796	3	N	-0-					10
*06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	893	1	4534	3	N	-0-					10

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8959	X	7745	-0-	-1214	-0-	49	1	8	2	N	17					52
							7669	3	19	9							
02	7336	X	6678	-0-	-658	-0-	39	1	6560	3	N	72	92	1			32
							79	9									
03	8308	X	7940	-0-	-368	-0-	45	1	7829	3	N	60					92
							66	9									
04	8040	X	7420	-0-	-620	-0-	45	1	7286	3	N	81					173
							89	9									
05	8308	X	7486	-0-	-822	-0-	55	1	7431	3	N	-0-	155	1			18
*06	7680	X	7231	-0-	-449	-0-	51	1	6980	3	N	182	180	1			20
							200	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	44	1	7	2	N	-0-					64
							6890	3									
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	35	1	5850	3	N	106	137	1			33
							117	9									
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	36	1	6286	3	N	30					63
							33	9									
04	6090	X	6078	-0-	-12	-0-	37	1	6041	3	N	-0-					63
05	6293	X	6277	-0-	-16	-0-	45	1	6148	3	N	76					139
							84	9									
06	6090	X	5841	-0-	-249	-0-	43	1	5797	3	N	1	39	1			101
							1	9									

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10168	X	9828	-0-	-340	-0-	62	1	10	2	N	-0-					32
							9756	3									
02	9184	X	8843	-0-	-341	-0-	51	1	8692	3	N	91	53	1			70
							100	9									
03	10168	X	9579	-0-	-589	-0-	55	1	9496	3	N	25					95
							28	9									
04	9840	X	9186	-0-	-654	-0-	57	1	9129	3	N	-0-					95
05	10168	X	9450	-0-	-718	-0-	68	1	9284	3	N	89					184
							98	9									
06	9510	X	8992	-0-	-518	-0-	65	1	8927	3	N	-0-	144	1			40

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23932	X	21370	-0-	-2562	-0-	107	1	21263	3	N	-0-					-0-
02	21616	X	19890	-0-	-1726	-0-	96	1	19794	3	N	-0-					-0-
03	23622	X	21874	-0-	-1748	-0-	115	1	21759	3	N	-0-					-0-
04	22320	X	20893	-0-	-1427	-0-	98	1	20795	3	N	-0-					-0-
05	22413	X	21108	-0-	-1305	-0-	103	1	21005	3	N	-0-					-0-
06	21300	X	20026	-0-	-1274	-0-	99	1	19927	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23498	X	22168	-0-	-1330	-0-	111	1	22057	3	N	-0-					-0-
02	21224	X	19967	-0-	-1257	-0-	97	1	19870	3	N	-0-					-0-
03	23312	X	21913	-0-	-1399	-0-	115	1	21798	3	N	-0-					-0-
04	21900	X	21000	-0-	-900	-0-	98	1	20902	3	N	-0-					-0-
05	22537	X	21540	-0-	-997	-0-	105	1	21435	3	N	-0-					-0-
06	21450	X	20031	-0-	-1419	-0-	99	1	19932	3	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
02	812	X	349	-0-	-463	-0-	349	1			N	-0-					-0-
03	899	X	435	-0-	-464	-0-	435	1			N	-0-					-0-
04	870	X	687	-0-	-183	-0-	687	1			N	-0-					-0-
05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-					-0-
*06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	1			N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20367	X	18519	-0-	-1848	-0-	92 40	1 9	18387	3	Y	36					67
02	17892	X	16403	-0-	-1489	-0-	79 44	1 9	16280	3	Y	40					107
03	19282	X	18021	-0-	-1261	-0-	94 30	1 9	17897	3	Y	27					134
04	18630	X	17414	-0-	-1216	-0-	81 14	1 9	17319	3	Y	13					147
05	18817	X	16457	-0-	-2360	-0-	80 26	1 9	16351	3	Y	24	171	1			-0-
06	DLQ G-10		17344	-0-	17344	17344	86 1	1 9	17257	3	Y	1	1	1			-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8990	X	7767	-0-	-1223	-0-	745	1	7022	3	N	-0-					-0-
02	8120	X	7636	-0-	-484	-0-	678	1	6958	3	N	-0-					-0-
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	754	1	7766	3	N	-0-					-0-
04	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	725	1	7405	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	8461	-0-	-2	-0-	751	1	7710	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	6705	-0-	-1545	-0-	720	1	5985	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	776	1	4002	3	N	-0-					-0-
03	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	914	1	9751	3	N	-0-					-0-
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	276	1	5202	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	2463	-0-	-2838	-0-	12	1	2451	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	3450	-0-	-2100	-0-	17	1	3433	3	N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23436	X	21747	-0-	-1689	-0-	109	1	21638	3	N	-0-					-0-
02	21448	X	18942	-0-	-2506	-0-	92	1	18850	3	N	-0-					-0-
03	23746	X	20967	-0-	-2779	-0-	110	1	20857	3	N	-0-					-0-
04	22980	X	19661	-0-	-3319	-0-	92	1	19569	3	N	-0-					-0-
05	22599	X	19843	-0-	-2756	-0-	97	1	19746	3	N	-0-					-0-
06	21060	X	19030	-0-	-2030	-0-	94	1	18936	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	6775	-0-	-76	-0-	34	1	6741	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5995	-0-	-193	-0-	29	1	5956	3	Y	9					9
							10	9									
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	37	1	7113	3	Y	33	42	1			-0-
							36	9									
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	33	1	7068	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	35	1	7124	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	6561	-0-	6561	6561	32	1	6529	3	Y	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

01	5983	X	5786	-0-	-197	-0-	29	1	5695	3	N	56					189
							62	9									
02	5236	X	5164	-0-	-72	-0-	25	1	5050	3	N	81	174	1			96
							89	9									
03	5859	X	5648	-0-	-211	-0-	29	1	5541	3	N	71					167
							78	9									
04	5670	X	5316	-0-	-354	-0-	25	1	5256	3	N	32					199
							35	9									
05	5859	X	5421	-0-	-438	-0-	26	1	5343	3	N	47	184	1			62
							52	9									
06	5610	X	5174	-0-	-436	-0-	25	1	5085	3	N	58					120
							64	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

01	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	27	1	5294	3	N	69					189
							76	9									
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	23	1	4706	3	N	76	174	1			91
							84	9									
03	5301	X	5220	-0-	-81	-0-	27	1	5109	3	N	76					167
							84	9									
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	28	1	6053	3	N	67	168	1			66
							74	9									
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	27	1	5473	3	N	69					135
							76	9									
*06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	27	1	5391	3	N	54	161	1			28
							59	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

01	8897	X	8360	-0-	-537	-0-	41	1	8198	3	N	110					172
							121	9									
02	7896	X	7461	-0-	-435	-0-	36	1	7324	3	N	92	192	1			72
							101	9									
03	8649	X	8154	-0-	-495	-0-	42	1	8007	3	N	95					167
							105	9									
04	8250	X	7776	-0-	-474	-0-	36	1	7640	3	N	91	171	1			87
							100	9									
05	8370	X	7830	-0-	-540	-0-	38	1	7700	3	N	84					171
							92	9									
*06	8100	X	7343	-0-	-757	-0-	36	1	7210	3	N	88	175	1			84
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11067	X	10906	-0-	-161	-0-	54	1	10831	3	Y	19					23
							21	9									
02	9996	X	9748	-0-	-248	-0-	47	1	9678	3	Y	21					44
							23	9									
03	11067	X	10590	-0-	-477	-0-	55	1	10510	3	Y	23					67
							25	9									
04	10710	X	10169	-0-	-541	-0-	47	1	10111	3	Y	10					77
							11	9									
05	10912	X	10311	-0-	-601	-0-	50	1	10261	3	Y	-0-					77
06	DLQ G-10		10014	-0-	10014	10014	49	1	9934	3	Y	28					105
							31	9									

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9207	X	7291	-0-	-1916	-0-	676	1	6570	3	N	41					204
							45	9									
02	8260	X	6484	-0-	-1776	-0-	599	1	5845	3	N	36	189	1			51
							40	9									
03	8773	X	7137	-0-	-1636	-0-	667	1	6441	3	N	26					77
							29	9									
04	7530	X	6574	-0-	-956	-0-	709	1	5837	3	N	25					102
							28	9									
05	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	815	1	7487	3	N	37					139
							41	9									
*06	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	816	1	6609	3	N	29	148	1			20
							32	9									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12369	X	11650	-0-	-719	-0-	75	1	11221	3	N	322	362	1			67
							354	9									
02	11172	X	10707	-0-	-465	-0-	68	1	10385	3	N	231	181	1			117
							254	9									
03	12369	X	11676	-0-	-693	-0-	79	1	11276	3	N	292	353	1			56
							321	9									
04	11970	X	11552	-0-	-418	-0-	70	1	11141	3	N	310	344	1			22
							341	9									
05	11997	X	11671	-0-	-326	-0-	74	1	11245	3	N	320	170	1			172
							352	9									
06	11460	X	11202	-0-	-258	-0-	72	1	10856	3	N	249	358	1			63
							274	9									

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6727	X	6684	-0-	-43	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	4835	-0-	-1520	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	4475	-0-	-2005	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	4123	-0-	-3224	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	4317	-0-	-2793	-0-	4317	3			N	-0-					-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17391	X	16569	-0-	-822	-0-	83	1	16486	3	N	-0-					-0-
02	15596	X	14549	-0-	-1047	-0-	71	1	14478	3	N	-0-					-0-
03	17143	X	15690	-0-	-1453	-0-	82	1	15608	3	N	-0-					-0-
04	16440	X	15933	-0-	-507	-0-	74	1	15859	3	N	-0-					-0-
05	16771	X	16557	-0-	-214	-0-	81	1	16476	3	N	-0-					-0-
06	16020	X	15659	-0-	-361	-0-	77	1	15582	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	29357	X	27706	-0-	-1651	-0-	138	1	27531	3	Y	34					62
							37	9									
02	26348	X	24752	-0-	-1596	-0-	120	1	24614	3	Y	16					78
							18	9									
03	28582	X	27610	-0-	-972	-0-	144	1	27440	3	Y	24					102
							26	9									
04	27210	X	26482	-0-	-728	-0-	124	1	26344	3	Y	13					115
							14	9									
05	27931	X	25469	-0-	-2462	-0-	124	1	25314	3	Y	28	143	1			-0-
							31	9									
06	DLQ G-10		26899	-0-	26899	26899	133	1	26759	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12369	X	10909	-0-	-1460	-0-	54	1	10815	3	Y	36					56
							40	9									
02	11004	X	9795	-0-	-1209	-0-	47	1	9714	3	Y	31					87
							34	9									
03	12152	X	10739	-0-	-1413	-0-	56	1	10647	3	Y	33					120
							36	9									
04	10800	X	10281	-0-	-519	-0-	48	1	10215	3	Y	16					136
							18	9									
05	11160	X	10746	-0-	-414	-0-	52	1	10665	3	Y	26	138	1			24
							29	9									
06	DLQ G-10		10092	-0-	10092	10092	50	1	10023	3	Y	17					41
							19	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24738	X	23211	-0-	-1527	-0-	116	1	23095	3	N	-0-					-0-
02	22008	X	20950	-0-	-1058	-0-	102	1	20848	3	N	-0-					-0-
03	24304	X	22650	-0-	-1654	-0-	119	1	22531	3	N	-0-					-0-
04	23280	X	22076	-0-	-1204	-0-	103	1	21973	3	N	-0-					-0-
05	23498	X	22504	-0-	-994	-0-	110	1	22394	3	N	-0-					-0-
06	22470	X	21272	-0-	-1198	-0-	105	1	21167	3	N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16740	X	15990	-0-	-750	-0-	80	1	15910	3	Y	-0-					-0-
02	15120	X	14417	-0-	-703	-0-	70	1	14347	3	Y	-0-					-0-
03	16430	X	15760	-0-	-670	-0-	83	1	15677	3	Y	-0-					-0-
04	15900	X	15049	-0-	-851	-0-	70	1	14979	3	Y	-0-					-0-
05	16120	X	15425	-0-	-695	-0-	75	1	15350	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14901	-0-	14901	14901	74	1	14827	3	Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9734	X	8555	-0-	-1179	-0-	495	1	7972	3	N	80	179	1			129
							88	9									
02	8792	X	7529	-0-	-1263	-0-	452	1	7008	3	N	63					192
							69	9									
03	9734	X	8254	-0-	-1480	-0-	500	1	7709	3	N	41					233
							45	9									
04	9000	X	7925	-0-	-1075	-0-	410	1	7424	3	N	83	167	1			149
							91	9									
05	8525	X	7954	-0-	-571	-0-	378	1	7508	3	N	62	149	1			62
							68	9									
06	8280	X	6229	-0-	-2051	-0-	309	1	5905	3	N	14					76
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19158	X	17400	-0-	-1758	-0-	86	1	17235	3	N	72					126
							79	9									
02	17304	X	14190	-0-	-3114	-0-	68	1	14041	3	N	74	190	1			10
							81	9									
03	18724	X	17263	-0-	-1461	-0-	90	1	17173	3	N	-0-					10
04	17850	X	16297	-0-	-1553	-0-	76	1	16208	3	N	12					22
							13	9									
05	17856	X	16550	-0-	-1306	-0-	81	1	16413	3	N	51					73
							56	9									
06	16830	X	16172	-0-	-658	-0-	80	1	16085	3	N	6					79
							7	9									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

01	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	126	1	25038	3	N	-0-					-0-
02	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	108	1	22250	3	N	-0-					-0-
03	24676	X	24043	-0-	-633	-0-	126	1	23917	3	N	-0-					-0-
04	23880	X	23087	-0-	-793	-0-	108	1	22979	3	N	-0-					-0-
05	24676	X	23564	-0-	-1112	-0-	115	1	23449	3	N	-0-					-0-
06	23880	X	22529	-0-	-1351	-0-	111	1	22418	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	720	1	7668	3	N	-0-					-0-
02	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	650	1	6918	3	N	-0-					-0-
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	700	1	3396	3	N	-0-					-0-
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	1			N	-0-					-0-
05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1050	1	733	3	N	-0-					-0-
*06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	1040	1	4488	3	N	-0-					-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

01	13857	X	13135	-0-	-722	-0-	66	1	13069	3	N	-0-					-0-
02	12348	X	11907	-0-	-441	-0-	58	1	11849	3	N	-0-					-0-
03	13578	X	12872	-0-	-706	-0-	67	1	12805	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	12388	-0-	-662	-0-	58	1	12330	3	N	-0-					-0-
05	13237	X	12629	-0-	-608	-0-	62	1	12567	3	N	-0-					-0-
06	12750	X	12203	-0-	-547	-0-	60	1	12143	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

01	6076	X	5673	-0-	-403	-0-	28	1	5557	3	N	80					188
							88	9									
02	5348	X	5023	-0-	-325	-0-	24	1	4921	3	N	71	173	1			86
							78	9									
03	5859	X	5529	-0-	-330	-0-	29	1	5417	3	N	75					161
							83	9									
04	5550	X	5347	-0-	-203	-0-	25	1	5241	3	N	74	167	1			68
							81	9									
05	5735	X	5450	-0-	-285	-0-	26	1	5347	3	N	70					138
							77	9									
06	5490	X	5196	-0-	-294	-0-	25	1	5114	3	N	52	166	1			24
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9765	X	9723	-0-	-42	-0-	64	1	9601	3	Y	53	75	1			40
							58	9									
02	8820	X	8590	-0-	-230	-0-	55	1	8520	3	Y	14	6	1			48
							15	9									
03	9765	X	9411	-0-	-354	-0-	65	1	9296	3	Y	45					93
							50	9									
04	9450	X	8920	-0-	-530	-0-	55	1	8829	3	Y	33					126
							36	9									
05	9765	X	8888	-0-	-877	-0-	58	1	8786	3	Y	40	156	1			10
							44	9									
06	9420	X	8390	-0-	-1030	-0-	55	1	8334	3	Y	1					11
							1	9									

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13516	X	12277	-0-	-1239	-0-	409	1	11865	3	Y	3	28	1			-0-
							3	9									
02	11816	X	10841	-0-	-975	-0-	364	1	10475	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	12679	X	11900	-0-	-779	-0-	410	1	11490	3	Y	-0-					-0-
04	12270	X	11956	-0-	-314	-0-	416	1	11540	3	Y	-0-					-0-
05	12710	X	12187	-0-	-523	-0-	395	1	11789	3	Y	3					3
							3	9									
06	DLQ G-10		11406	-0-	11406	11406	368	1	11013	3	Y	23	26	1			-0-
							25	9									

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11904	X	11127	-0-	-777	-0-	70	1	12	2	N	-0-					69
							11045	3									
02	10752	X	10085	-0-	-667	-0-	58	1	10027	3	N	-0-					69
03	11904	X	10928	-0-	-976	-0-	62	1	10866	3	N	-0-					69
04	11310	X	10407	-0-	-903	-0-	64	1	10273	3	N	64					133
							70	9									
05	11563	X	10588	-0-	-975	-0-	77	1	10509	3	N	2	135	1			-0-
							2	9									
06	10800	X	9494	-0-	-1306	-0-	69	1	9425	3	N	-0-					-0-

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19437	X	18328	-0-	-1109	-0-	115	1	19	2	N	-0-					33
							18194	3									
02	17556	X	16953	-0-	-603	-0-	98	1	16855	3	N	-0-					33
03	19437	X	18349	-0-	-1088	-0-	103	1	18246	3	N	-0-					33
04	18810	X	17211	-0-	-1599	-0-	106	1	17079	3	N	24					57
							26	9									
05	18755	X	17885	-0-	-870	-0-	130	1	17755	3	N	-0-					57
06	18150	X	17138	-0-	-1012	-0-	125	1	17013	3	N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16306	X	14976	-0-	-1330	-0-	93	1	16	2	N	-0-					32
							14867	3									
02	14476	X	13626	-0-	-850	-0-	78	1	13548	3	N	-0-					32
03	15872	X	15610	-0-	-262	-0-	87	1	15491	3	N	29					61
							32	9									
04	15210	X	14891	-0-	-319	-0-	91	1	14700	3	N	91					152
							100	9									
05	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	112	1	15186	3	N	7	159	1			-0-
							8	9									
06	15090	X	14556	-0-	-534	-0-	106	1	14450	3	N	-0-					-0-

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21235	X	19516	-0-	-1719	-0-	125	1	20	2	N	-0-					41
							19371	3									
02	19180	X	17746	-0-	-1434	-0-	105	1	17641	3	N	-0-					41
03	21235	X	19435	-0-	-1800	-0-	111	1	19156	3	N	153	184	1			10
							168	9									
04	20100	X	18552	-0-	-1548	-0-	114	1	18428	3	N	9					19
							10	9									
05	19933	X	19176	-0-	-757	-0-	140	1	19036	3	N	-0-					19
06	19020	X	18340	-0-	-680	-0-	133	1	18207	3	N	-0-					19

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	27993	X	26807	-0-	-1186	-0-	134	1	26673	3	Y	-0-					6
02	25256	X	22750	-0-	-2506	-0-	110	1	22640	3	Y	-0-					6
03	27249	X	24976	-0-	-2273	-0-	131	1	24845	3	Y	-0-					6
04	26190	X	24553	-0-	-1637	-0-	115	1	24438	3	Y	-0-					6
05	27032	X	24894	-0-	-2138	-0-	122	1	24772	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		23612	-0-	23612	23612	117	1	23495	3	Y	-0-					6

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	77	1	15318	3	Y	-0-					13
02	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	71	1	14512	3	Y	-0-					13
03	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	81	1	15334	3	Y	-0-					13
04	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	67	1	14361	3	Y	-0-					13
05	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	81	1	16579	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		15085	-0-	15085	15085	74	1	14988	3	Y	21	34	1			-0-
							23	9									

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13454	X	12683	-0-	-771	-0-	63	1	12620	3	Y	-0-					8
02	12040	X	11597	-0-	-443	-0-	56	1	11541	3	Y	-0-					8
03	13206	X	13179	-0-	-27	-0-	69	1	13110	3	Y	-0-					8
04	12630	X	12398	-0-	-232	-0-	58	1	12340	3	Y	-0-					8
05	12834	X	12561	-0-	-273	-0-	61	1	12500	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		11656	-0-	11656	11656	58	1	11598	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9300	X	8442	-0-	-858	-0-	42	1	8380	3	Y	18					18
							20	9									
02	8288	X	7580	-0-	-708	-0-	37	1	7524	3	Y	17					35
							19	9									
03	8990	X	8277	-0-	-713	-0-	43	1	8211	3	Y	21					56
							23	9									
04	8520	X	7884	-0-	-636	-0-	37	1	7843	3	Y	4					60
							4	9									
05	8587	X	7754	-0-	-833	-0-	38	1	7716	3	Y	-0-					60
06	DLQ G-10		7767	-0-	7767	7767	38	1	7729	3	Y	-0-					60

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

01	13609	X	12386	-0-	-1223	-0-	78	1	13	2	N	-0-					15
							12295	3									
02	11956	X	11715	-0-	-241	-0-	68	1	11647	3	N	-0-					15
03	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	73	1	12780	3	N	-0-					15
04	12300	X	12244	-0-	-56	-0-	75	1	12169	3	N	-0-					15
05	12958	X	12389	-0-	-569	-0-	90	1	12299	3	N	-0-					15
06	12540	X	11761	-0-	-779	-0-	86	1	11675	3	N	-0-					15

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

01	25327	X	23863	-0-	-1464	-0-	119	1	23744	3	N	-0-					-0-
02	22120	X	21461	-0-	-659	-0-	104	1	21357	3	N	-0-					-0-
03	24304	X	23653	-0-	-651	-0-	124	1	23529	3	N	-0-					-0-
04	23100	X	22831	-0-	-269	-0-	107	1	22724	3	N	-0-					-0-
05	23870	X	23333	-0-	-537	-0-	114	1	23219	3	N	-0-					-0-
06	23100	X	22347	-0-	-753	-0-	110	1	22237	3	N	-0-					-0-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

01	9889	X	8182	-0-	-1707	-0-	41	1	8141	3	N	-0-					29
02	8680	X	8030	-0-	-650	-0-	39	1	7991	3	N	-0-					29
03	9424	X	9089	-0-	-335	-0-	48	1	9041	3	N	-0-					29
04	8910	X	8797	-0-	-113	-0-	41	1	8732	3	N	22					51
							24	9									
05	8897	X	8859	-0-	-38	-0-	43	1	8791	3	N	23					74
							25	9									
*06	8790	X	8246	-0-	-544	-0-	41	1	8205	3	Y	-0-	74	1			-0-

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

01	1085	X	979	-0-	-106	-0-	899	1	80	9	N	73	180	1			91
02	980	X	678	-0-	-302	-0-	580	1	98	9	N	89					180
03	1085	X	901	-0-	-184	-0-	899	1	2	9	N	2					182
04	1050	X	887	-0-	-163	-0-	870	1	17	9	N	15	175	1			22
05	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	900	1	193	3	N	-0-					22
06	990	X	37	-0-	-953	-0-	37	1			N	-0-					22

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

01	12710	X	11640	-0-	-1070	-0-	396	1	11244	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10451	-0-	-805	-0-	337	1	10114	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11437	-0-	-777	-0-	373	1	11064	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	10762	-0-	-1058	-0-	352	1	10410	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	11161	-0-	-495	-0-	387	1	10774	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	10201	-0-	-1049	-0-	395	1	9806	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13733	X	13245	-0-	-488	-0-	85	1	14	2	N	158	44	1			127
							12972	3	174	9							
02	12096	X	11735	-0-	-361	-0-	69	1	11461	3	N	186	296	1			17
							205	9									
03	13392	X	12539	-0-	-853	-0-	72	1	12467	3	N	-0-					17
04	12870	X	12131	-0-	-739	-0-	73	1	11848	3	N	191	181	1			27
							210	9									
05	13237	X	12331	-0-	-906	-0-	89	1	12024	3	N	198					225
							218	9									
06	12810	X	11657	-0-	-1153	-0-	85	1	11572	3	N	-0-	189	1			36

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11935	X	2266	-0-	-9669	-0-	11	1	2254	3	N	1					41
							1	9									
02	10164	X	2265	-0-	-7899	-0-	11	1	2254	3	N	-0-					41
03	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	82	1	11683	3	N	37					78
							41	9									
04	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	86	1	13682	3	N	6					84
							7	9									
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	39	1	5978	3	N	-0-					84
06	11430	X	6	-0-	-11424	-0-	6	3			N	-0-					84

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10261	X	8153	-0-	-2108	-0-	53	1	8	2	N	46	46	1			60
							8041	3	51	9							
02	8988	X	7451	-0-	-1537	-0-	45	1	7406	3	N	-0-					60
03	9176	X	8401	-0-	-775	-0-	48	1	8258	3	N	86	117	1			29
							95	9									
04	8340	X	7885	-0-	-455	-0-	49	1	7836	3	N	-0-					29
05	8618	X	8037	-0-	-581	-0-	59	1	7978	3	N	-0-					29
06	8130	X	7993	-0-	-137	-0-	58	1	7935	3	N	-0-					29

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10292	X	9783	-0-	-509	-0-	63	1	10	2	N	10					22
							9699	3	11	9							
02	9296	X	8848	-0-	-448	-0-	52	1	8667	3	N	117	122	1			17
							129	9									
03	10292	X	9474	-0-	-818	-0-	55	1	9419	3	N	-0-					17
04	9720	X	9157	-0-	-563	-0-	56	1	8990	3	N	101					118
							111	9									
05	10044	X	9234	-0-	-810	-0-	67	1	9167	3	N	-0-					118
06	9480	X	8854	-0-	-626	-0-	64	1	8790	3	N	-0-					118

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	815	1	8736	3	N	-0-					-0-
02	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	679	1	8783	3	N	-0-					-0-
03	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	729	1	16251	3	N	-0-					-0-
04	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	784	1	13604	3	N	-0-					-0-
05	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	669	1	16593	3	N	-0-					-0-
*06	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	646	1	15112	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16895	X	15890	-0-	-1005	-0-	104	1	15557	3	N	208	170	1			203
							229	9									
02	15260	X	14310	-0-	-950	-0-	91	1	14039	3	N	164	188	1			179
							180	9									
03	16833	X	15081	-0-	-1752	-0-	104	1	14819	3	N	144	180	1			143
							158	9									
04	16290	X	15296	-0-	-994	-0-	95	1	15201	3	N	-0-					143
05	16368	X	15784	-0-	-584	-0-	102	1	15526	3	N	142	165	1			120
							156	9									
06	15390	X	14474	-0-	-916	-0-	94	1	14141	3	N	217	163	1			174
							239	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13764	X	12919	-0-	-845	-0-	86	1	12798	3	N	32	157	1			36
							35	9									
02	12348	X	11729	-0-	-619	-0-	75	1	11513	3	N	128					164
							141	9									
03	13361	X	12821	-0-	-540	-0-	90	1	12728	3	N	3	159	1			8
							3	9									
04	12840	X	12095	-0-	-745	-0-	75	1	11966	3	N	49					57
							54	9									
05	12989	X	12042	-0-	-947	-0-	78	1	11890	3	N	67					124
							74	9									
06	12570	X	11967	-0-	-603	-0-	78	1	11798	3	N	83	158	1			49
							91	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20553	X	18892	-0-	-1661	-0-	94	1	18788	3	Y	9	42	1			-0-
							10	9									
02	18004	X	16900	-0-	-1104	-0-	82	1	16815	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	19623	X	18939	-0-	-684	-0-	99	1	18839	3	Y	1					1
							1	9									
04	18990	X	18614	-0-	-376	-0-	87	1	18525	3	Y	2					3
							2	9									
05	19251	X	18373	-0-	-878	-0-	90	1	18283	3	Y	-0-					3
06	18330	X	17468	-0-	-862	-0-	86	1	17382	3	Y	-0-					3

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	74	1	14663	3	Y	36	53	1			-0-
							40	9									
02	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	64	1	13042	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	72	1	9901	3	Y	-0-					-0-
04	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	324	1	13714	3	Y	-0-					-0-
05	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	73	1	14936	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14265	-0-	14265	14265	71	1	14194	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22816	X	21157	-0-	-1659	-0-	106	1	21050	3	Y	1	98	1			2
							1	9									
02	20328	X	18974	-0-	-1354	-0-	92	1	18864	3	Y	16	7	1			11
							18	9									
03	22134	X	10575	-0-	-11559	-0-	215	1	10357	3	Y	3					14
							3	9									
04	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	103	1	22019	3	Y	8					22
							9	9									
05	21452	X	21008	-0-	-444	-0-	103	1	20901	3	Y	4					26
							4	9									
06	20460	X	19857	-0-	-603	-0-	98	1	19737	3	Y	20					46
							22	9									

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20088	X	19303	-0-	-785	-0-	96	1	19168	3	N	35					52
							39	9									
02	18004	X	16922	-0-	-1082	-0-	82	1	16810	3	N	27					79
							30	9									
03	19809	X	18544	-0-	-1265	-0-	97	1	18422	3	N	23					102
							25	9									
04	19080	X	17687	-0-	-1393	-0-	82	1	17584	3	N	19					121
							21	9									
05	19344	X	18065	-0-	-1279	-0-	88	1	17955	3	N	20					141
							22	9									
06	18690	X	17310	-0-	-1380	-0-	85	1	17204	3	N	19					160
							21	9									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14973	X	14211	-0-	-762	-0-	71	1	14140	3	N	-0-					-0-
02	13328	X	12736	-0-	-592	-0-	62	1	12674	3	N	-0-					-0-
03	14632	X	14367	-0-	-265	-0-	75	1	14292	3	N	-0-					-0-
04	14040	X	13683	-0-	-357	-0-	64	1	13619	3	N	-0-					-0-
05	14260	X	13219	-0-	-1041	-0-	65	1	13154	3	N	-0-					-0-
06	13890	X	12866	-0-	-1024	-0-	64	1	12802	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	78	1	15483	3	N	-0-					-0-
02	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	66	1	13457	3	N	-0-					-0-
03	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	76	1	14355	3	N	-0-					-0-
04	13680	X	13673	-0-	-7	-0-	64	1	13609	3	N	-0-					-0-
05	14136	X	13831	-0-	-305	-0-	68	1	13763	3	N	-0-					-0-
06	13680	X	13328	-0-	-352	-0-	66	1	13262	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23343	X	21712	-0-	-1631	-0-	108	1	21573	3	Y	28	40	1			2
							31	9									
*02	21084	X	19637	-0-	-1447	-0-	95	1	19541	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*03	22630	X	20746	-0-	-1884	-0-	109	1	20637	3	Y	-0-					-0-
*04	21810	X	19464	-0-	-2346	-0-	91	1	19373	3	Y	-0-					-0-
*05	22320	X	19586	-0-	-2734	-0-	96	1	19490	3	Y	-0-					-0-
*06	21030	X	19023	-0-	-2007	-0-	94	1	18929	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	26102	X	24681	-0-	-1421	-0-	123	1	24558	3	N	-0-					-0-
02	23156	X	22067	-0-	-1089	-0-	107	1	21960	3	N	-0-					-0-
03	25637	X	24005	-0-	-1632	-0-	126	1	23879	3	N	-0-					-0-
04	24450	X	23359	-0-	-1091	-0-	109	1	23250	3	N	-0-					-0-
05	24676	X	23824	-0-	-852	-0-	116	1	23708	3	N	-0-					-0-
06	23880	X	22920	-0-	-960	-0-	113	1	22807	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21652	X	21652	-0-	-0-	-0-	108	1	21544	3	N	-0-					-0-
02	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	95	1	19445	3	N	-0-					-0-
03	21445	X	21445	-0-	-0-	-0-	112	1	21333	3	N	-0-					-0-
04	20656	X	20656	-0-	-0-	-0-	96	1	20560	3	N	-0-					-0-
05	21111	X	21009	-0-	-102	-0-	103	1	20906	3	N	-0-					-0-
06	20430	X	20135	-0-	-295	-0-	100	1	20035	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9455	X	6927	-0-	-2528	-0-	43 1	1 9	6883	3	Y	1	1	1			16
02	8288	X	6411	-0-	-1877	-0-	37	1	6374	3	Y	-0-					16
03	9176	X	7102	-0-	-2074	-0-	40	1	7062	3	Y	-0-					16
04	8730	X	7104	-0-	-1626	-0-	44	1	7060	3	Y	-0-					16
05	8122	X	7206	-0-	-916	-0-	53	1	7153	3	Y	-0-					16
06	6870	X	6853	-0-	-17	-0-	50	1	6803	3	Y	-0-					16

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22940	X	21105	-0-	-1835	-0-	118 20965	1 3	22	2	N	-0-					-0-
02	20272	X	18817	-0-	-1455	-0-	97	1	18720	3	N	-0-					-0-
03	22444	X	21019	-0-	-1425	-0-	106	1	20913	3	N	-0-					-0-
04	21720	X	19765	-0-	-1955	-0-	122	1	19643	3	N	-0-					-0-
05	21731	X	19282	-0-	-2449	-0-	141	1	19141	3	N	-0-					-0-
06	20430	X	19303	-0-	-1127	-0-	141	1	19162	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22940	X	21316	-0-	-1624	-0-	106	1	21210	3	N	-0-					-0-
02	20048	X	19318	-0-	-730	-0-	94	1	19224	3	N	-0-					-0-
03	21948	X	21010	-0-	-938	-0-	110	1	20900	3	N	-0-					-0-
04	21000	X	19997	-0-	-1003	-0-	93	1	19904	3	N	-0-					-0-
05	21700	X	20929	-0-	-771	-0-	102	1	20827	3	N	-0-					-0-
06	20700	X	20006	-0-	-694	-0-	99	1	19907	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	70680	X	67906	-0-	-2774	-0-	2236	1	65670	2	N	-0-					-0-
02	63448	X	60216	-0-	-3232	-0-	1979	1	58237	2	N	-0-					-0-
03	68820	X	67428	-0-	-1392	-0-	2228	1	65200	2	N	-0-					-0-
04	66477	X	66477	-0-	-0-	-0-	2201	1	64276	2	N	-0-					-0-
05	68479	X	66752	-0-	-1727	-0-	2395	1	64357	2	N	-0-					-0-
06	65730	X	63872	-0-	-1858	-0-	2082	1	61790	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13609	X	957	-0-	-12652	-0-	634	1	319	3	N	4					175
							4	9									
02	11396	X	5500	-0-	-5896	-0-	646	1	4795	3	N	54	175	1			54
							59	9									
03	10230	X	8244	-0-	-1986	-0-	830	1	7366	3	N	44					98
							48	9									
04	9900	X	888	-0-	-9012	-0-	740	1	140	3	N	7					105
							8	9									
05	6076	X	911	-0-	-5165	-0-	614	1	295	3	N	2					107
							2	9									
06	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	30	112	1			25

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	900	1	8808	3	N	59					160
							65	9									
02	7812	X	6255	-0-	-1557	-0-	748	1	5484	3	N	21					181
							23	9									
03	8649	X	5031	-0-	-3618	-0-	719	1	4295	3	N	15					196
							17	9									
04	9450	X	4399	-0-	-5051	-0-	718	1	3681	3	N	-0-	169	1			27
05	9765	X	9318	-0-	-447	-0-	917	1	8378	3	N	21					48
							23	9									
06	9450	X	6235	-0-	-3215	-0-	1463	1	4680	3	N	84	54	1			78
							92	9									

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	36	1	7103	3	N	13					49
							14	9									
02	6440	X	6275	-0-	-165	-0-	30	1	6235	3	N	9					58
							10	9									
03	7130	X	6925	-0-	-205	-0-	36	1	6870	3	N	17					75
							19	9									
04	6900	X	6588	-0-	-312	-0-	31	1	6547	3	N	9					84
							10	9									
05	7130	X	6751	-0-	-379	-0-	33	1	6714	3	N	4					88
							4	9									
06	6900	X	6240	-0-	-660	-0-	31	1	6207	3	N	2					90
							2	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12524	X	12187	-0-	-337	-0-	60	1	11887	3	N	218	186	1			145
							240	9									
02	11256	X	10984	-0-	-272	-0-	52	1	10741	3	N	174	299	1			20
							191	9									
03	12431	X	12126	-0-	-305	-0-	62	1	11852	3	N	193	33	1			180
							212	9									
04	11970	X	11565	-0-	-405	-0-	53	1	11312	3	N	182	184	1			178
							200	9									
05	12307	X	11899	-0-	-408	-0-	57	1	11629	3	N	194	184	1			188
							213	9									
06	11790	X	11297	-0-	-493	-0-	55	1	11088	3	N	140	183	1			145
							154	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10726	X	10048	-0-	-678	-0-	49	1	9765	3	N	213	178	1			101
							234	9									
02	9688	X	9065	-0-	-623	-0-	43	1	8857	3	N	150	186	1			65
							165	9									
03	10509	X	10025	-0-	-484	-0-	51	1	9733	3	N	219	142	1			142
							241	9									
04	9870	X	9697	-0-	-173	-0-	44	1	9438	3	N	195	186	1			151
							215	9									
05	10168	X	9868	-0-	-300	-0-	47	1	9620	3	N	183	183	1			151
							201	9									
06	9720	X	9453	-0-	-267	-0-	46	1	9229	3	N	162	175	1			138
							178	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11625	X	10945	-0-	-680	-0-	55	1	10867	3	N	21					51
							23	9									
02	10388	X	9924	-0-	-464	-0-	48	1	9775	3	N	92	71	1			72
							101	9									
03	11439	X	10784	-0-	-655	-0-	56	1	10715	3	N	12					84
							13	9									
04	10830	X	10389	-0-	-441	-0-	48	1	10283	3	N	53	109	1			28
							58	9									
05	11036	X	10374	-0-	-662	-0-	50	1	10276	3	N	44					72
							48	9									
06	10620	X	9966	-0-	-654	-0-	49	1	9880	3	N	34					106
							37	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8339	X	6429	-0-	-1910	-0-	1073	1	5271	3	N	77					97
							85	9									
02	7532	X	5809	-0-	-1723	-0-	780	1	5007	3	N	20	91	1			26
							22	9									
03	7626	X	6820	-0-	-806	-0-	868	1	5877	3	N	68					94
							75	9									
04	7020	X	4765	-0-	-2255	-0-	828	1	3891	3	N	42	116	1			20
							46	9									
05	6758	X	5524	-0-	-1234	-0-	859	1	4625	3	N	36					56
							40	9									
06	6600	X	5520	-0-	-1080	-0-	833	1	4670	3	N	15					71
							17	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17887	X	17197	-0-	-690	-0-	85	1	16978	3	N	122					153
							134	9									
02	15904	X	15297	-0-	-607	-0-	74	1	15129	3	N	85	200	1			38
							94	9									
03	17577	X	16913	-0-	-664	-0-	88	1	16722	3	N	94					132
							103	9									
04	16920	X	16623	-0-	-297	-0-	77	1	16397	3	N	135	178	1			89
							149	9									
05	17267	X	17178	-0-	-89	-0-	83	1	16974	3	N	110	172	1			27
							121	9									
06	16650	X	16330	-0-	-320	-0-	80	1	16154	3	N	87					114
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17515	X	16596	-0-	-919	-0-	564	1	16032	3	N	-0-					-0-
02	15820	X	14679	-0-	-1141	-0-	473	1	14206	3	N	-0-					-0-
03	17515	X	16145	-0-	-1370	-0-	526	1	15619	3	N	-0-					-0-
04	16740	X	15353	-0-	-1387	-0-	502	1	14851	3	N	-0-					-0-
05	16864	X	15891	-0-	-973	-0-	551	1	15340	3	N	-0-					-0-
06	16050	X	14865	-0-	-1185	-0-	576	1	14289	3	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17112	X	16435	-0-	-677	-0-	559	1	15876	3	N	-0-					-0-
02	15456	X	14590	-0-	-866	-0-	470	1	14120	3	N	-0-					-0-
03	17019	X	15856	-0-	-1163	-0-	517	1	15339	3	N	-0-					-0-
04	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	543	1	16072	3	N	-0-					-0-
05	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	586	1	16303	3	N	-0-					-0-
06	15900	X	15653	-0-	-247	-0-	606	1	15047	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15438	X	14052	-0-	-1386	-0-	478	1	13574	3	N	-0-					-0-
02	13524	X	12544	-0-	-980	-0-	404	1	12140	3	N	-0-					-0-
03	14942	X	13704	-0-	-1238	-0-	447	1	13257	3	N	-0-					-0-
04	14370	X	12991	-0-	-1379	-0-	425	1	12566	3	N	-0-					-0-
05	14570	X	13469	-0-	-1101	-0-	467	1	13002	3	N	-0-					-0-
06	13590	X	12547	-0-	-1043	-0-	486	1	12061	3	N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	404	1	11465	3	N	-0-					-0-
02	10080	X	9728	-0-	-352	-0-	314	1	9414	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	10400	-0-	-760	-0-	339	1	10061	3	N	-0-					-0-
04	10800	X	9756	-0-	-1044	-0-	319	1	9437	3	N	-0-					-0-
05	11160	X	9364	-0-	-1796	-0-	325	1	9039	3	N	-0-					-0-
06	10800	X	9141	-0-	-1659	-0-	354	1	8787	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	49228	X	46928	-0-	-2300	-0-	1545	1	45383	2	N	-0-					-0-
02	43568	X	41470	-0-	-2098	-0-	1363	1	40107	2	N	-0-					-0-
03	48236	X	45739	-0-	-2497	-0-	1511	1	44228	2	N	-0-					-0-
04	46380	X	44454	-0-	-1926	-0-	1472	1	42982	2	N	-0-					-0-
05	47461	X	45456	-0-	-2005	-0-	1631	1	43825	2	N	-0-					-0-
06	45420	X	43243	-0-	-2177	-0-	1409	1	41834	2	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	26040	X	23019	-0-	-3021	-0-	783	1	22236	3	N	-0-					-0-
02	23520	X	21636	-0-	-1884	-0-	697	1	20939	3	N	-0-					-0-
03	27168	X	27168	-0-	-0-	-0-	886	1	26282	3	N	-0-					-0-
04	25839	X	25839	-0-	-0-	-0-	845	1	24994	3	N	-0-					-0-
05	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	942	1	26219	3	N	-0-					-0-
*06	25311	X	25311	-0-	-0-	-0-	968	1	24343	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	541	1	2653	3	N	33					168
							36	9									
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	513	1	2359	3	N	28	167	1			29
							31	9									
03	3100	X	3099	-0-	-1	-0-	556	1	2511	3	N	29					58
							32	9									
04	3120	X	2978	-0-	-142	-0-	561	1	2389	3	N	25					83
							28	9									
05	3224	X	2952	-0-	-272	-0-	596	1	2334	3	N	20	80	1			23
							22	9									
06	3120	X	2748	-0-	-372	-0-	553	1	2173	3	N	20					43
							22	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

01	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	1493	1	8493	3	N	-0-					-0-
02	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	1310	1	7777	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	8626	-0-	-1449	-0-	1556	1	7070	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	9206	-0-	-544	-0-	1506	1	7700	3	N	-0-					-0-
05	10075	X	9231	-0-	-844	-0-	1549	1	7682	3	N	-0-					-0-
06	9750	X	8433	-0-	-1317	-0-	1473	1	6960	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

01	10416	X	4491	-0-	-5925	-0-	153	1	4338	3	N	-0-					-0-
02	23206	X	23206	-0-	-0-	-0-	950	1	22256	3	N	-0-					-0-
03	30397	X	30397	-0-	-0-	-0-	1007	1	29390	3	N	-0-					-0-
04	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	947	1	28015	3	N	-0-					-0-
05	29442	X	29442	-0-	-0-	-0-	1021	1	28421	3	N	-0-					-0-
*06	27483	X	27483	-0-	-0-	-0-	1064	1	26419	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

01	22692	X	19362	-0-	-3330	-0-	97	1	19251	3	Y	13	60	1			-0-
							14	9									
02	19236	X	17355	-0-	-1881	-0-	84	1	17265	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	112	1	21350	3	Y	10					10
							11	9									
04	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	97	1	20703	3	Y	2					12
							2	9									
05	20894	X	20810	-0-	-84	-0-	102	1	20707	3	Y	1					13
							1	9									
06	20790	X	17188	-0-	-3602	-0-	85	1	17103	3	Y	-0-					13

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

01	19561	X	2297	-0-	-17264	-0-	490	1	1807	3	N	-0-					-0-
02	17668	X	703	-0-	-16965	-0-	703	1			N	-0-					-0-
03	14508	X	312	-0-	-14196	-0-	312	1			N	-0-					-0-
04	14040	X	522	-0-	-13518	-0-	522	1			N	-0-					-0-
05	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	321	1	8928	3	N	-0-					-0-
*06	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	1304	1	18370	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18600	X	17619	-0-	-981	-0-	88	1	17531	3	N	-0-					-0-
02	16548	X	15860	-0-	-688	-0-	77	1	15783	3	N	-0-					-0-
03	18135	X	17050	-0-	-1085	-0-	89	1	16961	3	N	-0-					-0-
04	17550	X	16040	-0-	-1510	-0-	75	1	15965	3	N	-0-					-0-
05	17732	X	17176	-0-	-556	-0-	84	1	17092	3	N	-0-					-0-
06	17040	X	16598	-0-	-442	-0-	82	1	16516	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

01	5394	X	4828	-0-	-566	-0-	456	1	4288	3	N	76					149
							84	9									
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	447	1	4115	3	N	53	171	1			31
							58	9									
03	5177	X	4934	-0-	-243	-0-	457	1	4401	3	N	69					100
							76	9									
04	5010	X	4791	-0-	-219	-0-	442	1	4280	3	N	63					163
							69	9									
05	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	463	1	4329	3	N	56	180	1			39
							62	9									
06	4950	X	4610	-0-	-340	-0-	446	1	4106	3	N	53					92
							58	9									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

01	13423	X	11539	-0-	-1884	-0-	396	1	11143	3	N	-0-					32
02	11928	X	10940	-0-	-988	-0-	379	1	10561	3	N	-0-					32
03	12834	X	11742	-0-	-1092	-0-	416	1	11326	3	N	-0-					32
04	12420	X	11472	-0-	-948	-0-	409	1	11063	3	N	-0-					32
05	12245	X	11565	-0-	-680	-0-	388	1	11177	3	N	-0-					32
06	11730	X	10614	-0-	-1116	-0-	355	1	10249	3	N	9					41
							10	9									

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

01	31916	X	31916	-0-	-0-	-0-	1051	1	30865	3	N	-0-					-0-
02	28532	X	27879	-0-	-653	-0-	898	1	26981	3	N	-0-					-0-
03	31589	X	29516	-0-	-2073	-0-	962	1	28554	3	N	-0-					-0-
04	30570	X	28121	-0-	-2449	-0-	919	1	27202	3	N	-0-					-0-
05	31589	X	28620	-0-	-2969	-0-	993	1	27627	3	N	-0-					-0-
06	30570	X	29314	-0-	-1256	-0-	1135	1	28179	3	N	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

01	17484	X	16563	-0-	-921	-0-	83	1	16448	3	Y	29					66
							32	9									
02	15792	X	15313	-0-	-479	-0-	74	1	15173	3	Y	60	102	1			24
							66	9									
03	17360	X	17261	-0-	-99	-0-	90	1	17152	3	Y	17					41
							19	9									
04	16800	X	16436	-0-	-364	-0-	77	1	16315	3	Y	40					81
							44	9									
05	17360	X	16828	-0-	-532	-0-	82	1	16702	3	Y	40					121
							44	9									
06	DLQ G-10		15915	-0-	15915	15915	79	1	15808	3	Y	25					146
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	912	1	8807	3	N	68					85
							75	9									
02	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	826	1	8614	3	N	117	180	1			22
							129	9									
03	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	918	1	9546	3	N	31					53
							34	9									
04	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	884	1	9382	3	N	119					172
							131	9									
05	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	916	1	9865	3	N	99	180	1			91
							109	9									
*06	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	891	1	10160	3	N	81					172
							89	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	1473	1	3967	3	N	-0-					72
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	1378	1	1760	3	N	-0-					72
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	1494	1	1690	3	N	1					73
							1	9									
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	1333	1	1020	3	N	-0-					73
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	1475	1	1602	3	N	-0-					73
*06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	1699	1	2248	3	N	48	59	1			62
							53	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1199	1	14	9	Y	13					92
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1239	1	716	3	Y	3					95
							3	9									
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1401	1	565	3	Y	-0-					95
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1464	1	442	3	Y	-0-					95
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1419	1	42	3	Y	-0-					95
06	DLQ G-10		1159	-0-	1159	1159	1102	1	57	9	Y	52	114	1			33

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11439	X	10758	-0-	-681	-0-	53	1	10514	3	N	174	165	1			39
							191	9									
02	10164	X	9671	-0-	-493	-0-	46	1	9492	3	N	121	61	1			99
							133	9									
03	11098	X	10610	-0-	-488	-0-	55	1	10372	3	N	166	164	1			101
							183	9									
04	10740	X	10071	-0-	-669	-0-	46	1	9901	3	Y	113	128	1			86
							124	9									
05	10819	X	10427	-0-	-392	-0-	50	1	10225	3	Y	138	68	1			156
							152	9									
06	10410	X	9984	-0-	-426	-0-	49	1	9814	3	Y	110	172	1			94
							121	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5208	X	4393	-0-	-815	-0-	489	1	3823	3	Y	74	172	1			54
							81	9									
02	4424	X	4332	-0-	-92	-0-	493	1	3747	3	Y	84					138
							92	9									
03	4898	X	4474	-0-	-424	-0-	502	1	3896	3	Y	69	174	1			33
							76	9									
04	4740	X	4368	-0-	-372	-0-	485	1	3795	3	Y	80					113
							88	9									
05	4898	X	4468	-0-	-430	-0-	509	1	3873	3	Y	78	174	1			17
							86	9									
06	DLQ G-10		4272	-0-	4272	4272	491	1	3690	3	Y	83					100
							91	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9858	X	5786	-0-	-4072	-0-	906	1	4822	3	N	53					123
							58	9									
02	7140	X	4647	-0-	-2493	-0-	744	1	3861	3	N	38					161
							42	9									
03	5983	X	3627	-0-	-2356	-0-	19	1	3587	3	N	19					180
							21	9									
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	837	1	5410	3	N	39	174	1			45
							43	9									
05	5983	X	3107	-0-	-2876	-0-	15	1	3091	3	Y	1	43	1			3
							1	9									
06	5610	X	2777	-0-	-2833	-0-	14	1	2745	3	Y	16	3	1			16
							18	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16895	X	9963	-0-	-6932	-0-	479	1	9458	3	N	24					81
							26	9									
02	15260	X	11865	-0-	-3395	-0-	404	1	11439	3	N	20					101
							22	9									
03	16895	X	13294	-0-	-3601	-0-	455	1	12809	3	N	27					128
							30	9									
04	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	197	1	14690	3	N	15					143
							17	9									
05	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	302	1	13861	3	N	43	177	1			9
							47	9									
*06	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	68	1	13241	3	N	-0-					9

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	460	1	10903	3	N	34	175	1			39
							37	9									
02	9828	X	6370	-0-	-3458	-0-	437	1	5922	3	N	10					49
							11	9									
03	12152	X	5098	-0-	-7054	-0-	473	1	4616	3	N	8					57
							9	9									
04	11760	X	3987	-0-	-7773	-0-	697	1	3289	3	N	1					58
							1	9									
05	12152	X	4970	-0-	-7182	-0-	624	1	4346	3	N	-0-					58
06	11040	X	8778	-0-	-2262	-0-	847	1	7931	3	N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9145	X	8431	-0-	-714	-0-	42	1	8312	3	N	70					100
							77	9									
02	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	41	1	8332	3	N	58					158
							64	9									
03	8618	X	6322	-0-	-2296	-0-	33	1	6254	3	N	32					190
							35	9									
04	8340	X	7479	-0-	-861	-0-	35	1	7386	3	N	53	184	1			59
							58	9									
05	9145	X	7400	-0-	-1745	-0-	36	1	7329	3	N	32	61	1			30
							35	9									
*06	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	45	1	9045	3	N	59	4	1			85
							65	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11904	X	7406	-0-	-4498	-0-	932	1	6474	3	N	-0-					126
02	10752	X	8738	-0-	-2014	-0-	850	1	7888	3	N	-0-					126
03	10416	X	8033	-0-	-2383	-0-	936	1	7089	3	N	7					133
							8	9									
04	10080	X	2665	-0-	-7415	-0-	878	1	1691	3	N	87	179	1			41
							96	9									
05	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	945	1	9426	3	N	4					45
							4	9									
*06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	909	1	7754	3	N	-0-					45

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	1391	1	6118	3	N	48					205
							53	9									
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	1375	1	6413	3	N	27	147	1			85
							30	9									
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	1522	1	6525	3	N	2					87
							2	9									
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	1467	1	5664	3	N	1					88
							1	9									
05	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	1517	1	5991	3	N	-0-					88
*06	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	1471	1	6168	3	N	82					170
							90	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	N	54	-0-	-969	-0-	54	1			N	-0-					102
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					102
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					102
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	828	1	4983	3	N	31					118
							34	9									
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	723	1	5085	3	N	12					130
							13	9									
03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	797	1	5335	3	N	4					134
							4	9									
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	822	1	2723	3	N	-0-					134
05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	884	1	827	3	N	-0-					134
*06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	801	1	4613	3	N	30					164
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	700	1	2928	3	N	6					77
							7	9									
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	670	1	4923	3	N	12					89
							13	9									
03	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	746	1	5092	3	N	3					92
							3	9									
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	650	1	4148	3	N	-0-					92
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	630	1	4484	3	N	-0-					92
*06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	682	1	4102	3	N	-0-					92

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

01	11780	X	11372	-0-	-408	-0-	56	1	11232	3	N	76	76	1			16
							84	9									
02	10640	X	10196	-0-	-444	-0-	49	1	10073	3	N	67	73	1			10
							74	9									
03	11656	X	11123	-0-	-533	-0-	58	1	11018	3	N	43					53
							47	9									
04	11250	X	10688	-0-	-562	-0-	50	1	10572	3	N	60	50	1			63
							66	9									
05	11470	X	10648	-0-	-822	-0-	52	1	10534	3	N	56	76	1			43
							62	9									
06	11010	X	10272	-0-	-738	-0-	50	1	10143	3	N	72	92	1			23
							79	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

01	11346	X	10769	-0-	-577	-0-	53	1	10599	3	N	106	108	1			56
							117	9									
02	10248	X	9837	-0-	-411	-0-	47	1	9687	3	N	94	115	1			35
							103	9									
03	11346	X	10850	-0-	-496	-0-	56	1	10702	3	N	84					119
							92	9									
04	10920	X	10463	-0-	-457	-0-	48	1	10327	3	N	80	134	1			65
							88	9									
05	10974	X	10339	-0-	-635	-0-	50	1	10175	3	N	104	105	1			64
							114	9									
06	10530	X	9718	-0-	-812	-0-	48	1	9562	3	N	98	94	1			68
							108	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

01	13516	X	12803	-0-	-713	-0-	63	1	12519	3	N	201	171	1			46
							221	9									
02	12068	X	11397	-0-	-671	-0-	55	1	11200	3	N	129	123	1			52
							142	9									
03	13361	X	12599	-0-	-762	-0-	65	1	12336	3	N	180	188	1			44
							198	9									
04	12630	X	11910	-0-	-720	-0-	55	1	11704	3	N	137	75	1			106
							151	9									
05	12803	X	12173	-0-	-630	-0-	59	1	11959	3	N	141	111	1			136
							155	9									
06	12390	X	11562	-0-	-828	-0-	57	1	11393	3	N	102	171	1			67
							112	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7130	X	6648	-0-	-482	-0-	33	1	6553	3	N	56					149
							62	9									
02	6328	X	6001	-0-	-327	-0-	29	1	5906	3	N	60	170	1			39
							66	9									
03	6758	X	6421	-0-	-337	-0-	33	1	6330	3	N	53					92
							58	9									
04	6420	X	5891	-0-	-529	-0-	27	1	5835	3	N	26					118
							29	9									
05	6634	X	6547	-0-	-87	-0-	32	1	6432	3	N	75					193
							83	9									
06	6420	X	6126	-0-	-294	-0-	30	1	6066	3	N	27	169	1			51
							30	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4247	X	3595	-0-	-652	-0-	18	1	3518	3	N	54					91
							59	9									
02	3780	X	3203	-0-	-577	-0-	15	1	3140	3	N	44					135
							48	9									
03	3937	X	3377	-0-	-560	-0-	18	1	3324	3	N	32					167
							35	9									
04	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	16	1	3478	3	N	49	166	1			50
							54	9									
05	3751	X	3473	-0-	-278	-0-	17	1	3406	3	N	45					95
							50	9									
06	3480	X	3270	-0-	-210	-0-	16	1	3207	3	N	43					138
							47	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5580	X	4559	-0-	-1021	-0-	587	1	3834	3	Y	125	180	1			50
							138	9									
02	5040	X	4184	-0-	-856	-0-	460	1	3608	3	Y	105					155
							116	9									
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	597	1	4542	3	Y	115	168	1			102
							127	9									
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	572	1	4415	3	Y	98					200
							108	9									
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	578	1	4411	3	Y	98	169	1			129
							108	9									
06	DLQ G-10		4815	-0-	4815	4815	562	1	4157	3	Y	87	168	1			48
							96	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13516	X	12430	-0-	-1086	-0-	62	1	12368	3	N	-0-					83
02	11956	X	10722	-0-	-1234	-0-	52	1	10670	3	N	-0-					83
03	13082	X	11810	-0-	-1272	-0-	62	1	11748	3	N	-0-					83
04	12660	X	11336	-0-	-1324	-0-	53	1	11283	3	N	-0-					83
05	12865	X	11461	-0-	-1404	-0-	56	1	11405	3	N	-0-					83
06	12030	X	10961	-0-	-1069	-0-	54	1	10907	3	N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	913 33	1 9	11291	3	N	30					70
02	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	803 30	1 9	9621	3	N	27					97
03	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	886 29	1 9	9306	3	N	26					123
04	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	848 79	1 9	8077	3	N	72					195
05	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	884 30	1 9	9581	3	N	27	178	1			44
*06	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	861 22	1 9	10317	3	N	20					64

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

01	7378	X	2378	-0-	-5000	-0-	1073	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	4572	-0-	-2092	-0-	1069	1	3503	2	N	-0-					-0-
03	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	1385	1	7267	2	N	-0-					-0-
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	1023	1	6400	2	N	-0-					-0-
*05	5053	X	5030	-0-	-23	-0-	980	1	4050	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	4041	-0-	-4329	-0-	908	1	3133	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

01	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	1086	1	17819	2	N	-0-					-0-
02	15792	X	15465	-0-	-327	-0-	906	1	14559	2	N	-0-					-0-
03	17484	X	10340	-0-	-7144	-0-	698	1	9642	2	N	-0-					-0-
04	18300	X	10384	-0-	-7916	-0-	988	1	9396	2	N	-0-					-0-
*05	18910	X	14052	-0-	-4858	-0-	1169	1	12883	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	13272	-0-	-5028	-0-	1079	1	12193	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

01	18631	X	17135	-0-	-1496	-0-	85 106	1 9	16944	3	N	96	171	1			38
02	16436	X	15330	-0-	-1106	-0-	74 8	1 9	15248	3	N	7					45
03	17918	X	16582	-0-	-1336	-0-	87 57	1 9	16438	3	N	52					97
04	17340	X	15833	-0-	-1507	-0-	74 40	1 9	15719	3	N	36					133
05	17298	X	16126	-0-	-1172	-0-	79 42	1 9	16005	3	N	38					171
06	16590	X	15248	-0-	-1342	-0-	75 42	1 9	15131	3	N	38					209

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

01	6665	X	6108	-0-	-557	-0-	30 74	1 9	6004	3	N	67					139
02	5880	X	5523	-0-	-357	-0-	26 67	1 9	5430	3	N	61					200
03	6417	X	5988	-0-	-429	-0-	31 65	1 9	5892	3	N	59	171	1			88
04	6120	X	5710	-0-	-410	-0-	26 58	1 9	5626	3	N	53					141
05	6231	X	5511	-0-	-720	-0-	27 54	1 9	5430	3	N	49					190
06	5910	X	4795	-0-	-1115	-0-	23 50	1 9	4722	3	N	45	169	1			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15345	X	8762	-0-	-6583	-0-	44	1	8717	3	N	1					21
							1	9									
02	13664	X	11582	-0-	-2082	-0-	56	1	11513	3	N	12					33
							13	9									
03	15128	X	14236	-0-	-892	-0-	1154	1	13056	3	N	24					57
							26	9									
04	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	1109	1	12485	3	N	6					63
							7	9									
05	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	64	1	12986	3	N	26					89
							29	9									
06	13770	X	12791	-0-	-979	-0-	1108	1	11647	3	N	33	90	1			32
							36	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	64	1	12841	3	N	83	26	1			115
							91	9									
02	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	60	1	12245	3	N	48					163
							53	9									
03	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	66	1	12561	3	N	44	151	1			56
							48	9									
04	11700	X	11088	-0-	-612	-0-	52	1	10990	3	N	42					98
							46	9									
05	12090	X	11635	-0-	-455	-0-	57	1	11557	3	N	19	97	1			20
							21	9									
*06	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	67	1	13393	3	N	63	6	1			77
							69	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8122	X	7485	-0-	-637	-0-	37	1	7362	3	N	78					104
							86	9									
02	7308	X	6693	-0-	-615	-0-	32	1	6581	3	N	73					177
							80	9									
03	7967	X	7234	-0-	-733	-0-	38	1	7118	3	N	71	178	1			70
							78	9									
04	7560	X	7014	-0-	-546	-0-	32	1	6909	3	N	66					136
							73	9									
05	7502	X	7259	-0-	-243	-0-	35	1	7149	3	N	68	166	1			38
							75	9									
06	7230	X	6982	-0-	-248	-0-	34	1	6875	3	N	66					104
							73	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8649	X	7877	-0-	-772	-0-	39	1	7750	3	N	80	183	1			65
							88	9									
02	7784	X	7022	-0-	-762	-0-	34	1	6899	3	N	81					146
							89	9									
03	8494	X	7753	-0-	-741	-0-	40	1	7636	3	N	70	183	1			33
							77	9									
04	8040	X	7417	-0-	-623	-0-	34	1	7297	3	N	78					111
							86	9									
05	8060	X	7485	-0-	-575	-0-	36	1	7369	3	N	73					184
							80	9									
06	7620	X	7126	-0-	-494	-0-	35	1	7016	3	N	68	174	1			78
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11408	X	3142	-0-	-8266	-0-	1496	1	1646	3	N	-0-					25
02	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	1395	1	10383	3	N	-0-					25
03	11408	X	6706	-0-	-4702	-0-	1515	1	5151	3	N	36					61
							40	9									
04	11040	X	8665	-0-	-2375	-0-	1474	1	7180	3	N	10					71
							11	9									
05	11408	X	1488	-0-	-9920	-0-	1488	1			N	-0-					71
06	11040	X	7336	-0-	-3704	-0-	800	1	6525	3	N	10					81
							11	9									

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18910	X	15048	-0-	-3862	-0-	908	1	14117	3	N	21					59
							23	9									
02	16492	X	15578	-0-	-914	-0-	828	1	14715	3	N	32					91
							35	9									
03	17980	X	16764	-0-	-1216	-0-	920	1	15808	3	N	33					124
							36	9									
04	17220	X	15711	-0-	-1509	-0-	880	1	14824	3	N	6					130
							7	9									
05	17236	X	15865	-0-	-1371	-0-	910	1	14949	3	N	5					135
							6	9									
06	16680	X	15341	-0-	-1339	-0-	882	1	14451	3	N	7					142
							8	9									

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21855	X	20570	-0-	-1285	-0-	102	1	20412	3	N	51					119
							56	9									
02	19628	X	18556	-0-	-1072	-0-	90	1	18402	3	N	58					177
							64	9									
03	21483	X	20042	-0-	-1441	-0-	105	1	19871	3	N	60	191	1			46
							66	9									
04	20790	X	19167	-0-	-1623	-0-	89	1	19078	3	N	-0-					46
05	20770	X	18437	-0-	-2333	-0-	90	1	18347	3	N	-0-					46
06	19920	X	18356	-0-	-1564	-0-	91	1	18261	3	N	4					50
							4	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9765	X	6972	-0-	-2793	-0-	34	1	6846	3	N	84	141	1			96
							92	9									
02	8820	X	1488	-0-	-7332	-0-	94	1	1372	3	N	20					116
							22	9									
03	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	958	1	11136	3	N	116	174	1			58
							128	9									
04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	106	1	10330	3	N	114					172
							125	9									
05	9765	X	8401	-0-	-1364	-0-	41	1	8283	3	Y	70	242	1			-0-
							77	9									
06	9450	X	5392	-0-	-4058	-0-	500	1	4840	3	Y	47	4	1			43
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15624	X	14632	-0-	-992	-0-	73	1	14559	3	N	-0-					48
02	13692	X	13006	-0-	-686	-0-	63	1	12939	3	N	4					52
							4	9									
03	15159	X	14602	-0-	-557	-0-	77	1	14525	3	Y	-0-	52	1			-0-
04	14520	X	14027	-0-	-493	-0-	65	1	13959	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	14725	X	14508	-0-	-217	-0-	71	1	14437	3	Y	-0-					-0-
06	14160	X	14009	-0-	-151	-0-	69	1	13940	3	Y	-0-					-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15624	X	15001	-0-	-623	-0-	75	1	14926	3	N	-0-					56
02	13916	X	13338	-0-	-578	-0-	65	1	13266	3	N	6					62
							7	9									
03	15314	X	14066	-0-	-1248	-0-	73	1	13952	3	Y	37	93	1			6
							41	9									
04	14760	X	13883	-0-	-877	-0-	65	1	13814	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
05	15097	X	14153	-0-	-944	-0-	69	1	14084	3	Y	-0-					6
06	14520	X	13395	-0-	-1125	-0-	66	1	13329	3	Y	-0-					6

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21793	X	20292	-0-	-1501	-0-	101	1	20190	3	N	1					156
							1	9									
02	19544	X	18465	-0-	-1079	-0-	89	1	18370	3	N	5					161
							6	9									
03	21266	X	20312	-0-	-954	-0-	106	1	20204	3	N	2					163
							2	9									
04	20430	X	19583	-0-	-847	-0-	91	1	19481	3	N	10					173
							11	9									
05	20770	X	19481	-0-	-1289	-0-	95	1	19379	3	N	6	157	1			22
							7	9									
06	19770	X	19079	-0-	-691	-0-	94	1	18985	3	N	-0-					22

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14446	X	13775	-0-	-671	-0-	69	1	13694	3	Y	11					14
							12	9									
02	12936	X	12303	-0-	-633	-0-	60	1	12228	3	Y	14					28
							15	9									
03	14229	X	13289	-0-	-940	-0-	70	1	13211	3	Y	7	35	1			-0-
							8	9									
04	13710	X	12717	-0-	-993	-0-	59	1	12656	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	14012	X	12860	-0-	-1152	-0-	63	1	12797	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12291	-0-	12291	12291	61	1	12221	3	Y	8					8
							9	9									

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19840	X	19073	-0-	-767	-0-	95	1	18978	3	Y	-0-					-0-
02	17724	X	17189	-0-	-535	-0-	83	1	17106	3	Y	-0-					-0-
03	19561	X	18706	-0-	-855	-0-	98	1	18608	3	Y	-0-					-0-
04	18930	X	18042	-0-	-888	-0-	84	1	17958	3	Y	-0-					-0-
05	19096	X	18227	-0-	-869	-0-	89	1	18138	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16997	-0-	16997	16997	84	1	16913	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24645	X	23386	-0-	-1259	-0-	117	1	23269	3	N	-0-					-0-
02	21868	X	20917	-0-	-951	-0-	101	1	20814	3	N	2					2
							2	9									
03	23963	X	22820	-0-	-1143	-0-	119	1	22687	3	N	13	15	1			-0-
							14	9									
04	23100	X	21959	-0-	-1141	-0-	103	1	21855	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	23591	X	22624	-0-	-967	-0-	111	1	22513	3	N	-0-					-0-
06	22620	X	21486	-0-	-1134	-0-	106	1	21380	3	N	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24025	X	22957	-0-	-1068	-0-	115	1	22842	3	N	-0-					3
02	21588	X	20652	-0-	-936	-0-	100	1	20551	3	N	1					4
							1	9									
03	23622	X	22369	-0-	-1253	-0-	117	1	22242	3	N	9					13
							10	9									
04	22440	X	21840	-0-	-600	-0-	102	1	21738	3	N	-0-					13
05	22971	X	22165	-0-	-806	-0-	108	1	22057	3	N	-0-					13
06	22230	X	21080	-0-	-1150	-0-	104	1	20976	3	N	-0-					13

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19873	X	19873	-0-	-0-	-0-	99	1	19774	3	N	-0-					-0-
02	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	72	1	14816	3	N	-0-					-0-
03	16027	X	15705	-0-	-322	-0-	82	1	15623	3	N	-0-					-0-
04	15510	X	15086	-0-	-424	-0-	70	1	15016	3	N	-0-					-0-
05	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	81	1	16505	3	N	-0-					-0-
*06	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	88	1	17733	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16647	X	12573	-0-	-4074	-0-	63	1	12510	3	N	-0-					-0-
02	15036	X	14958	-0-	-78	-0-	73	1	14885	3	N	-0-					-0-
03	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	93	1	17588	3	N	-0-					-0-
04	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	79	1	16748	3	N	-0-					-0-
05	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	91	1	18491	3	N	-0-					-0-
*06	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	88	1	17731	3	N	-0-					-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	87	1	17411	3	Y	-0-					-0-
02	15456	X	14673	-0-	-783	-0-	71	1	14602	3	Y	-0-					-0-
03	17112	X	15634	-0-	-1478	-0-	82	1	15552	3	Y	-0-					-0-
04	16650	X	15101	-0-	-1549	-0-	71	1	15030	3	Y	-0-					-0-
05	17205	X	15682	-0-	-1523	-0-	77	1	15605	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14735	-0-	14735	14735	73	1	14662	3	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20088	X	19489	-0-	-599	-0-	97	1	19392	3	N	-0-					-0-
02	18060	X	17358	-0-	-702	-0-	84	1	17274	3	N	-0-					-0-
03	19747	X	18887	-0-	-860	-0-	99	1	18788	3	N	-0-					-0-
04	19080	X	18299	-0-	-781	-0-	85	1	18214	3	N	-0-					-0-
05	19499	X	18705	-0-	-794	-0-	91	1	18614	3	N	-0-					-0-
06	18870	X	17828	-0-	-1042	-0-	88	1	17740	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	27528	X	26737	-0-	-791	-0-	133	1	26559	3	N	41	155	1			101
							45	9									
02	24864	X	23383	-0-	-1481	-0-	113	1	23200	3	N	64					165
							70	9									
03	27528	X	26076	-0-	-1452	-0-	136	1	25875	3	N	59	180	1			44
							65	9									
04	26640	X	25194	-0-	-1446	-0-	118	1	25076	3	N	-0-					44
05	26877	X	25718	-0-	-1159	-0-	125	1	25549	3	N	40					84
							44	9									
06	25860	X	24265	-0-	-1595	-0-	120	1	24092	3	N	48	97	1			35
							53	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14291	X	2397	-0-	-11894	-0-	1491	1	906	3	N	-0-					152
02	12908	X	1275	-0-	-11633	-0-	1274	1	1	9	N	1					153
03	11687	X	1346	-0-	-10341	-0-	1346	1			N	-0-					153
04	10620	X	1339	-0-	-9281	-0-	1339	1			N	-0-					153
05	9362	X	1271	-0-	-8091	-0-	1271	1			N	-0-					153
*06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	1094	1	3781	3	N	-0-					153

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11191	X	10518	-0-	-673	-0-	52	1	10346	3	N	109					157
							120	9									
02	9940	X	9427	-0-	-513	-0-	45	1	9285	3	N	88	183	1			62
							97	9									
03	10974	X	10263	-0-	-711	-0-	53	1	10109	3	N	92					154
							101	9									
04	10530	X	9919	-0-	-611	-0-	46	1	9768	3	N	95	179	1			70
							105	9									
05	10695	X	10058	-0-	-637	-0-	49	1	9907	3	N	93					163
							102	9									
06	10170	X	9674	-0-	-496	-0-	47	1	9518	3	N	99	170	1			92
							109	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9827	X	9336	-0-	-491	-0-	46	1	9171	3	N	108					168
							119	9									
02	8736	X	7940	-0-	-796	-0-	38	1	7810	3	N	84	185	1			67
							92	9									
03	9548	X	9455	-0-	-93	-0-	49	1	9292	3	N	104					171
							114	9									
04	9180	X	8959	-0-	-221	-0-	41	1	8821	3	N	88	166	1			93
							97	9									
05	9362	X	9180	-0-	-182	-0-	44	1	9037	3	N	90					183
							99	9									
06	9150	X	8803	-0-	-347	-0-	43	1	8665	3	N	86	176	1			93
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11501	X	10849	-0-	-652	-0-	53	1	10657	3	N	126	186	1			111
							139	9									
02	10388	X	9601	-0-	-787	-0-	46	1	9423	3	N	120					231
							132	9									
03	11501	X	10313	-0-	-1188	-0-	54	1	10230	3	N	26	181	1			76
							29	9									
04	10830	X	9953	-0-	-877	-0-	46	1	9789	3	N	107	175	1			8
							118	9									
05	11160	X	9924	-0-	-1236	-0-	48	1	9671	3	N	186	182	1			12
							205	9									
06	10500	X	10104	-0-	-396	-0-	50	1	10054	3	N	-0-					12

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28489	X	25746	-0-	-2743	-0-	565	1	25181	3	N	-0-					-0-
02	25732	X	22913	-0-	-2819	-0-	502	1	22411	3	N	-0-					-0-
03	28086	X	24791	-0-	-3295	-0-	546	1	24245	3	N	-0-					-0-
04	26640	X	24717	-0-	-1923	-0-	546	1	24171	3	N	-0-					-0-
05	27528	X	24018	-0-	-3510	-0-	575	1	23443	3	N	-0-					-0-
06	24930	X	24262	-0-	-668	-0-	527	1	23735	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	26412	X	23311	-0-	-3101	-0-	768	1	22543	3	N	-0-					-0-
02	22904	X	20364	-0-	-2540	-0-	669	1	19695	3	N	-0-					-0-
03	24428	X	21774	-0-	-2654	-0-	719	1	21055	3	N	-0-					-0-
04	23250	X	21722	-0-	-1528	-0-	719	1	21003	3	N	-0-					-0-
05	23839	X	22108	-0-	-1731	-0-	793	1	21315	3	N	-0-					-0-
06	22560	X	20969	-0-	-1591	-0-	683	1	20286	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25141	X	21739	-0-	-3402	-0-	716	1	21023	3	N	-0-					-0-
02	21588	X	19445	-0-	-2143	-0-	639	1	18806	3	N	-0-					-0-
03	23901	X	21408	-0-	-2493	-0-	707	1	20701	3	N	-0-					-0-
04	23130	X	20685	-0-	-2445	-0-	685	1	20000	3	N	-0-					-0-
05	22661	X	21161	-0-	-1500	-0-	759	1	20402	3	N	-0-					-0-
06	21030	X	20432	-0-	-598	-0-	666	1	19766	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25885	X	23561	-0-	-2324	-0-	776	1	22785	3	N	-0-					-0-
02	22848	X	21037	-0-	-1811	-0-	691	1	20346	3	N	-0-					-0-
03	24676	X	22460	-0-	-2216	-0-	742	1	21718	3	N	-0-					-0-
04	23730	X	21717	-0-	-2013	-0-	719	1	20998	3	N	-0-					-0-
05	24025	X	22036	-0-	-1989	-0-	791	1	21245	3	N	-0-					-0-
06	22800	X	21949	-0-	-851	-0-	715	1	21234	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8959	X	8272	-0-	-687	-0-	936	1	7303	3	N	30					41
							33	9									
02	8092	X	7710	-0-	-382	-0-	845	1	6821	3	N	40	71	1			10
							44	9									
03	8866	X	8575	-0-	-291	-0-	939	1	7592	3	N	40					50
							44	9									
04	8460	X	8110	-0-	-350	-0-	904	1	7138	3	N	62	68	1			44
							68	9									
05	8525	X	8259	-0-	-266	-0-	935	1	7270	3	N	49					93
							54	9									
06	8310	X	7602	-0-	-708	-0-	903	1	6640	3	N	54					147
							59	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14632	X	13683	-0-	-949	-0-	1079	1	12585	3	N	17					115
							19	9									
02	13216	X	12143	-0-	-1073	-0-	960	1	11168	3	N	14					129
							15	9									
03	14632	X	13657	-0-	-975	-0-	994	1	12638	3	N	23					152
							25	9									
04	14160	X	12423	-0-	-1737	-0-	919	1	11496	3	N	7					159
							8	9									
05	13671	X	12086	-0-	-1585	-0-	925	1	11138	3	N	21	130	1			50
							23	9									
06	13230	X	12670	-0-	-560	-0-	896	1	11774	3	N	-0-					50

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28303	X	25927	-0-	-2376	-0-	854	1	25073	3	N	-0-					-0-
02	25004	X	22677	-0-	-2327	-0-	745	1	21932	3	N	-0-					-0-
03	26629	X	25516	-0-	-1113	-0-	843	1	24673	3	N	-0-					-0-
04	25680	X	25278	-0-	-402	-0-	837	1	24441	3	N	-0-					-0-
05	26288	X	25634	-0-	-654	-0-	920	1	24714	3	N	-0-					-0-
06	25080	X	24386	-0-	-694	-0-	795	1	23591	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25978	X	25900	-0-	-78	-0-	853	1	25047	3	N	-0-					-0-
02	23464	X	22861	-0-	-603	-0-	751	1	22110	3	N	-0-					-0-
03	25978	X	24628	-0-	-1350	-0-	814	1	23814	3	N	-0-					-0-
04	25140	X	23869	-0-	-1271	-0-	790	1	23079	3	N	-0-					-0-
05	25978	X	24042	-0-	-1936	-0-	863	1	23179	3	N	-0-					-0-
06	25050	X	23355	-0-	-1695	-0-	761	1	22594	3	N	-0-					-0-

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	125	1	24868	3	N	9					31
							10	9									
02	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	105	1	21493	3	N	21					52
							23	9									
03	23479	X	23479	-0-	-0-	-0-	123	1	23281	3	N	68					120
							75	9									
04	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	103	1	22022	3	N	4					124
							4	9									
05	22723	X	21500	-0-	-1223	-0-	105	1	21296	3	N	90	185	1			29
							99	9									
06	21990	X	20535	-0-	-1455	-0-	377	1	20158	3	N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	785	1	14238	3	N	45					128
							50	9									
02	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	736	1	13002	3	N	51					179
							56	9									
03	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	781	1	14016	3	N	21					200
							23	9									
04	11820	X	9141	-0-	-2679	-0-	683	1	8456	3	N	2					202
							2	9									
05	12214	X	10535	-0-	-1679	-0-	721	1	9797	3	N	15	171	1			46
							17	9									
06	11820	X	10325	-0-	-1495	-0-	685	1	9640	3	N	-0-					46

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3503	X	2118	-0-	-1385	-0-	11	1	2105	3	N	2					34
							2	9									
02	3024	X	1807	-0-	-1217	-0-	9	1	1795	3	N	3					37
							3	9									
03	2976	X	1971	-0-	-1005	-0-	10	1	1958	3	N	3					40
							3	9									
04	2250	X	1699	-0-	-551	-0-	8	1	1687	3	N	4					44
							4	9									
05	2232	X	1545	-0-	-687	-0-	7	1	1517	3	N	19	50	1			13
							21	9									
06	2040	X	1433	-0-	-607	-0-	7	1	1426	3	N	-0-					13

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20925	X	19819	-0-	-1106	-0-	96	1	19134	3	N	535	493	1			134
							589	9									
02	18676	X	17851	-0-	-825	-0-	84	1	17233	3	N	485	534	1			85
							534	9									
03	20491	X	19366	-0-	-1125	-0-	99	1	18730	3	N	488	500	1			73
							537	9									
04	19800	X	18440	-0-	-1360	-0-	84	1	17912	3	N	404	359	1			118
							444	9									
05	20150	X	18963	-0-	-1187	-0-	90	1	18370	3	N	457	491	1			84
							503	9									
06	19170	X	18079	-0-	-1091	-0-	87	1	17498	3	N	449	358	1			175
							494	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18476	X	17294	-0-	-1182	-0-	84	1	16838	3	N	338	492	1			20
							372	9									
02	16688	X	15418	-0-	-1270	-0-	73	1	15085	3	N	236	164	1			92
							260	9									
03	18476	X	16881	-0-	-1595	-0-	86	1	16362	3	N	394	323	1			163
							433	9									
04	17880	X	16146	-0-	-1734	-0-	74	1	15744	3	N	298	343	1			118
							328	9									
05	17422	X	16317	-0-	-1105	-0-	78	1	15918	3	N	292	344	1			66
							321	9									
06	16740	X	15655	-0-	-1085	-0-	76	1	15268	3	N	283	318	1			31
							311	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13853	-0-	-872	-0-	68	1	13625	3	N	145	181	1			137
							160	9									
02	12992	X	12230	-0-	-762	-0-	59	1	12051	3	N	109	170	1			76
							120	9									
03	14043	X	13315	-0-	-728	-0-	69	1	13134	3	N	102					178
							112	9									
04	13410	X	12890	-0-	-520	-0-	60	1	12688	3	N	129	179	1			128
							142	9									
05	13857	X	13127	-0-	-730	-0-	63	1	12899	3	N	150	179	1			99
							165	9									
06	13410	X	12435	-0-	-975	-0-	61	1	12293	3	N	74					173
							81	9									

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26009	X	18690	-0-	-7319	-0-	573	1	18030	3	N	79					132
							87	9									
02	23240	X	6841	-0-	-16399	-0-	1187	1	5632	3	N	20					152
							22	9									
03	25730	X	18842	-0-	-6888	-0-	447	1	18359	3	N	33					185
							36	9									
04	24900	X	24415	-0-	-485	-0-	291	1	24068	3	N	51	180	1			56
							56	9									
05	23746	X	23746	-0-	-0-	-0-	386	1	23277	3	N	75					131
							83	9									
06	18240	X	8378	-0-	-9862	-0-	583	1	7748	3	N	43					174
							47	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	21212	-0-	-2782	-0-	1105	1	19997	3	N	100	176	1			116
							110	9									
02	21672	X	14895	-0-	-6777	-0-	255	1	14550	3	N	82	175	1			23
							90	9									
03	22878	X	11180	-0-	-11698	-0-	1190	1	9900	3	N	82					105
							90	9									
04	20190	X	16185	-0-	-4005	-0-	1137	1	14917	3	N	119	173	1			51
							131	9									
*05	20646	X	16372	-0-	-4274	-0-	1289	1	14927	3	N	142	1	8			192
							156	9									
06	19980	X	6568	-0-	-13412	-0-	924	1	5594	3	N	45	173	1			64
							50	9									

WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	18890	-0-	-640	-0-	92	1	18295	3	N	457	468	1			93
							503	9									
02	17640	X	16759	-0-	-881	-0-	80	1	16348	3	N	301	349	1			45
							331	9									
03	19530	X	18586	-0-	-944	-0-	95	1	17950	3	N	492	478	1			59
							541	9									
04	18900	X	17948	-0-	-952	-0-	82	1	17422	3	N	404	350	1			113
							444	9									
05	18879	X	18306	-0-	-573	-0-	87	1	17782	3	N	397	443	1			67
							437	9									
06	18270	X	17520	-0-	-750	-0-	85	1	17028	3	N	370	358	1			79
							407	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8184	X	7127	-0-	-1057	-0-	716	1	7	2	Y	-0-					-0-
							6404	3									
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	622	1	4854	3	Y	-0-					-0-
03	7812	X	7038	-0-	-774	-0-	744	1	6294	3	Y	-0-					-0-
04	7560	X	6245	-0-	-1315	-0-	656	1	5589	3	Y	-0-					-0-
05	7812	X	2987	-0-	-4825	-0-	22	1	2965	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5678	-0-	5678	5678	607	1	5071	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	38626	X	34162	-0-	-4464	-0-	750	1	33412	3	N	-0-					-0-
02	33320	X	30896	-0-	-2424	-0-	677	1	30219	3	N	-0-					-0-
03	35836	X	33213	-0-	-2623	-0-	732	1	32481	3	N	-0-					-0-
04	34680	X	33901	-0-	-779	-0-	748	1	33153	3	N	-0-					-0-
05	35216	X	32339	-0-	-2877	-0-	774	1	31565	3	N	-0-					-0-
06	33090	X	31204	-0-	-1886	-0-	678	1	30526	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	26598	X	24261	-0-	-2337	-0-	147	1	25	2	Y	-0-					-0-
							24089	3									
02	23772	X	21817	-0-	-1955	-0-	122	1	21695	3	Y	-0-					-0-
03	26319	X	23705	-0-	-2614	-0-	130	1	23575	3	Y	-0-					-0-
04	24210	X	22643	-0-	-1567	-0-	139	1	22504	3	Y	-0-					-0-
05	24273	X	23196	-0-	-1077	-0-	169	1	23027	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		21322	-0-	21322	21322	155	1	21167	3	Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20243	X	17130	-0-	-3113	-0-	104	1	18	2	Y	-0-					-0-
							17008	3									
02	17696	X	15517	-0-	-2179	-0-	87	1	15430	3	Y	-0-					-0-
03	19561	X	16729	-0-	-2832	-0-	91	1	16638	3	Y	-0-					-0-
04	17400	X	15888	-0-	-1512	-0-	98	1	15790	3	Y	-0-					-0-
05	17856	X	15984	-0-	-1872	-0-	117	1	15867	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		15376	-0-	15376	15376	112	1	15264	3	Y	-0-					-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	970	1	14068	3	N	-0-					51
02	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	877	1	13329	3	N	-0-					51
03	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	962	1	11960	3	N	41					92
							45	9									
04	5340	X	936	-0-	-4404	-0-	870	1	45	3	N	19					111
							21	9									
05	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	954	1	11238	3	N	40					151
							44	9									
*06	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	1097	1	13340	3	N	37	171	1			17
							41	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20057	X	19155	-0-	-902	-0-	96	1	19059	3	Y	-0-					-0-
02	18116	X	17338	-0-	-778	-0-	84	1	17254	3	Y	-0-					-0-
03	18724	X	18408	-0-	-316	-0-	96	1	18312	3	Y	-0-					-0-
04	18540	X	18051	-0-	-489	-0-	84	1	17967	3	Y	-0-					-0-
05	19189	X	18313	-0-	-876	-0-	90	1	18223	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		17532	-0-	17532	17532	87	1	17445	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19065	X	18673	-0-	-392	-0-	93	1	18580	3	Y	-0-					-0-
02	17220	X	16680	-0-	-540	-0-	81	1	16599	3	Y	-0-					-0-
03	19065	X	17830	-0-	-1235	-0-	93	1	17737	3	Y	-0-					-0-
04	18450	X	14102	-0-	-4348	-0-	66	1	14036	3	Y	-0-					-0-
05	19065	X	15218	-0-	-3847	-0-	74	1	15144	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12340	-0-	12340	12340	61	1	12279	3	Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12803	X	11034	-0-	-1769	-0-	55	1	10979	3	N	-0-					-0-
02	11200	X	9785	-0-	-1415	-0-	47	1	9738	3	N	-0-					-0-
03	12183	X	10727	-0-	-1456	-0-	56	1	10671	3	N	-0-					-0-
04	11460	X	10263	-0-	-1197	-0-	48	1	10215	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	10390	-0-	-1049	-0-	51	1	10339	3	N	-0-					-0-
06	10680	X	9964	-0-	-716	-0-	49	1	9915	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21824	X	19342	-0-	-2482	-0-	96	1	19167	3	N	72					151
							79	9									
02	19684	X	17707	-0-	-1977	-0-	85	1	17560	3	N	56					207
							62	9									
03	21049	X	19059	-0-	-1990	-0-	99	1	18853	3	N	97	176	1			128
							107	9									
04	18960	X	14275	-0-	-4685	-0-	66	1	14187	3	N	20					148
							22	9									
05	19592	X	15557	-0-	-4035	-0-	76	1	15428	3	N	48	167	1			29
							53	9									
06	18960	X	15746	-0-	-3214	-0-	78	1	15668	3	N	-0-					29

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	960	1	12144	3	N	109					149
							120	9									
02	11480	X	7402	-0-	-4078	-0-	844	1	6516	3	N	38					187
							42	9									
03	12679	X	10786	-0-	-1893	-0-	950	1	9711	3	N	114	182	1			119
							125	9									
04	12690	X	12025	-0-	-665	-0-	922	1	11099	3	N	4					123
							4	9									
05	13113	X	12531	-0-	-582	-0-	61	1	12394	3	N	69	172	1			20
							76	9									
06	12690	X	10684	-0-	-2006	-0-	918	1	9766	3	N	-0-					20

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9300	X	5578	-0-	-3722	-0-	880	1	4680	3	N	16	97	1			46
							18	9									
02	8316	X	7793	-0-	-523	-0-	803	1	6982	3	N	7					53
							8	9									
03	8773	X	8196	-0-	-577	-0-	749	1	7437	3	N	9					62
							10	9									
04	8100	X	7495	-0-	-605	-0-	645	1	6840	3	N	9					71
							10	9									
05	8618	X	7367	-0-	-1251	-0-	799	1	6560	3	N	7					78
							8	9									
06	8340	X	6608	-0-	-1732	-0-	865	1	5743	3	N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10292	X	10031	-0-	-261	-0-	812	1	9180	3	N	35					176
							39	9									
02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	596	1	7731	3	N	21					197
							23	9									
03	9827	X	9444	-0-	-383	-0-	776	1	8639	3	N	26					223
							29	9									
04	9750	X	8984	-0-	-766	-0-	851	1	8112	3	N	19					242
							21	9									
*05	10044	X	8135	-0-	-1909	-0-	785	1	7333	3	N	15					257
							17	9									
06	9720	X	8831	-0-	-889	-0-	723	1	8090	3	N	16	183	1			90
							18	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	810	1	6352	3	N	10					138
							11	9									
02	6076	X	5948	-0-	-128	-0-	851	1	5088	3	N	8					146
							9	9									
03	7254	X	5596	-0-	-1658	-0-	787	1	4801	3	N	7					153
							8	9									
04	7020	X	6098	-0-	-922	-0-	712	1	5380	3	N	5					158
							6	9									
*05	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	834	1	6717	3	N	2					160
							2	9									
*06	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	848	1	6254	3	N	-0-					160

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13020	X	12331	-0-	-689	-0-	307	1	11956	3	N	62	173	1			73
							68	9									
02	11424	X	10999	-0-	-425	-0-	150	1	10796	3	N	48					121
							53	9									
03	12648	X	11382	-0-	-1266	-0-	275	1	11052	3	N	50					171
							55	9									
04	11940	X	11163	-0-	-777	-0-	466	1	10649	3	N	44					215
							48	9									
05	12338	X	11336	-0-	-1002	-0-	429	1	10871	3	N	33	182	1			66
							36	9									
06	11940	X	10585	-0-	-1355	-0-	337	1	10220	3	N	25					91
							28	9									

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	30101	X	20805	-0-	-9296	-0-	457	1	20348	3	N	-0-					-0-
02	25620	X	15315	-0-	-10305	-0-	336	1	14979	3	N	-0-					-0-
03	27373	X	25950	-0-	-1423	-0-	572	1	25378	3	N	-0-					-0-
04	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	619	1	27437	3	N	-0-					-0-
05	28154	X	28154	-0-	-0-	-0-	673	1	27481	3	N	-0-					-0-
06	25110	X	20024	-0-	-5086	-0-	435	1	19589	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28378	X	28378	-0-	-0-	-0-	142	1	28236	3	N	-0-					-0-
02	24528	X	23912	-0-	-616	-0-	116	1	23796	3	N	-0-					-0-
03	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	147	1	27909	3	N	-0-					-0-
04	26860	X	26860	-0-	-0-	-0-	125	1	26735	3	N	-0-					-0-
05	27156	X	26110	-0-	-1046	-0-	128	1	25982	3	N	-0-					-0-
06	26280	X	25254	-0-	-1026	-0-	125	1	25129	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21731	X	20541	-0-	-1190	-0-	103	1	20438	3	N	-0-					-0-
02	19628	X	16677	-0-	-2951	-0-	81	1	16596	3	N	-0-					-0-
03	21731	X	17751	-0-	-3980	-0-	93	1	17658	3	N	-0-					-0-
04	20370	X	13085	-0-	-7285	-0-	61	1	13024	3	N	-0-					-0-
05	21049	X	17967	-0-	-3082	-0-	88	1	17879	3	N	-0-					-0-
06	19890	X	18017	-0-	-1873	-0-	89	1	17928	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28272	X	26424	-0-	-1848	-0-	132	1	26292	3	N	-0-					-0-
02	25536	X	24115	-0-	-1421	-0-	117	1	23998	3	N	-0-					-0-
03	28272	X	24995	-0-	-3277	-0-	131	1	24864	3	N	-0-					-0-
04	26640	X	24966	-0-	-1674	-0-	117	1	24849	3	N	-0-					-0-
05	26877	X	25360	-0-	-1517	-0-	124	1	25236	3	N	-0-					-0-
06	25830	X	24199	-0-	-1631	-0-	120	1	24079	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24800	X	22419	-0-	-2381	-0-	112	1	22307	3	N	-0-					-0-
02	22400	X	20533	-0-	-1867	-0-	100	1	20433	3	N	-0-					-0-
03	24769	X	21538	-0-	-3231	-0-	113	1	21425	3	N	-0-					-0-
04	23760	X	22259	-0-	-1501	-0-	104	1	22155	3	N	-0-					-0-
05	23286	X	23286	-0-	-0-	-0-	114	1	23172	3	N	-0-					-0-
*06	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	111	1	22260	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	30143	X	30143	-0-	-0-	-0-	150	1	29993	3	N	-0-					-0-
02	27020	X	22921	-0-	-4099	-0-	111	1	22810	3	N	-0-					-0-
03	29915	X	25144	-0-	-4771	-0-	132	1	25012	3	N	-0-					-0-
04	29160	X	27133	-0-	-2027	-0-	127	1	27006	3	N	-0-					-0-
05	30132	X	26829	-0-	-3303	-0-	131	1	26698	3	N	-0-					-0-
06	29160	X	25833	-0-	-3327	-0-	128	1	25705	3	N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13454	X	12851	-0-	-603	-0-	64	1	12750	3	N	34					95
							37	9									
02	11228	X	6996	-0-	-4232	-0-	34	1	6948	3	N	13					108
							14	9									
03	12431	X	12381	-0-	-50	-0-	64	1	12238	3	N	72					180
							79	9									
04	12450	X	10443	-0-	-2007	-0-	49	1	10364	3	N	27	180	1			27
							30	9									
05	12865	X	10329	-0-	-2536	-0-	50	1	10279	3	N	-0-					27
06	12450	X	9707	-0-	-2743	-0-	48	1	9659	3	N	-0-					27

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16647	X	10839	-0-	-5808	-0-	1155	1	9681	3	N	3					32
							3	9									
02	12320	X	10463	-0-	-1857	-0-	1154	1	9296	3	N	12					44
							13	9									
03	13640	X	12203	-0-	-1437	-0-	1399	1	10792	3	N	11					55
							12	9									
04	11520	X	11253	-0-	-267	-0-	1418	1	9835	3	N	-0-					55
05	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	1488	1	11291	3	N	4					59
							4	9									
06	11820	X	8837	-0-	-2983	-0-	1167	1	7669	3	N	1					60
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16771	X	15702	-0-	-1069	-0-	78	1	15624	3	N	-0-			-0-
02	15148	X	13998	-0-	-1150	-0-	68	1	13930	3	N	-0-			-0-
03	16399	X	15728	-0-	-671	-0-	82	1	15646	3	N	-0-			-0-
04	15870	X	15529	-0-	-341	-0-	73	1	15456	3	N	-0-			-0-
05	16275	X	13070	-0-	-3205	-0-	64	1	13006	3	N	-0-			-0-
06	15210	X	13668	-0-	-1542	-0-	68	1	13600	3	N	-0-			-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18445	X	17542	-0-	-903	-0-	88	1	17454	3	Y	-0-			-0-
02	15876	X	15211	-0-	-665	-0-	74	1	15137	3	Y	-0-			-0-
03	17050	X	16779	-0-	-271	-0-	88	1	16691	3	Y	-0-			-0-
04	16980	X	16829	-0-	-151	-0-	79	1	16750	3	Y	-0-			-0-
05	17546	X	16916	-0-	-630	-0-	83	1	16833	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		16114	-0-	16114	16114	80	1	16034	3	Y	-0-			-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2201	X	734	-0-	-1467	-0-	723	1	11	9	N	10			91
02	1988	X	543	-0-	-1445	-0-	543	1			N	-0-			91
03	2201	X	584	-0-	-1617	-0-	584	1			N	-0-			91
04	780	X	584	-0-	-196	-0-	584	1			N	-0-			91
05	744	X	565	-0-	-179	-0-	565	1			N	-0-			91
06	720	X	547	-0-	-173	-0-	446	1	101	3	N	-0-			91

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14167	X	14092	-0-	-75	-0-	70	1	14022	3	N	-0-			-0-
02	12796	X	12410	-0-	-386	-0-	60	1	12350	3	N	-0-			-0-
03	14167	X	13550	-0-	-617	-0-	71	1	13479	3	N	-0-			-0-
04	13710	X	13250	-0-	-460	-0-	62	1	13188	3	N	-0-			-0-
*05	14167	X	13431	-0-	-736	-0-	66	1	13365	3	N	-0-			-0-
06	13650	X	12764	-0-	-886	-0-	63	1	12701	3	N	-0-			-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	27001	X	25485	-0-	-1516	-0-	127	1	25358	3	N	-0-			-0-
02	24388	X	22582	-0-	-1806	-0-	109	1	22473	3	N	-0-			-0-
03	25606	X	24034	-0-	-1572	-0-	126	1	23908	3	N	-0-			-0-
04	24660	X	23637	-0-	-1023	-0-	110	1	23527	3	N	-0-			-0-
05	25482	X	23247	-0-	-2235	-0-	114	1	23133	3	N	-0-			-0-
06	24660	X	22652	-0-	-2008	-0-	112	1	22540	3	N	-0-			-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9331	X	8061	-0-	-1270	-0-	873	1	7188	3	N	-0-			22
02	8148	X	7834	-0-	-314	-0-	790	1	7044	3	N	-0-			22
03	8432	X	8123	-0-	-309	-0-	875	1	7248	3	N	-0-			22
04	8160	X	7330	-0-	-830	-0-	840	1	6490	3	N	-0-			22
05	8680	X	7766	-0-	-914	-0-	870	1	6896	3	N	-0-			22
06	8400	X	7449	-0-	-951	-0-	843	1	6606	3	N	-0-			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24149	X	22552	-0-	-1597	-0-	113	1	22439	3	Y	-0-					-0-
02	21308	X	20317	-0-	-991	-0-	98	1	20219	3	Y	-0-					-0-
03	23405	X	22035	-0-	-1370	-0-	115	1	21892	3	Y	25					25
							28	9									
04	22410	X	21155	-0-	-1255	-0-	99	1	21019	3	Y	34	31	1			28
							37	9									
05	22537	X	21655	-0-	-882	-0-	106	1	21548	3	Y	1	1	1			28
							1	9									
06	DLQ G-10		20377	-0-	20377	20377	101	1	20276	3	Y	-0-					28

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	924	1	5073	3	N	109					190
							120	9									
02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	834	1	4411	3	N	94	179	1			105
							103	9									
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	924	1	4718	3	N	98					203
							108	9									
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	874	1	4474	3	N	58	170	1			91
							64	9									
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	921	1	4533	3	N	74					165
							81	9									
*06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	891	1	4276	3	N	93	167	1			91
							102	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

01	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	591	1	9299	3	N	77					143
							85	9									
02	9492	X	8363	-0-	-1129	-0-	596	1	7705	3	N	56	179	1			20
							62	9									
03	10509	X	5400	-0-	-5109	-0-	700	1	4660	3	N	36					56
							40	9									
04	10170	X	6712	-0-	-3458	-0-	1046	1	5620	3	N	42					98
							46	9									
05	10168	X	7438	-0-	-2730	-0-	1085	1	6300	3	N	48					146
							53	9									
06	9660	X	8616	-0-	-1044	-0-	741	1	7831	3	N	40	168	1			18
							44	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

01	10881	X	9715	-0-	-1166	-0-	548	1	9018	3	N	135	178	1			150
							149	9									
02	9660	X	8955	-0-	-705	-0-	435	1	8404	3	N	105	167	1			88
							116	9									
03	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	443	1	12073	3	N	133					221
							146	9									
04	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	58	1	12465	3	N	154	180	1			195
							169	9									
05	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	59	1	11977	3	N	130	164	1			161
							143	9									
06	12240	X	8849	-0-	-3391	-0-	360	1	8413	3	N	69	182	1			48
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30907	X	28422	-0-	-2485	-0-	141	1	28179	3	N	93					225
							102	9									
02	27720	X	25467	-0-	-2253	-0-	123	1	25313	3	N	28	189	1			64
							31	9									
03	29822	X	27840	-0-	-1982	-0-	146	1	27643	3	N	46					110
							51	9									
04	28800	X	26534	-0-	-2266	-0-	124	1	26392	3	N	16					126
							18	9									
05	28799	X	27090	-0-	-1709	-0-	132	1	26911	3	N	43					169
							47	9									
06	27510	X	25418	-0-	-2092	-0-	125	1	25251	3	N	38	179	1			28
							42	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	11559	-0-	-3817	-0-	1448	1	10074	3	N	34					103
							37	9									
02	13888	X	13303	-0-	-585	-0-	1374	1	11908	3	N	19	93	1			29
							21	9									
03	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	1451	1	14501	3	N	35					64
							39	9									
04	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	1407	1	14198	3	N	2					66
							2	9									
05	14725	X	14275	-0-	-450	-0-	1308	1	12966	3	N	1					67
							1	9									
06	14880	X	13160	-0-	-1720	-0-	1471	1	11674	3	N	14					81
							15	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7417	-0-	-1511	-0-	931	1	6452	3	N	31					168
							34	9									
02	8064	X	7216	-0-	-848	-0-	843	1	6356	3	N	15					183
							17	9									
03	6541	X	6318	-0-	-223	-0-	927	1	5362	3	N	26	175	1			34
							29	9									
04	7170	X	4933	-0-	-2237	-0-	889	1	4044	3	N	-0-					34
05	7998	X	5549	-0-	-2449	-0-	922	1	4627	3	N	-0-					34
06	7740	X	3909	-0-	-3831	-0-	885	1	3010	3	N	13					47
							14	9									

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	3562	-0-	-4498	-0-	849	1	2683	3	N	27					84
							30	9									
02	7280	X	5565	-0-	-1715	-0-	953	1	4608	3	N	4					88
							4	9									
03	8060	X	7717	-0-	-343	-0-	1089	1	6614	3	N	13					101
							14	9									
04	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	1049	1	6159	3	N	2					103
							2	9									
05	6169	X	4192	-0-	-1977	-0-	1069	1	3115	3	N	7					110
							8	9									
06	7470	X	6089	-0-	-1381	-0-	1045	1	5012	3	N	29					139
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	15875	-0-	-865		-0-	79	1	15663	3	N	121					167
								133	9									
02	14784	X	13909	-0-	-875		-0-	67	1	13755	3	N	79	171	1			75
								87	9									
03	16368	X	15400	-0-	-968		-0-	80	1	15124	3	N	178	186	1			67
								196	9									
04	15840	X	14295	-0-	-1545		-0-	66	1	14129	3	N	91					158
								100	9									
05	16213	X	14393	-0-	-1820		-0-	70	1	14233	3	N	82	183	1			57
								90	9									
06	15360	X	13773	-0-	-1587		-0-	68	1	13692	3	N	12					69
								13	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9842	-0-	-698		-0-	49	1	9749	3	N	40					72
								44	9									
02	9584	X	9584	-0-	-0-		-0-	46	1	9355	3	N	166	167	1			71
								183	9									
03	10447	X	9515	-0-	-932		-0-	49	1	9355	3	N	101					172
								111	9									
04	10110	X	9895	-0-	-215		-0-	46	1	9753	3	N	87	168	1			91
								96	9									
05	10602	X	10001	-0-	-601		-0-	48	1	9850	3	N	94					185
								103	9									
06	10260	X	8767	-0-	-1493		-0-	43	1	8634	3	N	82	182	1			85
								90	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9166	-0-	-1033		-0-	45	1	9026	3	N	86	176	1			61
								95	9									
02	9184	X	8135	-0-	-1049		-0-	39	1	8000	3	N	87					148
								96	9									
03	9734	X	8749	-0-	-985		-0-	46	1	8637	3	N	60	165	1			43
								66	9									
04	9420	X	8475	-0-	-945		-0-	39	1	8344	3	N	84					127
								92	9									
05	9734	X	8607	-0-	-1127		-0-	42	1	8488	3	N	70					197
								77	9									
06	8880	X	8037	-0-	-843		-0-	40	1	7986	3	N	10	166	1			41
								11	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7202	-0-	-1819		-0-	797	1	6366	3	N	35	175	1			47
								39	9									
02	9744	X	9619	-0-	-125		-0-	844	1	8733	3	N	38					85
								42	9									
03	11997	X	11997	-0-	-0-		-0-	962	1	10989	3	N	42					127
								46	9									
04	11610	X	9445	-0-	-2165		-0-	896	1	8474	3	N	68	170	1			25
								75	9									
05	11997	X	7201	-0-	-4796		-0-	954	1	6215	3	N	29					54
								32	9									
06	11610	X	4683	-0-	-6927		-0-	1013	1	3659	3	N	10					64
								11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10974	X	3291	-0-	-7683	-0-	692	1	2478	3	N	110					144
							121	9									
02	9856	X	2806	-0-	-7050	-0-	653	1	2043	3	N	100	183	1			61
							110	9									
03	10788	X	2868	-0-	-7920	-0-	724	1	2021	3	N	112					173
							123	9									
04	10440	X	1519	-0-	-8921	-0-	694	1	755	3	N	64	181	1			56
							70	9									
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	97					153
*06	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	40	1	8136	3	N	85	166	1			72
							94	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

01	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	787	1	8015	3	N	2					76
							2	9									
02	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	800	1	17927	3	N	1					77
							1	9									
03	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	900	1	20863	3	N	-0-					77
04	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	895	1	10985	3	N	6					83
							7	9									
05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	1543	1	4949	3	N	6					89
							7	9									
06	3900	X	1371	-0-	-2529	-0-	454	1	916	3	N	1					90
							1	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	802	1	6067	3	N	42					137
							46	9									
02	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	666	1	1407	3	N	10					147
							11	9									
03	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	737	1	1498	3	N	41	163	1			25
							45	9									
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	633	1	1165	3	N	2					27
							2	9									
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
*06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	1049	1	5598	3	N	-0-					27

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

01	10540	X	5819	-0-	-4721	-0-	819	1	4986	3	N	13					104
							14	9									
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	701	1	4230	3	N	32					136
							35	9									
03	4278	X	3342	-0-	-936	-0-	1008	1	2328	3	N	5					141
							6	9									
04	5640	X	1136	-0-	-4504	-0-	775	1	329	3	N	29	167	1			3
							32	9									
05	5828	X	184	-0-	-5644	-0-	146	1	38	3	N	-0-					3
06	5640	X	3176	-0-	-2464	-0-	842	1	2334	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	749	1	11050	3	N	4					74
							4	9									
02	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	712	1	9753	3	N	-0-					74
03	3503	X	2812	-0-	-691	-0-	456	1	2354	3	N	2					76
							2	9									
04	3390	X	527	-0-	-2863	-0-	523	1	4	9	N	4					80
05	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	1377	1	7121	3	N	6					86
							7	9									
*06	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	688	1	15607	3	N	11					97
							12	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

01	21886	X	14287	-0-	-7599	-0-	343	1	13904	3	N	36	109	1			2
							40	9									
02	18312	X	15736	-0-	-2576	-0-	1107	1	14629	3	N	-0-					2
03	20274	X	15679	-0-	-4595	-0-	322	1	15357	3	N	-0-					2
04	19620	X	10872	-0-	-8748	-0-	1156	1	9716	3	N	-0-					2
05	17608	X	11390	-0-	-6218	-0-	1179	1	10211	3	N	-0-					2
06	16860	X	9580	-0-	-7280	-0-	1039	1	8541	3	N	-0-					2

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

01	6975	X	3307	-0-	-3668	-0-	886	1	2413	3	N	7					78
							8	9									
02	6832	X	-0-	-0-	-6832	-0-					N	-0-					78
03	7905	X	1738	-0-	-6167	-0-	910	1	828	3	N	-0-					78
04	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	1	79	1			-0-
05	7905	X	181	-0-	-7724	-0-	19	1	162	3	N	-0-					-0-
*06	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	1445	1	5057	3	N	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

01	22351	X	21195	-0-	-1156	-0-	105	1	20995	3	N	86	172	1			3
							95	9									
02	20076	X	18182	-0-	-1894	-0-	88	1	18037	3	N	52					55
							57	9									
03	22134	X	19858	-0-	-2276	-0-	104	1	19745	3	N	8					63
							9	9									
04	21090	X	18751	-0-	-2339	-0-	87	1	18585	3	N	72	98	1			37
							79	9									
05	21204	X	16421	-0-	-4783	-0-	80	1	16247	3	N	85					122
							94	9									
06	20520	X	15216	-0-	-5304	-0-	75	1	15135	3	N	5					127
							6	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	32767	X	30808	-0-	-1959	-0-	152 424	1 9	30232	3	N	385	347	1			116
02	28924	X	27059	-0-	-1865	-0-	129 351	1 9	26579	3	N	319	364	1			71
03	31465	X	28915	-0-	-2550	-0-	149 394	1 9	28372	3	N	358	362	1			67
04	30450	X	28878	-0-	-1572	-0-	133 344	1 9	28401	3	N	313	183	1			197
05	32413	X	32413	-0-	-0-	-0-	157 337	1 9	31919	3	N	306	368	1			135
*06	29859	X	29859	-0-	-0-	-0-	146 308	1 9	29405	3	N	280	362	1			53

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	1136 66	1 9	10251	3	N	60	180	1			69
02	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	1027 87	1 9	9583	3	N	79					148
03	11160	X	9321	-0-	-1839	-0-	1128 123	1 9	8070	3	N	112	181	1			79
04	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	1110 138	1 9	12786	3	N	125	180	1			24
05	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	1151	1	13392	3	N	-0-					24
*06	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	1118 179	1 9	13695	3	N	163	179	1			8

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19468	X	17570	-0-	-1898	-0-	117 28	1 9	17425	3	N	25					212
02	16800	X	15872	-0-	-928	-0-	102 26	1 9	15744	3	N	24	156	1			80
03	17980	X	16939	-0-	-1041	-0-	118 3	1 9	16818	3	N	3					83
04	17190	X	15577	-0-	-1613	-0-	97	1	15480	3	N	-0-					83
05	17701	X	15381	-0-	-2320	-0-	100	1	15281	3	N	-0-					83
06	17010	X	13204	-0-	-3806	-0-	87	1	13117	3	N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6107	X	2568	-0-	-3539	-0-	618	1	1899	3	N	46	71	1			18
							51	9									
*01	5952	X	5373	-0-	-579	-0-	672	1	4686	3	N	14					32
							15	9									
*02	5684	X	4485	-0-	-1199	-0-	676	1	3784	3	N	23					55
							25	9									
*03	6293	X	5106	-0-	-1187	-0-	705	1	4349	3	N	47					102
							52	9									
*04	6090	X	5043	-0-	-1047	-0-	686	1	4326	3	N	28	112	1			18
							31	9									
*05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	735	1	6735	3	N	34					52
							37	9									
*06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	503	1	5301	3	N	22					74
							24	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	92	1	18289	3	N	221	166	1			162
							243	9									
02	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	81	1	16631	3	N	191	178	1			175
							210	9									
03	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	96	1	18178	3	N	199	184	1			190
							219	9									
04	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	81	1	17436	3	N	176	183	1			183
							194	9									
05	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	89	1	18258	3	N	383	361	1			205
							421	9									
*06	16440	X	14410	-0-	-2030	-0-	71	1	14329	3	N	9					214
							10	9									

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	1036	1	11282	3	N	112	119	1			47
							123	9									
*01	12555	X	11317	-0-	-1238	-0-	1013	1	10147	3	N	143					190
							157	9									
*02	11340	X	11058	-0-	-282	-0-	866	1	10101	3	N	83	183	1			90
							91	9									
*03	12555	X	9415	-0-	-3140	-0-	913	1	8369	3	N	121	146	1			65
							133	9									
*04	12030	X	9954	-0-	-2076	-0-	916	1	8914	3	N	113	64	1			114
							124	9									
*05	12431	X	11319	-0-	-1112	-0-	1015	1	10203	3	N	92	167	1			39
							101	9									
06	11910	X	8819	-0-	-3091	-0-	613	1	8109	3	N	88					127
							97	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	33356	X	31729	-0-	-1627	-0-	972	1	30757	3	N	-0-					-0-
02	29736	X	28142	-0-	-1594	-0-	862	1	27280	3	N	-0-					-0-
03	32860	X	30395	-0-	-2465	-0-	974	1	29421	3	N	-0-					-0-
04	31140	X	29034	-0-	-2106	-0-	919	1	28115	3	N	-0-					-0-
05	31744	X	29125	-0-	-2619	-0-	861	1	28264	3	N	-0-					-0-
06	30720	X	27133	-0-	-3587	-0-	807	1	26326	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25575	X	23845	-0-	-1730	-0-	730	1	23115	3	N	-0-					-0-
02	23100	X	22657	-0-	-443	-0-	694	1	21963	3	N	-0-					-0-
03	25575	X	24421	-0-	-1154	-0-	782	1	23639	3	N	-0-					-0-
04	24750	X	23157	-0-	-1593	-0-	733	1	22424	3	N	-0-					-0-
05	25079	X	23305	-0-	-1774	-0-	689	1	22616	3	N	-0-					-0-
06	24270	X	23220	-0-	-1050	-0-	690	1	22530	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	32375	X	32375	-0-	-0-	-0-	992	1	31383	3	N	-0-					-0-
02	29368	X	29368	-0-	-0-	-0-	900	1	28468	3	N	-0-					-0-
03	31899	X	31777	-0-	-122	-0-	1020	1	30757	3	N	-0-					-0-
04	30870	X	29637	-0-	-1233	-0-	933	1	28704	3	N	-0-					-0-
05	31899	X	30120	-0-	-1779	-0-	888	1	29232	3	N	-0-					-0-
06	30870	X	28488	-0-	-2382	-0-	835	1	27653	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	73	1	14627	3	N	108	173	1			85
							119	9									
02	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	65	1	13439	3	N	90					175
							99	9									
03	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	75	1	14300	3	N	98	170	1			103
							108	9									
04	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	65	1	13799	3	N	74					177
							81	9									
05	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	74	1	15028	3	N	97	184	1			90
							107	9									
06	12750	X	11947	-0-	-803	-0-	59	1	11794	3	N	85					175
							94	9									

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20434	X	20434	-0-	-0-	-0-	102	1	20332	3	N	-0-					-0-
02	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	88	1	18143	3	N	-0-					-0-
03	19313	X	18618	-0-	-695	-0-	98	1	18520	3	N	-0-					-0-
04	18690	X	17873	-0-	-817	-0-	84	1	17789	3	N	-0-					-0-
05	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	98	1	20002	3	N	-0-					-0-
*06	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	94	1	18844	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9703	X	8993	-0-	-710	-0-	45	1	8923	3	N	23	179	1			20
							25	9									
02	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	45	1	9274	3	N	51					71
							56	9									
03	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	60	1	11267	3	N	20					91
							22	9									
04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	46	1	9803	3	N	8					99
							9	9									
05	9703	X	9560	-0-	-143	-0-	46	1	9419	3	N	86					185
							95	9									
06	9390	X	9068	-0-	-322	-0-	45	1	9020	3	N	3	173	1			15
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18600	X	3822	-0-	-14778	-0-	849	1	2958	3	N	14					114
							15	9									
02	16800	X	7575	-0-	-9225	-0-	825	1	6732	3	N	16					130
							18	9									
03	14880	X	11412	-0-	-3468	-0-	1173	1	10226	3	N	12					142
							13	9									
04	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	710	1	12869	3	N	1					143
							1	9									
05	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	415	1	14722	3	N	-0-					143
*06	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	399	1	13665	3	N	48	181	1			10
							53	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

01	9362	X	439	-0-	-8923	-0-	33	1	371	3	N	32					88
							35	9									
02	8456	X	7302	-0-	-1154	-0-	44	1	7258	3	N	-0-					88
03	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	366	1	12291	3	N	-0-					88
04	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	270	1	9287	3	N	-0-					88
05	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	292	1	10322	3	N	-0-					88
06	12240	X	10254	-0-	-1986	-0-	290	1	9964	3	N	-0-					88

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

01	13237	X	13084	-0-	-153	-0-	65	1	12938	3	N	74					188
							81	9									
02	11508	X	11068	-0-	-440	-0-	53	1	10844	3	N	155	180	1			163
							171	9									
03	13671	X	13090	-0-	-581	-0-	68	1	12871	3	N	137	177	1			123
							151	9									
04	13230	X	8109	-0-	-5121	-0-	38	1	8068	3	N	3					126
							3	9									
05	13671	X	8404	-0-	-5267	-0-	849	1	7483	3	N	65	173	1			18
							72	9									
06	12660	X	8709	-0-	-3951	-0-	879	1	7830	3	N	-0-					18

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

01	11842	X	7389	-0-	-4453	-0-	593	1	6748	3	N	44					175
							48	9									
02	10696	X	8413	-0-	-2283	-0-	50	1	8319	3	N	40	166	1			49
							44	9									
03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	345	1	11594	3	N	-0-					49
04	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	322	1	11060	3	N	153	180	1			22
							168	9									
05	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	306	1	10832	3	N	-0-					22
06	11460	X	10103	-0-	-1357	-0-	287	1	9816	3	N	-0-					22

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

01	23580	X	23580	-0-	-0-	-0-	813	1	22590	3	N	161	167	1			141
							177	9									
02	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	567	1	13254	3	N	114	146	1			109
							125	9									
03	30032	X	30032	-0-	-0-	-0-	1203	1	28671	3	N	144	164	1			89
							158	9									
04	25291	X	25291	-0-	-0-	-0-	1070	1	24035	3	N	169	157	1			101
							186	9									
05	25812	X	25812	-0-	-0-	-0-	1153	1	24476	3	N	166	176	1			91
							183	9									
*06	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	918	1	17063	3	N	116	172	1			35
							128	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17918	X	10861	-0-	-7057	-0-	366	1	10142	3	N	321	326	1			48
							353	9									
02	16184	X	12462	-0-	-3722	-0-	500	1	11709	3	N	230	159	1			119
							253	9									
03	16368	X	1264	-0-	-15104	-0-	38	1	911	3	N	286	340	1			65
							315	9									
04	14490	X	1488	-0-	-13002	-0-	55	1	1223	3	N	191	167	1			89
							210	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	184	1			35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					53

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22382	X	19999	-0-	-2383	-0-	100	1	19899	3	Y	-0-					-0-
02	19600	X	17742	-0-	-1858	-0-	86	1	17656	3	Y	-0-					-0-
03	21700	X	19412	-0-	-2288	-0-	102	1	19310	3	Y	-0-					-0-
04	21000	X	18561	-0-	-2439	-0-	87	1	18474	3	Y	-0-					-0-
05	20739	X	19400	-0-	-1339	-0-	95	1	19305	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18485	-0-	18485	18485	91	1	18394	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21266	X	20647	-0-	-619	-0-	103	1	20544	3	Y	-0-					-0-
02	19208	X	18295	-0-	-913	-0-	89	1	18206	3	Y	-0-					-0-
03	21266	X	19812	-0-	-1454	-0-	103	1	19709	3	Y	-0-					-0-
04	20580	X	18687	-0-	-1893	-0-	87	1	18600	3	Y	-0-					-0-
05	21049	X	19244	-0-	-1805	-0-	94	1	19150	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18694	-0-	18694	18694	93	1	18601	3	Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	72	1	14207	3	N	109					159
							120	9									
02	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	64	1	13069	3	N	93	175	1			77
							102	9									
03	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	72	1	13604	3	N	89					166
							98	9									
04	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	66	1	13990	3	N	87	181	1			72
							96	9									
05	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	72	1	14632	3	N	92					164
							101	9									
06	12780	X	11551	-0-	-1229	-0-	57	1	11415	3	N	72	177	1			59
							79	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3038	X	936	-0-	-2102	-0-	899	1	37	9	N	34					126
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	46					172
03	3038	X	994	-0-	-2044	-0-	899	1	95	9	N	86	177	1			81
04	2070	X	746	-0-	-1324	-0-	746	1			N	-0-					81
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					81
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18724	X	14072	-0-	-4652	-0-	778 250	1 9	13044	3	N	227	186	1			86
02	16912	X	14209	-0-	-2703	-0-	709 206	1 9	13294	3	N	187	185	1			88
03	17918	X	16109	-0-	-1809	-0-	792 242	1 9	15075	3	N	220	147	1			161
04	17340	X	15339	-0-	-2001	-0-	757 226	1 9	14356	3	N	205	179	1			187
05	16616	X	10885	-0-	-5731	-0-	758 151	1 9	9976	3	N	137	164	1			160
06	15600	X	13361	-0-	-2239	-0-	752 171	1 9	12438	3	N	155	174	1			141

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	768	824	1			100
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	531	601	1			30
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	610	535	1			105
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	470	543	1			32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	685	544	1			173
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	429	537	1			65

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21731	X	20671	-0-	-1060	-0-	103	1	20568	3	Y	-0-					-0-
02	19404	X	18438	-0-	-966	-0-	89	1	18349	3	Y	-0-					-0-
03	21266	X	20027	-0-	-1239	-0-	105	1	19922	3	Y	-0-					-0-
04	20190	X	19098	-0-	-1092	-0-	89	1	19009	3	Y	-0-					-0-
05	20677	X	18923	-0-	-1754	-0-	92	1	18831	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18232	-0-	18232	18232	90	1	18142	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	40362	X	38741	-0-	-1621	-0-	1276	1	37465	3	N	-0-					-0-
02	35784	X	33437	-0-	-2347	-0-	1099	1	32338	3	N	-0-					-0-
03	39618	X	35987	-0-	-3631	-0-	1189	1	34798	3	N	-0-					-0-
04	38340	X	34677	-0-	-3663	-0-	1148	1	33529	3	N	-0-					-0-
05	39122	X	35944	-0-	-3178	-0-	1290	1	34654	3	N	-0-					-0-
06	37500	X	34449	-0-	-3051	-0-	1123	1	33326	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	48639	X	44525	-0-	-4114	-0-	1466	1	43059	3	N	-0-					-0-
02	42924	X	38744	-0-	-4180	-0-	1273	1	37471	3	N	-0-					-0-
03	47523	X	43565	-0-	-3958	-0-	1439	1	42126	3	N	-0-					-0-
04	45780	X	42084	-0-	-3696	-0-	1393	1	40691	3	N	-0-					-0-
05	46190	X	42878	-0-	-3312	-0-	1538	1	41340	3	N	-0-					-0-
06	43080	X	41520	-0-	-1560	-0-	1353	1	40167	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-		68	1	13559	3	N	41					191
								45	9									
02	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-		60	1	12414	3	N	27	184	1			34
								30	9									
03	13299	X	11317	-0-	-1982	-0-		59	1	11128	3	N	118					152
								130	9									
04	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-		62	1	13297	3	N	1					153
								1	9									
05	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-		66	1	13346	3	N	31	177	1			7
								34	9									
06	12900	X	10785	-0-	-2115	-0-		53	1	10732	3	N	-0-					7

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25792	X	23102	-0-	-2690	-0-		115	1	22987	3	N	-0-					-0-
02	22988	X	20775	-0-	-2213	-0-		101	1	20674	3	N	-0-					-0-
03	25451	X	22041	-0-	-3410	-0-		115	1	21926	3	N	-0-					-0-
04	24570	X	21241	-0-	-3329	-0-		99	1	21142	3	N	-0-					-0-
05	23746	X	21876	-0-	-1870	-0-		107	1	21769	3	N	-0-					-0-
06	22350	X	19982	-0-	-2368	-0-		99	1	19883	3	N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	8521	-0-	-9118	-0-		460	1	8049	3	N	11					196
								12	9									
02	12236	X	11432	-0-	-804	-0-		508	1	10909	3	N	14					210
								15	9									
03	13764	X	12181	-0-	-1583	-0-		584	1	11569	3	N	25	183	1			52
								28	9									
04	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-		624	1	12894	3	N	-0-					52
05	13764	X	13216	-0-	-548	-0-		621	1	12595	3	N	-0-					52
06	12240	X	9119	-0-	-3121	-0-		478	1	8641	3	N	-0-					52

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	17121	-0-	-3649	-0-		921	1	16167	3	N	30					91
								33	9									
02	18760	X	14340	-0-	-4420	-0-		637	1	13684	3	N	17					108
								19	9									
03	17794	X	14990	-0-	-2804	-0-		719	1	14271	3	N	-0-					108
04	16800	X	13488	-0-	-3312	-0-		622	1	12855	3	N	10					118
								11	9									
05	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-		823	1	16696	3	N	75	169	1			24
								83	9									
06	16560	X	15491	-0-	-1069	-0-		813	1	14678	3	N	-0-					24

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-		63	1	12621	3	N	52					143
								57	9									
02	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-		48	1	9909	3	N	39					182
								43	9									
03	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-		53	1	10081	3	N	-0-	174	1			8
04	9060	X	212	-0-	-8848	-0-		1	1	211	3	N	-0-					8
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-						N	-0-					8
*06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-		47	1	9413	3	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	36760	X	36760	-0-	-0-	-0-	1678	1	34829	3	N	230	161	1			111
							253	9									
02	33231	X	33231	-0-	-0-	-0-	1525	1	31479	3	N	206	142	1			175
							227	9									
03	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-	1690	1	32403	3	N	211	313	1			73
							232	9									
04	33002	X	33002	-0-	-0-	-0-	1616	1	31164	3	N	202	166	1			109
							222	9									
05	33634	X	33634	-0-	-0-	-0-	1661	1	31775	3	N	180	171	1			118
							198	9									
*06	29188	X	29188	-0-	-0-	-0-	1419	1	27567	3	N	184	163	1			139
							202	9									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

01	12617	X	6079	-0-	-6538	-0-	319	1	5600	3	N	145					228
							160	9									
02	10024	X	9457	-0-	-567	-0-	419	1	9010	3	N	25	178	1			75
							28	9									
03	10323	X	8918	-0-	-1405	-0-	428	1	8487	3	N	3					78
							3	9									
04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	415	1	8585	3	N	-0-					78
05	10478	X	6023	-0-	-4455	-0-	277	1	5619	3	N	115	169	1			24
							127	9									
06	10140	X	6796	-0-	-3344	-0-	357	1	6439	3	N	-0-					24

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

01	20615	X	19492	-0-	-1123	-0-	97	1	19392	3	N	3					52
							3	9									
02	18284	X	17327	-0-	-957	-0-	84	1	17235	3	N	7					59
							8	9									
03	19933	X	18809	-0-	-1124	-0-	98	1	18702	3	N	8					67
							9	9									
04	19290	X	17705	-0-	-1585	-0-	83	1	17620	3	N	2					69
							2	9									
05	19778	X	18069	-0-	-1709	-0-	88	1	17971	3	N	9					78
							10	9									
06	18870	X	17190	-0-	-1680	-0-	85	1	17097	3	N	7					85
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	7372	-0-	7372	7372	7372	2		N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	2838	-0-	2838	10210	2838	2		N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	2533	-0-	2533	12743	2533	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1402	-0-	1402	14145	1402	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1500	-0-	1500	15645	1500	2		N	-0-			-0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3449				N	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3449				N	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3449				N	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3449				N	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3449				N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3449				N	-0-			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2017 - P/A 06/28/17

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2017 - P/A 05/24/17

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2017 - P/A 05/22/17

JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - P/A 06/30/17

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	30	-0-	30	133	30	2			N	-0-					-0-
02	56	X	26	-0-	-30	103	26	2			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	103	1	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2015	N	1212	-0-	-803	-0-	1206	2	6	9	N	5					13
02	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	1265	2	6	9	N	5					18
03	3100	N	3294	-0-	194	194	3290	2	4	9	N	4					22
04	3000	N	3078	-0-	78	272	3075	2	3	9	N	3					25
05	3100	N	2996	-0-	-104	168	2993	2	3	9	N	3					28
*06	3000	X	2832	-0-	-168	-0-	2829	2	3	9	N	3					31

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2604	X	1007	-0-	-1597	-0-	1007	2			N	-0-					87
02	2352	X	1189	-0-	-1163	-0-	1189	2			N	-0-					87
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					87
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					87
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					87
06	2520	N	2210	-0-	-310	-0-	2210	2			N	-0-					87

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2374	2	3	9	N	3					83
02	1652	N	498	-0-	-1154	-0-	496	2	2	9	N	2					85
03	1829	N	100	-0-	-1729	-0-	100	2			N	-0-					85
04	1770	N	52	-0-	-1718	-0-	52	2			N	-0-					85
05	558	N	86	-0-	-472	-0-	86	2			N	-0-					85
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
04	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
*05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-	1	8			-0-
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					20
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					20
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					20
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					20
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8992	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	6692	X	5039	-0-	-1653	-0-	5032	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8097	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	7170	X	6733	-0-	-437	-0-	6729	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-	5	8			-0-
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18538	X	7734	-0-	-10804	-0-	7730	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	20528	X	20528	-0-	-0-	-0-	20519	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	22479	X	22479	-0-	-0-	-0-	22476	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	21022	X	21022	-0-	-0-	-0-	21021	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	21440	X	21440	-0-	-0-	-0-	21440	2			N	-0-	3	8			-0-
06	17940	X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	835	-0-	-257	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	861	-0-	-410	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	990	N	803	-0-	-187	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	651	N	180	-0-	-471	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	589	N	347	-0-	-242	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2010	-0-	-120	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
*05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

01	12276	X	10832	-0-	-1444	-0-	10832	2			N	-0-					32
02	10360	X	9341	-0-	-1019	-0-	9338	2	3	9	N	3	3	8			32
03	10664	X	10195	-0-	-469	-0-	10192	2	3	9	N	3					35
04	10470	X	9352	-0-	-1118	-0-	9352	2			N	-0-					35
05	10819	X	4819	-0-	-6000	-0-	4819	2			N	-0-					35
06	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					35

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

01	13113	X	12604	-0-	-509	-0-	12592	2	12	9	N	11	4	8			44
02	11536	X	10663	-0-	-873	-0-	10659	2	4	9	N	4	4	8			44
03	13361	X	12170	-0-	-1191	-0-	12169	2	1	9	N	1	1	8			44
04	12930	X	11309	-0-	-1621	-0-	11307	2	2	9	N	2	2	8			44
05	13361	X	11558	-0-	-1803	-0-	11558	2			N	-0-	3	8			44
06	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT					44

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-	1	8			-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

01	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

01	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9672	X	7763	-0-	-1909	-0-	7762	2	1	9	N	1	1	8			165
02	8736	X	7862	-0-	-874	-0-	7859	2	3	9	N	3	3	8			165
03	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12312	2	1	9	N	1	1	8			165
04	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12542	2	1	9	N	1	1	8			165
*05	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	2			N	-0-	1	8			172
06	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					172

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					84
02	952	X	221	-0-	-731	-0-	221	2			N	-0-					84
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					84
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					84
*05	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					84
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					84

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	11198	2	3	9	N	3	3	8			75
02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9663	2	3	9	N	3	3	8			75
03	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10581	2	1	9	N	1	1	8			75
04	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10225	2	9	9	N	8	1	8			82
*05	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-	3	8			85
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					85

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15562	X	14023	-0-	-1539	-0-	14019	2	4	9	N	4	1	8			167
02	13916	X	7980	-0-	-5936	-0-	7977	2	3	9	N	3	3	8			167
03	14725	X	2824	-0-	-11901	-0-	2823	2	1	9	N	1	1	8			167
04	13620	X	7053	-0-	-6567	-0-	7049	2	4	9	N	4	1	8			170
05	14012	X	6246	-0-	-7766	-0-	6246	2			N	-0-	1	8			170
06	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					N	NO RPT					170

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	1898	2	17	9	N	15					65
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2299	2	15	9	N	14	1	8			78
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1746	2	1	9	N	1	1	8			78
04	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	1633	2			N	-0-					78
05	2573	N	1694	-0-	-879	-0-	1694	2			N	-0-					78
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					78

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11106	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11366	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	9827	X	7528	-0-	-2299	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	6615	-0-	-2895	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	5986	-0-	-3841	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - PLUGGED 01/27/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	16674	2	22	9	N	20	7	8			150
02	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	14929	2	43	9	N	39	6	8			183
03	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	17336	2	4	9	N	4	3	8			184
04	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15495	2	6	9	N	5	2	8			187
*05	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16826	2			N	-0-	182	1	3	8	55
06	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT					55

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	682	N	291	-0-	-391	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

01	2387	N	950	-0-	-1437	-0-	950	2			N	-0-					42
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					42
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					42
04	930	N	602	-0-	-328	-0-	602	2			N	-0-					42
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

01	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3284	-0-	184	184	3284	2			N	-0-					-0-
04	2869	N	2685	-0-	-184	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
*05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1798	X	716	-0-	-1082	-0-	716	2			N	-0-					25
02	1624	X	221	-0-	-1403	-0-	221	2			N	-0-					25
03	1798	X	136	-0-	-1662	-0-	136	2			N	-0-					25
04	1710	X	289	-0-	-1421	-0-	289	2			N	-0-					25
05	713	X	206	-0-	-507	-0-	206	2			N	-0-					25
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					25

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1492	3	292	9	N	265	342	1			2
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1705	3	74	9	N	67					69
03	1705	N	1186	-0-	-519	-0-	1066	3	120	9	N	109	170	1			8
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2041	3	132	9	N	120					128
05	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	1730	2	80	9	N	73	175	1	3	8	-0-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

01	22661	X	21239	-0-	-1422	-0-	21239	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	18516	-0-	-1952	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	18952	-0-	-3709	-0-	18950	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	21570	X	19330	-0-	-2240	-0-	19328	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	22289	X	19618	-0-	-2671	-0-	19618	2			N	-0-	3	8			-0-
06	20550	X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2764	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2728	X	2153	-0-	-575	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
*05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-	1	8			-0-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

01	16182	X	14180	-0-	-2002	-0-	14176	2	4	9	N	4	4	8			38
02	14224	X	12509	-0-	-1715	-0-	12506	2	3	9	N	3	3	8			38
03	15221	X	13996	-0-	-1225	-0-	13994	2	2	9	N	2	2	8			38
04	14520	X	11763	-0-	-2757	-0-	11754	2	9	9	N	8					46
05	14508	X	12851	-0-	-1657	-0-	12851	2			N	-0-	2	8			87
06	13710	X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					N	NO RPT					87

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

01	13640	X	11460	-0-	-2180	-0-	11454	2	6	9	N	5	5	8			137
02	11788	X	11397	-0-	-391	-0-	11393	2	4	9	N	4	4	8			137
03	12927	X	6320	-0-	-6607	-0-	6319	2	1	9	N	1	1	8			137
04	12270	X	6830	-0-	-5440	-0-	6830	2			N	-0-					137
05	12617	X	8165	-0-	-4452	-0-	8165	2			N	-0-	2	8			137
06	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					60
02	2800	N	3240	-0-	440	440	3231	2	9	9	N	8					68
03	3100	N	4114	-0-	1014	1454	4114	2			N	-0-					68
04	3000	N	3574	-0-	574	2028	3574	2			N	-0-					68
*05	5399	X	3371	-0-	-2028	-0-	3371	2			N	-0-					68
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					68

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10664	X	6598	-0-	-4066	-0-	6569	2	29	9	N	26	193	1			35
02	10080	X	3793	-0-	-6287	-0-	3785	2	8	9	N	7					42
03	11160	X	5653	-0-	-5507	-0-	5639	2	14	9	N	13					55
04	10800	X	6938	-0-	-3862	-0-	6927	2	11	9	N	10					65
05	8277	X	7278	-0-	-999	-0-	7278	2			N	-0-					75
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					75

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	433	-0-	-659	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	274	-0-	-966	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-	1	8			-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	N	127	-0-	-431	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					137
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					137
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					137
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					137
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	21439	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	19862	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	21731	X	19265	-0-	-2466	-0-	19259	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	21030	X	18233	-0-	-2797	-0-	18231	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	21731	X	17651	-0-	-4080	-0-	17651	2			N	-0-	3	8			-0-
06	21030	X	NO RPT	-0-	-21030	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	780	N	596	-0-	-184	-0-	592	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	713	N	506	-0-	-207	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4247	X	1667	-0-	-2580	-0-	1666	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2122	-0-	-513	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
*05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					23
02	784	N	648	-0-	-136	-0-	648	3			N	-0-					23
03	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	3			N	-0-					23
04	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	3			N	-0-					23
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25110	X	19928	-0-	-5182	-0-	19922	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	22512	X	15578	-0-	-6934	-0-	15575	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	19685	X	15819	-0-	-3866	-0-	15813	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
*05	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	22556	2			N	-0-	2	8			-0-
06	19290	X	NO RPT	-0-	-19290	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	504	N	459	-0-	-45	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	496	N	226	-0-	-270	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13330	X	12531	-0-	-799	-0-	12474	2	57	9	N	52	173	1			24
02	11368	X	10681	-0-	-687	-0-	10680	2	1	9	N	1					25
03	12462	X	11477	-0-	-985	-0-	11477	2			N	-0-					25
04	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12176	2	3	9	N	3					28
*05	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	13368	2			N	-0-					35
06	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					N	NO RPT					35

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		10	-0-	10	17	10	2			N	-0-					-0-
04	29	X	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	26195	X	24890	-0-	-1305	-0-	24887	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	23660	X	21652	-0-	-2008	-0-	21649	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	26133	X	23377	-0-	-2756	-0-	23376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	24870	X	23192	-0-	-1678	-0-	23191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	25389	X	23301	-0-	-2088	-0-	23301	2			N	-0-	1	8			-0-
06	24090	X	NO RPT	-0-	-24090	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					95
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					95
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					95
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					95
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	300	N	137	-0-	-163	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11063	3	40	9	N	36					88
02	10276	X	9659	-0-	-617	-0-	9617	3	42	9	N	38					126
03	11501	X	8549	-0-	-2952	-0-	8479	3	70	9	N	64					190
04	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13760	3	4	9	N	4	179	1			15
*05	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12486	2	129	9	N	117					-0-
06	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7439	2	6	9	N	5	1	8			35
02	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					35
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					35
04	8790	X	8101	-0-	-689	-0-	8101	2			N	-0-					35
05	9300	X	8124	-0-	-1176	-0-	8124	2			N	-0-					35
06	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					35

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11154	3	40	9	N	36					109
02	10444	X	9813	-0-	-631	-0-	9773	3	40	9	N	36					145
03	11563	X	8687	-0-	-2876	-0-	8628	3	59	9	N	54					199
04	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14240	3	11	9	N	10	180	1			29
*05	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12752	2	13	9	N	12					-0-
06	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	789	-0-	-471	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	859	-0-	-567	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	837	-0-	-453	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	180	2	158	9	N	144					144
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					144
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					144

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

01	1829	N	1046	-0-	-783	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	971	-0-	-205	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	1	8			-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8736 - 7886

01	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	12					12
05	0	W	7725	-0-	7725	10993	7661	2	64	9	N	58					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10993					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6179	2	34	9	N	31	1	8			220
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					220
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					220
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					220
*05	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-	1	8			220
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	664	3	14	9	N	13					145
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	602	3	13	9	N	12					157
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	3	8	9	N	7					164
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					164
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	965	-0-	-71	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	449	-0-	-605	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					89
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	3			N	-0-					89
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					89
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					89
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
02	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8290	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
04	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					79
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					79
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					79
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					79
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	77	2	9	9	Y	8					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1436	-0-	-272	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	23743	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19378	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	22289	X	18830	-0-	-3459	-0-	18829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21930	X	16353	-0-	-5577	-0-	16352	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22661	X	15120	-0-	-7541	-0-	15120	2			N	-0-	1	8			-0-
06	21930	X	NO RPT	-0-	-21930	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	857	3	2	9	N	2					25
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	3	9	9	N	8					33
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	3	2	9	N	2					35
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					35
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	809	2	42	9	N	38					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	930	N	809	-0-	-121	-0-	808	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1170	N	367	-0-	-803	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1072	-0-	-540	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	11559	-0-	8559	8559	11559	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	5459					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5459					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		1542	-0-	1542	3142	1542	2			N	-0-					-0-
02	4743	X	1601	-0-	-3142	-0-	1600	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1947	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-	1	8			-0-
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1860	X	701	-0-	-1159	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	556	-0-	-1124	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	949	-0-	-756	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1035	-0-	-285	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*05	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	732	-0-	-446	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	684	-0-	-352	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	744	N	84	-0-	-660	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3038	X	2527	-0-	-511	-0-	2485	2	42	9	N	38	185	1	5	8	73
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2924	2	67	9	N	61	4	8			130
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4770	2	57	9	N	52	153	1	1	8	28
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4100	2	57	9	N	52	2	8			78
*05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-	4	8			125
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					125

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1387	3	9	9	N	8					43
02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	1227	3	10	9	N	9					52
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	3	17	9	N	15					67
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1339	3	8	9	N	7					74
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1447	2	66	9	N	60					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	930	N	417	-0-	-513	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1574	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	405	-0-	-401	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21695	X	21695	-0-	-0-	-0-	21692	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	18912	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	20387	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	18013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	27559	X	24991	-0-	-2568	-0-	24983	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	24892	X	22266	-0-	-2626	-0-	22259	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	27280	X	23955	-0-	-3325	-0-	23951	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	25500	X	23687	-0-	-1813	-0-	23685	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	25885	X	23664	-0-	-2221	-0-	23664	2			N	-0-	4	8			-0-
06	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	763	3	17	9	N	15					150
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					150
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	779	3	57	9	N	52	164	1			38
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	787	3	8	9	N	7					45
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	776	2	83	9	N	75					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

01	8804	X	8701	-0-	-103	-0-	8698	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	7952	X	7781	-0-	-171	-0-	7780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8804	X	8384	-0-	-420	-0-	8383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8520	X	8145	-0-	-375	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8280	-0-	-524	-0-	8280	2			N	-0-	1	8			-0-
06	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1044	-0-	1044	1044	1044	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1044					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		259	-0-	259	1303	259	2			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1303					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4042	-0-	1042	1042	4040	3	2	9	N	2					2
*05	3100	N	4212	-0-	1112	2154	4212	2			N	-0-	1	8			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2154					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

01	775	N	423	-0-	-352	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	588	N	344	-0-	-244	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

01	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	931	-0-	-357	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	975	-0-	-358	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					41
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					41
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					41
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					41
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

01	1395	N	991	-0-	-404	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	579	-0-	-793	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	848	-0-	-392	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4149	3	11	9	N	10					86
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					86
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3799	3	1	9	N	1					87
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4200	3	8	9	N	7					94
*05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4315	2	2	9	N	2					-0-
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22382	X	17995	-0-	-4387	-0-	17991	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	20216	X	15761	-0-	-4455	-0-	15757	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	21700	X	18409	-0-	-3291	-0-	18408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	21191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	20418	X	20418	-0-	-0-	-0-	20418	2			N	-0-	2	8			-0-
06	17820	X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
*05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2232	X	106	-0-	-2126	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	560	X	89	-0-	-471	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	248	X	39	-0-	-209	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*05	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		2312	-0-	2312	5285	2311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7958	X	2673	-0-	-5285	-0-	2671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2877	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-	1	8			-0-
06	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		2863	-0-	2863	4056	2857	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	800	N	2902	-0-	2102	6158	2902	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	950	-0-	-2150	4008	949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	885	-0-	-2115	1893	884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	3280	X	1387	-0-	-1893	-0-	1387	2			N	-0-	2	8			-0-
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

01	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3764	-0-	-111	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3686	-0-	-251	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

01	5828	X	3947	-0-	-1881	-0-	3947	3			N	-0-					83
02	5264	X	3285	-0-	-1979	-0-	3283	3	2	9	N	2					85
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5204	3	25	9	N	23					108
04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6196	3	43	9	N	39	104	1			43
*05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5293	2	33	9	N	30					-0-
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

01	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	801	-0-	-501	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1014	-0-	-486	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	996	-0-	-40	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

01	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

01	527	N	315	-0-	-212	-0-	314	3	1	9	N	1					60
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					60
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-	102	1			63
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			N	-0-					63
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			N	-0-					63
04	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	3			N	-0-					63
*05	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-	1	8			-0-
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

01	16151	X	15085	-0-	-1066	-0-	15083	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	14588	X	13635	-0-	-953	-0-	13633	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	15872	X	14917	-0-	-955	-0-	14916	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15360	X	14007	-0-	-1353	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	14726	-0-	-743	-0-	14726	2			N	-0-	1	8			-0-
06	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

01	1085	N	15	-0-	-1070	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	6	-0-	-1226	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

01	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
03	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	161	-0-	-2319	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5342	3	3	9	N	3					53
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					53
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					53
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5115	3	14	9	N	13					66
*05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5282	2	42	9	N	38					-0-
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	980	N	682	-0-	-298	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12741	X	11741	-0-	-1000	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9402	-0-	-2106	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	7764	-0-	-4822	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	5159	-0-	-6871	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10287	-0-	-1648	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11253	X	10929	-0-	-324	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	7727	-0-	-2437	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	2597	-0-	-8656	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	4296	-0-	-6594	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	8466	-0-	-2787	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	900	N	601	-0-	-299	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2635	X	1076	-0-	-1559	-0-	1076	2			N	-0-					81
02	2380	X	1378	-0-	-1002	-0-	1365	2	13	9	N	12	1	8			92
03	2635	X	1532	-0-	-1103	-0-	1524	2	8	9	N	7					99
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					99
*05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					99
06	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					99

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

01	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					94
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	N	1	1	8			94
03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					94
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5778	2	10	9	N	9	1	8			102
*05	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					102
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					102

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					43
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					43
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					43
04	570	N	252	-0-	-318	-0-	252	3			N	-0-					43
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

01	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

01	7781	X	6486	-0-	-1295	-0-	157	1	6329	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	5977	-0-	-1051	-0-	129	1	5848	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5840	-0-	-1104	-0-	149	1	5691	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5067	-0-	-1503	-0-	139	1	4928	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5306	-0-	-1483	-0-	159	1	5147	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	4432	-0-	-1958	-0-	123	1	4309	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7533	X	1692	-0-	-5841	-0-	1692	2			N	-0-					73
02	6552	X	2503	-0-	-4049	-0-	2494	2	9	9	N	8	1	8			80
03	6851	X	1217	-0-	-5634	-0-	1174	2	43	9	N	39					119
04	5730	X	4612	-0-	-1118	-0-	4516	2	96	9	N	87	179	1			27
05	5208	X	4431	-0-	-777	-0-	4431	2			N	-0-					27
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					27

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 8970

01	6820	X	3613	-0-	-3207	-0-	3573	2	40	9	Y	36	1	8			299
02	5852	X	5621	-0-	-231	-0-	5564	2	57	9	Y	52	172	1			179
03	6448	X	5165	-0-	-1283	-0-	5091	2	74	9	Y	67	1	8			245
04	6240	X	4786	-0-	-1454	-0-	4754	2	32	9	Y	29					274
05	6448	X	5069	-0-	-1379	-0-	5069	2			Y	-0-	176	1			118
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					118

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

01	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4792	3	35	9	N	32					90
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4349	3	10	9	N	9	51	1			48
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4643	3	11	9	N	10					58
04	4680	X	4153	-0-	-527	-0-	4128	3	25	9	N	23					81
05	4836	X	3796	-0-	-1040	-0-	3765	2	31	9	N	28	66	1			-0-
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5274	3	87	9	N	79					127
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5132	3	41	9	N	37	142	1			22
03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	5972	3	116	9	N	105					127
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5593	3	140	9	N	127	184	1			70
*05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6648	2	103	9	N	94	120	1			-0-
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					204
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					204
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					204
04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					204
*05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

01	8680	X	6600	-0-	-2080	-0-	6596	3	4	9	N	4					149
02	7840	X	5673	-0-	-2167	-0-	5662	3	11	9	N	10					159
03	8587	X	6122	-0-	-2465	-0-	6100	3	22	9	N	20	172	1			7
04	8040	X	5075	-0-	-2965	-0-	5056	3	19	9	N	17					24
05	8091	X	5334	-0-	-2757	-0-	5314	2	20	9	N	18					-0-
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					102
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					102
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					102
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2345	3	50	9	N	45					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

01	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2119	3	6	9	N	5					30
02	700	X	58	-0-	-642	-0-	58	3			N	-0-					30
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1973	3	3	9	N	3					33
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3521	3	66	9	N	60					93
*05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3348	2	114	9	N	104	178	1	1	8	-0-
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

01	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7216	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8026	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8814	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			N	-0-	4	8			-0-
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

01	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10115	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	7289	-0-	-2662	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8420	-0-	-1360	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	7673	-0-	-2464	-0-	7673	2			N	-0-	2	8			-0-
06	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					52
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					52
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					52
04	3000	N	5055	-0-	2055	2055	5046	3	9	9	N	8					60
*05	3048	N	993	-0-	-2055	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

01	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	2884	3			N	-0-					20
02	2996	X	2639	-0-	-357	-0-	2639	3			N	-0-					20
03	3131	X	2841	-0-	-290	-0-	2841	3			N	-0-					20
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					20
*05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					57
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					57
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					57
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					57
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10023	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
*05	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-	1	8			-0-
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7664	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7036	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8761	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
*05	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4593	3	56	9	N	51					109
02	4116	X	3976	-0-	-140	-0-	3951	3	25	9	N	23					132
03	4774	X	4248	-0-	-526	-0-	4229	3	19	9	N	17					149
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4898	3	41	9	N	37	167	1			19
05	4774	X	4106	-0-	-668	-0-	4043	2	63	9	N	57					-0-
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5890	X	5213	-0-	-677	-0-	5212	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
03	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9517	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
*05	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4805	X	2536	-0-	-2269	-0-	2513	3	23	9	N	21					88
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5144	3	17	9	N	15					103
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4557	3	10	9	N	9	63	1			49
04	3750	X	3398	-0-	-352	-0-	3395	3	3	9	N	3					52
05	5704	X	1559	-0-	-4145	-0-	1552	2	7	9	N	6					-0-
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

01	3317	X	1217	-0-	-2100	-0-	1180	3	37	9	N	34					81
02	2996	X	2759	-0-	-237	-0-	2700	3	59	9	N	54					135
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3329	3	26	9	N	24	118	1			41
04	3030	X	2112	-0-	-918	-0-	2112	3			N	-0-					41
05	3069	X	2415	-0-	-654	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

01	4867	X	2789	-0-	-2078	-0-	2789	3			N	-0-					41
02	4396	X	2444	-0-	-1952	-0-	2444	3			N	-0-					41
03	4867	X	3135	-0-	-1732	-0-	3135	3			N	-0-					41
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					41
05	4340	X	3341	-0-	-999	-0-	3341	2			N	-0-	2	8			-0-
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

01	4619	X	2877	-0-	-1742	-0-	2846	3	31	9	N	28					103
02	4172	X	3143	-0-	-1029	-0-	3108	3	35	9	N	32					135
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4324	3	7	9	N	6	75	1			66
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5991	3	18	9	N	16					82
05	3472	X	2201	-0-	-1271	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3150	3	26	9	N	24	89	1			16
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4302	3	24	9	N	22					38
03	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2877	3	41	9	N	37					75
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3646	3	7	9	N	6					81
*05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3213	2	73	9	N	66	3	8			-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2112	3	17	9	N	15					62
02	1904	N	1489	-0-	-415	-0-	1471	3	18	9	N	16	36	5			42
03	2077	N	1824	-0-	-253	-0-	1823	3	1	9	N	1					43
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2962	3	8	9	N	7					50
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1915	2	13	9	N	12	1	8			-0-
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	3	6	9	N	5					89
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1740	3	3	9	N	3					92
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2319	3	3	9	N	3					95
04	3000	N	3270	-0-	270	270	3270	3			N	-0-					95
*05	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	1652	2			N	-0-	2	8			-0-
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2197	3	36	9	N	33					73
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2000	3	8	9	N	7					80
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2136	3	4	9	N	4					84
04	3000	N	3310	-0-	310	310	3307	3	3	9	N	3					87
*05	2576	N	2266	-0-	-310	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	839	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	727	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	511	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	3	8			-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	3424	3	40	9	N	36	96	1			75
02	3640	X	3434	-0-	-206	-0-	3406	3	28	9	N	25					100
03	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3552	3	14	9	N	13	63	1			50
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-					50
*05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4548	2	48	9	N	44	2	8			-0-
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2528	3	51	9	N	46					84
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2200	3	80	9	N	73					157
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2668	3	59	9	N	54	116	1			95
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3469	3	3	9	N	3					98
*05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2378	2	118	9	N	107					-0-
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4774	X	3392	-0-	-1382	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3117	-0-	-971	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3984	-0-	-542	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3967	-0-	-413	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3744	-0-	-38	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3378	-0-	-492	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		3444	-0-	3444	7202	3400	3	44	9	N	40	100	1			50
02	T. A.		2738	-0-	2738	9940	2686	3	52	9	N	47					97
03	12970	X	3030	-0-	-9940	-0-	3006	3	24	9	N	22					119
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4546	3	7	9	N	6					125
*05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2951	2	45	9	N	41	1	8			-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

01	4123	X	3075	-0-	-1048	-0-	3051	3	24	9	N	22					72
02	3724	X	3047	-0-	-677	-0-	3023	3	24	9	N	22					94
03	3379	X	2757	-0-	-622	-0-	2750	3	7	9	N	6	69	1			31
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3840	3	7	9	N	6					37
05	3379	X	1605	-0-	-1774	-0-	1577	2	28	9	N	25	2	8			-0-
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

01	8153	X	6200	-0-	-1953	-0-	6197	3	3	9	N	3					185
02	7308	X	5780	-0-	-1528	-0-	5780	3			N	-0-					185
03	7967	X	6450	-0-	-1517	-0-	6449	3	1	9	N	1	151	1			35
04	7650	X	5650	-0-	-2000	-0-	5643	3	7	9	N	6					41
05	7316	X	6125	-0-	-1191	-0-	6107	2	18	9	N	16					-0-
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					34
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					Y	-0-					34
03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	3			Y	-0-					34
04	4380	X	4114	-0-	-266	-0-	4114	3			Y	-0-					34
05	4526	X	4329	-0-	-197	-0-	4208	2	121	9	Y	110					-0-
06 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	3			N	-0-					50
02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	3			N	-0-					50
03	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			N	-0-	13	1			37
04	8730	X	8156	-0-	-574	-0-	8156	3			N	-0-					37
05	9083	X	8997	-0-	-86	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					-0-

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5332	X	4418	-0-	-914	-0-	4415	3	3	9	N	3					86
02	4816	X	4068	-0-	-748	-0-	4020	3	48	9	N	44					130
03	5332	X	4101	-0-	-1231	-0-	3993	3	108	9	N	98	187	1			41
04	5160	X	5139	-0-	-21	-0-	5132	3	7	9	N	6					47
05	4898	X	4461	-0-	-437	-0-	4385	2	76	9	N	69	1	8			-0-
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7564	X	5491	-0-	-2073	-0-	5397	3	94	9	N	85					124
02	6832	X	5230	-0-	-1602	-0-	5129	3	101	9	N	92	169	1			47
03	7564	X	5630	-0-	-1934	-0-	5569	3	61	9	N	55					102
04	7140	X	6932	-0-	-208	-0-	6775	3	157	9	N	143	189	1			56
05	6448	X	5603	-0-	-845	-0-	5539	2	64	9	N	58	1	8			-0-
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

01	7812	X	7196	-0-	-616	-0-	7130	3	66	9	N	60	107	1			66
02	7056	X	6748	-0-	-308	-0-	6733	3	15	9	N	14					80
03	7812	X	7316	-0-	-496	-0-	7304	3	12	9	N	11					91
04	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8387	3	52	9	N	47					138
*05	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7472	2	108	9	N	98	187	1			-0-
06	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

01	3720	X	2650	-0-	-1070	-0-	2647	3	3	9	N	3					44
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3466	3	24	9	N	22					66
03	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3534	3	41	9	N	37	34	1			69
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					69
*05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3770	2	33	9	N	30	2	8			-0-
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5681	3	67	9	N	61					86
02	4872	X	4819	-0-	-53	-0-	4780	3	39	9	N	35					121
03	5394	X	5094	-0-	-300	-0-	5011	3	83	9	N	75					196
04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6482	3	6	9	N	5	174	1			27
05	5735	X	5327	-0-	-408	-0-	5248	2	79	9	N	72	1	8			-0-
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

01	3503	X	3101	-0-	-402	-0-	3053	3	48	9	N	44					55
02	3164	X	2752	-0-	-412	-0-	2655	3	97	9	N	88	41	1			102
03	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	2945	3	66	9	N	60	143	1			19
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3340	3	9	9	N	8					27
05	3224	X	1649	-0-	-1575	-0-	1558	2	91	9	N	83					-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

01	3937	X	3265	-0-	-672	-0-	3265	3			N	-0-					61
02	3556	X	2933	-0-	-623	-0-	2933	3			N	-0-					61
03	3565	X	2139	-0-	-1426	-0-	2139	3			N	-0-					61
04	3450	X	2596	-0-	-854	-0-	2596	3			N	-0-					61
*05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	2892	3	43	9	N	39	59	1			36
02	3108	X	2884	-0-	-224	-0-	2881	3	3	9	N	3					39
03	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3234	3	7	9	N	6					45
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3461	3	40	9	N	36					81
05	3193	X	2647	-0-	-546	-0-	2607	2	40	9	N	36	1	8			-0-
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2757	3	21	9	N	19					60
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2617	3	34	9	N	31					91
03	2449	X	2369	-0-	-80	-0-	2350	3	19	9	N	17					108
04	2370	X	1340	-0-	-1030	-0-	1300	3	40	9	N	36	61	1			83
*05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3999	X	3034	-0-	-965	-0-	3019	3	15	9	N	14					130
02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2312	3	53	9	N	48	145	1			33
03	2604	X	2376	-0-	-228	-0-	2340	3	36	9	N	33					66
04	2940	X	2350	-0-	-590	-0-	2343	3	7	9	N	6					72
05	3038	X	71	-0-	-2967	-0-	40	2	31	9	N	28					-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	992	N	569	-0-	-423	-0-	566	3	3	9	N	3					98
02	784	N	732	-0-	-52	-0-	732	3			N	-0-					98
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					98
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					98
05	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6975	X	5582	-0-	-1393	-0-	5498	3	84	9	N	76	117	1			14
02	5964	X	5284	-0-	-680	-0-	5269	3	15	9	N	14					28
03	6293	X	5483	-0-	-810	-0-	5419	3	64	9	N	58					86
04	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6165	3	32	9	N	29	76	1			39
05	5859	X	3777	-0-	-2082	-0-	3756	2	21	9	N	19					-0-
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3751	X	2636	-0-	-1115	-0-	2630	3	6	9	N	5					63
02	3248	X	2549	-0-	-699	-0-	2515	3	34	9	N	31					94
03	3596	X	1497	-0-	-2099	-0-	1482	3	15	9	N	14	91	1			17
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5010	3	12	9	N	11					28
*05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3184	2	15	9	N	14					-0-
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3796	3	37	9	N	34	67	1			50
02	3388	X	3331	-0-	-57	-0-	3319	3	12	9	N	11					61
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3788	3	40	9	N	36	80	1			17
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6405	3	45	9	N	41					58
05	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	3518	2	52	9	N	47					-0-
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3463	3	28	9	N	25					61
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4090	3	15	9	N	14					75
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4639	3	69	9	N	63					138
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4485	3	13	9	N	12	106	1			44
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-	1	8			-0-
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2377	-0-	-451	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1464	-0-	-1667	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1890	-0-	-1140	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*05	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2976	X	1857	-0-	-1119	-0-	1848	3	9	9	N	8					55
02	2688	X	1768	-0-	-920	-0-	1768	3			N	-0-					55
03	2697	X	1923	-0-	-774	-0-	1914	3	9	9	N	8					63
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2336	3	24	9	N	22					85
*05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2097	2	31	9	N	28					-0-
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13888	X	9582	-0-	-4306	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	8918	-0-	-2562	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11466	-0-	-438	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
04	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
*05	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3658	X	1357	-0-	-2301	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1314	-0-	-1990	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	1352	-0-	-2306	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	650	-0-	-1780	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1767	-0-	-341	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5271	2	29	9	N	26	1	0			199
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5762	2	3	9	N	3	3	8			199
03	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					199
04	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					199
*05	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-	1	8			199
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					199

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

01	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

01	14012	X	7214	-0-	-6798	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	2652	-0-	-9136	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	2121	-0-	-13410	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-					-0-
05	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-
06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3649	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	109	-0-	-542	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	630	X	415	-0-	-215	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18445	X	18271	-0-	-174	-0-	18271	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	2439	-0-	-17497	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	699	-0-	-21373	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	-0-	-0-	-21360	-0-					N	-0-					-0-
05	16895	X	5262	-0-	-11633	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8308	X	8058	-0-	-250	-0-	8057	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7504	X	7242	-0-	-262	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
03	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6984	-0-	-1056	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7980	-0-	-80	-0-	7980	2			N	-0-	1	8			-0-
06	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1139	3	12	9	Y	11					72
02	1540	N	836	-0-	-704	-0-	833	3	3	9	Y	3					75
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	964	3	2	9	Y	2					77
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1910	3	57	9	Y	52					129
05	930	N	199	-0-	-731	-0-	168	2	31	9	Y	28	61	1			-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3038	X	1757	-0-	-1281	-0-	1748	3	9	9	Y	8					55
02	2492	X	959	-0-	-1533	-0-	959	3			Y	-0-					55
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	6					61
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4436	3	21	9	Y	19					80
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	3	1	8			-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1232	-0-	-504	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1600	-0-	-322	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1203	-0-	-719	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1860	X	998	-0-	-862	-0-	995	3	3	9	Y	3					69
02	1680	X	1503	-0-	-177	-0-	1499	3	4	9	Y	4					73
03	1860	X	980	-0-	-880	-0-	980	3			Y	-0-					73
04	1380	X	1159	-0-	-221	-0-	1159	3			Y	-0-					73
05	1674	X	1406	-0-	-268	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2139	X	1587	-0-	-552	-0-	1584	3	3	9	Y	3					36
02	1512	X	1442	-0-	-70	-0-	1442	3			Y	-0-					36
03	1674	X	1646	-0-	-28	-0-	1643	3	3	9	Y	3					39
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3615	3	67	9	Y	61					100
05	1612	X	142	-0-	-1470	-0-	102	2	40	9	Y	36	116	1	1	8	-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6696	X	5709	-0-	-987	-0-	5709	3			N	-0-					90
02	5852	X	5307	-0-	-545	-0-	5301	3	6	9	N	5					95
03	6479	X	5690	-0-	-789	-0-	5680	3	10	9	N	9					104
04	6270	X	5790	-0-	-480	-0-	5773	3	17	9	N	15					119
05	5983	X	5618	-0-	-365	-0-	5554	2	64	9	N	58					-0-
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

01	6355	X	5336	-0-	-1019	-0-	5336	3			N	-0-					100
02	5740	X	4999	-0-	-741	-0-	4999	3			N	-0-					100
03	6355	X	5449	-0-	-906	-0-	5449	3			N	-0-					100
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-	20	1			80
05	5549	X	5224	-0-	-325	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

01	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					81
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					81
03	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					81
04	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	3			N	-0-					81
*05	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

01	4061	X	3516	-0-	-545	-0-	3509	3	7	9	N	6					108
02	3668	X	3164	-0-	-504	-0-	3158	3	6	9	N	5					113
03	4061	X	3940	-0-	-121	-0-	3940	3			N	-0-					113
04	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	3			N	-0-					113
*05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3798	2	3	9	N	3					-0-
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5890	X	5797	-0-	-93	-0-	5796	3	1	9	N	1	1	1			75
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5478	3	1	9	N	1	1	1			75
03	5890	X	5478	-0-	-412	-0-	5478	3			N	-0-					75
04	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	3			N	-0-					75
05	6076	X	4670	-0-	-1406	-0-	4667	2	3	9	N	3					-0-
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

01	4619	X	2887	-0-	-1732	-0-	2874	3	13	9	N	12	1	1			55
02	3864	X	3846	-0-	-18	-0-	3829	3	17	9	N	15	1	1			69
03	4743	X	3442	-0-	-1301	-0-	3430	3	12	9	N	11					80
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4574	3	19	9	N	17	67	1			30
05	4743	X	3595	-0-	-1148	-0-	3576	2	19	9	N	17					-0-
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

01	3968	X	1911	-0-	-2057	-0-	1899	3	12	9	N	11					47
02	3360	X	2657	-0-	-703	-0-	2626	3	31	9	N	28					75
03	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	2722	3	24	9	N	22					97
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3490	3	19	9	N	17					114
05	2945	X	1945	-0-	-1000	-0-	1924	2	21	9	N	19					-0-
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

01	5363	X	5211	-0-	-152	-0-	5125	3	86	9	N	78					97
02	5236	X	4257	-0-	-979	-0-	4224	3	33	9	N	30					127
03	5797	X	4636	-0-	-1161	-0-	4600	3	36	9	N	33	157	1			3
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6358	3	21	9	N	19					22
05	5487	X	4834	-0-	-653	-0-	4803	2	31	9	N	28	2	8			-0-
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7657	X	7259	-0-	-398	-0-	7009	3	250	9	N	227	189	1			77
02	6916	X	6821	-0-	-95	-0-	6609	3	212	9	N	193	187	1			83
03	7564	X	7231	-0-	-333	-0-	7000	3	231	9	N	210	183	1			110
04	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9161	3	215	9	N	195	189	1			116
05	7564	X	6834	-0-	-730	-0-	6621	2	213	9	N	194	186	1			-0-
06	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					47
02	3248	X	319	-0-	-2929	-0-	319	2			N	-0-					47
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					47
04	2940	X	1755	-0-	-1185	-0-	1754	2	1	9	N	1	1	8			47
*05	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					57
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					57

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6222	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7928	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5403	-0-	-22	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5828	X	5181	-0-	-647	-0-	5159	3	22	9	N	20	1	1			66
02	5040	X	4980	-0-	-60	-0-	4957	3	23	9	N	21	1	1			86
03	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	5011	3	12	9	N	11					97
04	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5902	3	44	9	N	40	98	1			39
05	5518	X	5415	-0-	-103	-0-	5375	2	40	9	N	36					-0-
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3782	X	3122	-0-	-660	-0-	3122	3			N	-0-					61
02	3556	X	2589	-0-	-967	-0-	2589	3			N	-0-					61
03	3937	X	2716	-0-	-1221	-0-	2716	3			N	-0-					61
04	3810	X	3745	-0-	-65	-0-	3745	3			N	-0-					61
05	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22127	2	20	9	N	18	1	8			139
02	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	15099	2	1	9	N	1	1	8			139
03	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14946	2	9	9	N	8					147
04	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10074	2	17	9	N	15					162
*05	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					172
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					172

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					86
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					135
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					135
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	1	125	1			11
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					11
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7502	X	5317	-0-	-2185	-0-	5314	3	3	9	N	3					102
02	6776	X	5197	-0-	-1579	-0-	5190	3	7	9	N	6					108
03	7502	X	5671	-0-	-1831	-0-	5668	3	3	9	N	3					111
04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7738	3	7	9	N	6					117
*05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6299	2	3	9	N	3	96	1			-0-
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3348	X	2090	-0-	-1258	-0-	2083	3	7	9	N	6					69
02	3024	X	2799	-0-	-225	-0-	2799	3			N	-0-					69
03	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	2902	3	7	9	N	6					75
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4172	3	19	9	N	17					92
05	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	2884	2	19	9	N	17					-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	53	1			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6448	X	5547	-0-	-901	-0-	5532	3	15	9	N	14					47
02	5740	X	5175	-0-	-565	-0-	5166	3	9	9	N	8					55
03	6355	X	5735	-0-	-620	-0-	5732	3	3	9	N	3					58
04	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7411	3	3	9	N	3					61
05	5983	X	5446	-0-	-537	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5394	X	5122	-0-	-272	-0-	5060	3	62	9	N	56	81	1			77
02	5096	X	4490	-0-	-606	-0-	4478	3	12	9	N	11					88
03	5642	X	4051	-0-	-1591	-0-	4048	3	3	9	N	3					91
04	5460	X	5055	-0-	-405	-0-	5031	3	24	9	N	22					113
05	5270	X	3474	-0-	-1796	-0-	3391	2	83	9	N	75	160	1			-0-
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					39
02	2184	X	1691	-0-	-493	-0-	1691	3			N	-0-					39
03	2418	N	1014	-0-	-1404	-0-	1014	3			N	-0-					39
04	2340	N	1080	-0-	-1260	-0-	1052	3	28	9	N	25					64
05	1860	N	1282	-0-	-578	-0-	1275	2	7	9	N	6	1	8			-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1116	N	536	-0-	-580	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	1148	2	47	9	N	43					43
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					43
05	1395	N	875	-0-	-520	-0-	875	2			N	-0-	1	8			44
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					44

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10948	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	2			N	-0-	3	8			-0-
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
02	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9951	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12266	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	2			N	-0-	2	8			-0-
06	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					-0-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3348	X	3040	-0-	-308	-0-	2967	3	73	9	N	66	129	1			39
02	3024	X	2355	-0-	-669	-0-	2334	3	21	9	N	19					58
03	3348	X	2497	-0-	-851	-0-	2491	3	6	9	N	5					63
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4994	3	36	9	N	33					96
05	3038	X	2574	-0-	-464	-0-	2549	2	25	9	N	23	72	1			-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	X	2501	-0-	-599	-0-	2467	3	34	9	N	31	50	1			33
02	2632	N	2459	-0-	-173	-0-	2450	3	9	9	N	8					41
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					41
04	3000	N	4590	-0-	1590	1590	4538	3	52	9	N	47					88
*05	3100	N	2194	-0-	-906	684	2129	2	65	9	N	59	107	1	4	8	-0-
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	4381	3	2	9	N	2					32
02	4088	X	4024	-0-	-64	-0-	4018	3	6	9	N	5					37
03	4495	X	4436	-0-	-59	-0-	4433	3	3	9	N	3					40
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4295	3	3	9	N	3					43
05	4464	X	4309	-0-	-155	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	2311	3			N	-0-					99
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2222	3	7	9	N	6					105
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2489	3	28	9	N	25					130
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2409	3	3	9	N	3					133
05	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2412	2	6	9	N	5					-0-
06	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5642	X	1895	-0-	-3747	-0-	1895	3			N	-0-					25
02	5012	X	1597	-0-	-3415	-0-	1597	3			N	-0-					25
03	5549	X	4789	-0-	-760	-0-	4783	3	6	9	N	5					30
04	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	3			N	-0-					30
*05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5744	2	36	9	N	33					-0-
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	4149	3	15	9	N	14					75
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					75
03	4371	X	3149	-0-	-1222	-0-	3147	3	2	9	N	2					77
04	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	3			N	-0-					77
05	4836	X	4191	-0-	-645	-0-	4167	2	24	9	N	22					-0-
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2232	X	2049	-0-	-183	-0-	2028	3	21	9	N	19					91
02	2632	N	1892	-0-	-740	-0-	1873	3	19	9	N	17					108
03	2542	N	2113	-0-	-429	-0-	2092	3	21	9	N	19					127
04	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	1910	3	7	9	N	6					133
05	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	1876	2	15	9	N	14					-0-
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6169	X	5006	-0-	-1163	-0-	4982	3	24	9	N	22	55	1			66
02	4900	X	3818	-0-	-1082	-0-	3811	3	7	9	N	6					72
03	5735	X	4186	-0-	-1549	-0-	4183	3	3	9	N	3					75
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			N	-0-					75
05	5735	X	3993	-0-	-1742	-0-	3993	2			N	-0-	6	8			-0-
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5554	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
*05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

01	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1278	3	22	9	N	20					97
02	812	N	525	-0-	-287	-0-	523	3	2	9	N	2					99
03	930	N	392	-0-	-538	-0-	382	3	10	9	N	9					108
04	1260	N	454	-0-	-806	-0-	451	3	3	9	N	3					111
05	589	N	409	-0-	-180	-0-	406	2	3	9	N	3	1	8			-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5683	3	67	9	N	61					91
02	4844	X	4840	-0-	-4	-0-	4752	3	88	9	N	80					171
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5308	3	110	9	N	100	155	1			116
04	5190	X	5177	-0-	-13	-0-	5096	3	81	9	N	74	159	1			31
05	5363	X	1587	-0-	-3776	-0-	1568	2	19	9	N	17					-0-
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

01	341	N	25	-0-	-316	-0-	24	3	1	9	N	1	75	1			39
02	1120	N	1	-0-	-1119	-0-	1	3			N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

01	4061	X	3164	-0-	-897	-0-	3164	3			N	-0-					86
02	3360	X	3040	-0-	-320	-0-	3022	3	18	9	N	16					102
03	3627	X	2982	-0-	-645	-0-	2982	3			N	-0-					102
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					102
05	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	3105	2			N	-0-	1	8			-0-
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

01	4247	X	3442	-0-	-805	-0-	3442	3			N	-0-					94
02	3416	X	2114	-0-	-1302	-0-	2111	3	3	9	N	3					97
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3814	3	2	9	N	2					99
04	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6356	3	92	9	N	84	156	1			27
05	3441	X	1681	-0-	-1760	-0-	1641	2	40	9	N	36					-0-
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

01	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11149	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9476	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9293	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10639	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-	1	8			-0-
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10246	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	8932	X	8303	-0-	-629	-0-	8300	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10151	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	9570	X	7565	-0-	-2005	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
*05	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2			N	-0-	3	8			-0-
06	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12183	X	10680	-0-	-1503	-0-	10677	2	3	9	N	3	3	8			40
02	10276	X	6946	-0-	-3330	-0-	6942	2	4	9	N	4	4	8			40
03	11036	X	10865	-0-	-171	-0-	10864	2	1	9	N	1	1	8			40
04	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11225	2	1	9	N	1	1	0			40
*05	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-	2	8			-0-
06	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	199	-0-	-328	-0-	199	3			N	-0-					14
02	476	N	285	-0-	-191	-0-	285	3			N	-0-					14
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					14
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2725	3	7	9	N	6					20
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1131	2	19	9	N	17					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4475	3	6	9	N	5					88
02	4004	X	2827	-0-	-1177	-0-	2812	3	15	9	N	14					102
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5499	3	36	9	N	33					135
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7492	3	66	9	N	60	157	1			38
05	4433	X	2991	-0-	-1442	-0-	2972	2	19	9	N	17					-0-
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7750	X	6413	-0-	-1337	-0-	6361	3	52	9	N	47					77
02	7000	X	5897	-0-	-1103	-0-	5887	3	10	9	N	9					86
03	6789	X	5568	-0-	-1221	-0-	5568	3			N	-0-					86
04	6450	X	4359	-0-	-2091	-0-	4356	3	3	9	N	3					89
05	6665	X	6116	-0-	-549	-0-	6113	2	3	9	N	3					-0-
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10509	X	7286	-0-	-3223	-0-	7278	3	8	9	N	7	1	1			64
02	9408	X	7320	-0-	-2088	-0-	7310	3	10	9	N	9	1	1			72
03	9703	X	7955	-0-	-1748	-0-	7952	3	3	9	N	3					75
04	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9235	3	15	9	N	14					89
05	8091	X	5400	-0-	-2691	-0-	5396	2	4	9	N	4	61	1			-0-
06	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8463	X	6903	-0-	-1560	-0-	6890	3	13	9	N	12	1	1			80
02	7504	X	6589	-0-	-915	-0-	6579	3	10	9	N	9	1	1			88
03	8029	X	7445	-0-	-584	-0-	7435	3	10	9	N	9					97
04	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9024	3	28	9	N	25					122
05	7812	X	6998	-0-	-814	-0-	6994	2	4	9	N	4	89	1			-0-
06	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1333	N	156	-0-	-1177	-0-	156	3			N	-0-					91
02	924	N	67	-0-	-857	-0-	60	3	7	9	N	6					97
03	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	3			N	-0-					97
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	224	3	103	9	N	94	185	1			6
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3317	X	2318	-0-	-999	-0-	2311	3	7	9	N	6					25
02	3136	X	2003	-0-	-1133	-0-	2003	3			N	-0-					25
03	3472	X	3099	-0-	-373	-0-	3093	3	6	9	N	5					30
04	3360	X	2889	-0-	-471	-0-	2819	3	70	9	N	64	86	1			8
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3906	X	2937	-0-	-969	-0-	2934	3	3	9	N	3					80
02	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	3240	3	12	9	N	11					91
03	3844	X	3501	-0-	-343	-0-	3468	3	33	9	N	30					121
04	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	3			N	-0-					121
*05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3693	2	28	9	N	25	1	8			-0-
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7037	X	3434	-0-	-3603	-0-	3434	3			N	-0-					44
02	5964	X	3330	-0-	-2634	-0-	3330	3			N	-0-					44
03	6541	X	4060	-0-	-2481	-0-	4060	3			N	-0-					44
04	6090	X	5769	-0-	-321	-0-	5766	3	3	9	N	3					47
05	5084	X	3807	-0-	-1277	-0-	3800	2	7	9	N	6	4	8			-0-
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1302	X	141	-0-	-1161	-0-	132	3	9	9	N	8					52
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					52
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	6					58
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					58
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4526	X	3572	-0-	-954	-0-	3484	3	88	9	N	80	107	1			94
02	3724	X	3056	-0-	-668	-0-	2995	3	61	9	N	55					149
03	3968	X	3636	-0-	-332	-0-	3606	3	30	9	N	27	118	1			58
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5689	3	73	9	N	66					124
05	3968	X	2681	-0-	-1287	-0-	2598	2	83	9	N	75	1	8			-0-
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2139	X	1077	-0-	-1062	-0-	1049	3	28	9	N	25					94
02	1148	N	693	-0-	-455	-0-	693	3			N	-0-					94
03	1798	N	734	-0-	-1064	-0-	727	3	7	9	N	6	67	1			33
04	1050	N	45	-0-	-1005	-0-	45	3			N	-0-					33
05	775	N	4	-0-	-771	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5239	X	1959	-0-	-3280	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	968	-0-	-3764	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	989	-0-	-1863	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1439	-0-	-1321	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1105	-0-	-910	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

01	15004	X	7070	-0-	-7934	-0-	7069	3	1	9	N	1	1	1			52
02	13552	X	7754	-0-	-5798	-0-	7743	3	11	9	N	10	1	1			61
03	11315	X	7452	-0-	-3863	-0-	7450	3	2	9	N	2					63
04	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	3			N	-0-					63
05	9331	X	6741	-0-	-2590	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

01	4464	X	3847	-0-	-617	-0-	3835	3	12	9	N	11					44
02	3920	X	2663	-0-	-1257	-0-	2663	3			N	-0-					44
03	4433	X	2821	-0-	-1612	-0-	2821	3			N	-0-					44
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5613	3	55	9	N	50					94
05	4433	X	2169	-0-	-2264	-0-	2060	2	109	9	N	99	155	1	1	8	-0-
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

01	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	3574	3	91	9	N	83	175	1			52
02	3500	X	2644	-0-	-856	-0-	2559	3	85	9	N	77					129
03	4123	X	2567	-0-	-1556	-0-	2533	3	34	9	N	31					160
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5557	3	52	9	N	47	177	1			30
05	4123	X	2081	-0-	-2042	-0-	2011	2	70	9	N	64	28	1	1	8	-0-
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

01	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	4692	3	33	9	N	30	166	1			41
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4312	3	22	9	N	20					61
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4788	3	18	9	N	16					77
04	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7454	3	24	9	N	22					99
05	4805	X	4766	-0-	-39	-0-	4738	2	28	9	N	25					-0-
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	42					105
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

01	7409	X	3463	-0-	-3946	-0-	3428	3	35	9	N	32	82	1			30
02	6468	X	3619	-0-	-2849	-0-	3597	3	22	9	N	20					50
03	6293	X	3977	-0-	-2316	-0-	3956	3	21	9	N	19					69
04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6521	3	24	9	N	22					91
*05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6056	2	28	9	N	25					-0-
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7931	3	41	9	N	37	73	1			30
02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7427	3	67	9	N	61					91
03	8308	X	7352	-0-	-956	-0-	7301	3	51	9	N	46	109	1			28
04	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11868	3	55	9	N	50					78
*05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8698	2	90	9	N	82	111	1			-0-
06	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3844	X	2869	-0-	-975	-0-	2868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4695	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-	2	8			-0-
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12338	X	5619	-0-	-6719	-0-	5618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10696	X	4201	-0-	-6495	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	3699	-0-	-6314	-0-	3690	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14410	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*05	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-	6	8			-0-
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25947	X	989	-0-	-24958	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	5535	-0-	-8913	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	3636	-0-	-3618	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	2015	-0-	-4123	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDAVID UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272700 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6640 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	3403	3	167	9	N	152	152	1			58
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4030	3	69	9	N	63	85	1			36
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3781	3	130	9	N	118	85	1			69
04	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7094	3	127	9	N	115	137	1			47
*05	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5843	2	132	9	N	120	77	1			-0-
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	6630	-0-	-221	-0-	6506	3	124	9	N	113	185	1			30
02	6188	X	5517	-0-	-671	-0-	5431	3	86	9	N	78	91	1			17
03	6541	X	5681	-0-	-860	-0-	5590	3	91	9	N	83	75	1			25
04	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10302	3	107	9	N	97					122
*05	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8700	2	110	9	N	100	14	1			-0-
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6250	3	51	9	N	46	27	1			77
02	5544	X	5129	-0-	-415	-0-	5081	3	48	9	N	44					121
03	6510	X	4416	-0-	-2094	-0-	4357	3	59	9	N	54	87	1			88
04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7056	3	22	9	N	20	50	1			58
05	6510	X	6495	-0-	-15	-0-	6434	2	61	9	N	55	43	1			-0-
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

01	19499	X	10234	-0-	-9265	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	12496	-0-	-3800	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	6077	-0-	-18227	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	11286	-0-	-12234	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	8209	-0-	-16095	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

01	13919	X	12218	-0-	-1701	-0-	12218	3			N	-0-					36
02	12320	X	10738	-0-	-1582	-0-	10737	3	1	9	N	1	1	1			36
03	13237	X	11721	-0-	-1516	-0-	11721	3			N	-0-					36
04	12540	X	10835	-0-	-1705	-0-	10835	3			N	-0-					36
05	12679	X	11796	-0-	-883	-0-	11793	2	3	9	N	3					-0-
06	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					-0-

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

01	13733	X	12675	-0-	-1058	-0-	12672	3	3	9	N	3					39
02	12096	X	11286	-0-	-810	-0-	11286	3			N	-0-					39
03	13113	X	12400	-0-	-713	-0-	12388	3	12	9	N	11					50
04	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12968	3	7	9	N	6					56
05	12865	X	12424	-0-	-441	-0-	12417	2	7	9	N	6					-0-
06	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 8809

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13413	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	17385	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	20080	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16992	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	16723	2			N	-0-	3	8			-0-
06	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	26133	X	22925	-0-	-3208	-0-	22918	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	23604	X	20507	-0-	-3097	-0-	20499	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	25544	X	21951	-0-	-3593	-0-	21943	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	23340	X	20692	-0-	-2648	-0-	20689	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	25614	X	25614	-0-	-0-	-0-	25614	2			N	-0-	5	8			-0-
06	22200	X	NO RPT	-0-	-22200	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18879	X	6119	-0-	-12760	-0-	6115	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	16940	X	14187	-0-	-2753	-0-	14179	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	24205	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	16770	X	15946	-0-	-824	-0-	15944	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	18409	2			N	-0-	2	8			-0-
06	19260	X	NO RPT	-0-	-19260	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13640	X	13518	-0-	-122	-0-	13510	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	18147	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	19756	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	13080	X	10712	-0-	-2368	-0-	10708	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	17907	X	17907	-0-	-0-	-0-	17907	2			N	-0-	3	8			-0-
06	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

01	22041	X	8846	-0-	-13195	-0-	8840	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	19908	X	5305	-0-	-14603	-0-	5299	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	21452	X	5393	-0-	-16059	-0-	5387	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	15390	X	9643	-0-	-5747	-0-	9639	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	2			N	-0-	4	8			-0-
06	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

01	26319	X	25421	-0-	-898	-0-	25413	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	24447	X	24447	-0-	-0-	-0-	24439	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	25792	X	23014	-0-	-2778	-0-	23008	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	24960	X	22381	-0-	-2579	-0-	22379	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	26319	X	22267	-0-	-4052	-0-	22267	2			N	-0-	3	8			-0-
06	25470	X	NO RPT	-0-	-25470	-0-					N	NO RPT					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

01	14260	X	10065	-0-	-4195	-0-	10057	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15444	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	18060	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	18115	2			N	-0-	3	8			-0-
06	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

01	24924	X	20085	-0-	-4839	-0-	20082	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	22344	X	9806	-0-	-12538	-0-	9803	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	24459	X	18639	-0-	-5820	-0-	18636	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	25120	X	25120	-0-	-0-	-0-	25118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	25779	X	25779	-0-	-0-	-0-	25779	2			N	-0-	4	8			-0-
06	19440	X	NO RPT	-0-	-19440	-0-					N	NO RPT					-0-

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

01	19034	X	16468	-0-	-2566	-0-	16467	3	1	9	N	1	1	1			33
02	16800	X	14701	-0-	-2099	-0-	14699	3	2	9	N	2	2	1			33
03	18197	X	16178	-0-	-2019	-0-	16178	3			N	-0-					33
04	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	3			N	-0-					33
05	17143	X	15739	-0-	-1404	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

01	12772	X	11059	-0-	-1713	-0-	11058	3	1	9	N	1	1	1			77
02	11312	X	9372	-0-	-1940	-0-	9372	3			N	-0-					77
03	11997	X	9858	-0-	-2139	-0-	9858	3			N	-0-					77
04	11310	X	10530	-0-	-780	-0-	10530	3			N	-0-					77
05	11439	X	10020	-0-	-1419	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

01	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9196	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	8260	X	7733	-0-	-527	-0-	7725	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	9145	X	8593	-0-	-552	-0-	8585	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	8850	X	8445	-0-	-405	-0-	8441	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	9145	X	7817	-0-	-1328	-0-	7817	2			N	-0-	5	8			-0-
06	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

01	37262	X	35958	-0-	-1304	-0-	35956	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	35122	X	35122	-0-	-0-	-0-	35122	2			N	-0-					-0-
03	37138	X	33638	-0-	-3500	-0-	33638	2			N	-0-					-0-
04	35940	X	32860	-0-	-3080	-0-	32860	2			N	-0-					-0-
05	37262	X	32025	-0-	-5237	-0-	32025	2			N	-0-					-0-
06	36060	X	NO RPT	-0-	-36060	-0-					N	NO RPT					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

01	22915	X	22915	-0-	-0-	-0-	22909	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	21280	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	24295	X	24295	-0-	-0-	-0-	24291	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	22486	X	22486	-0-	-0-	-0-	22484	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	21162	2			N	-0-	3	8			-0-
06	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6789	X	5043	-0-	-1746	-0-	5037	3	6	9	N	5					10
02	6132	X	5626	-0-	-506	-0-	5613	3	13	9	N	12					22
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6049	3	1	9	N	1					23
04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7197	3	64	9	N	58					81
*05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6141	2	94	9	N	85					-0-
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					2
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					2
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					2
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					2
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11710	3	102	9	N	93					170
02	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10396	3	32	9	N	29					199
03	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11801	3	26	9	N	24	1	1			222
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	2					224
*05	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9484	2	193	9	N	175					-0-
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2703	3	6	9	N	5					44
02	2576	X	2461	-0-	-115	-0-	2459	3	2	9	N	2					46
03	2852	X	2239	-0-	-613	-0-	2216	3	23	9	N	21					67
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5261	3	44	9	N	40					107
05	2790	X	2038	-0-	-752	-0-	1898	2	140	9	N	127	3	8			-0-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		2604	-0-	2604	2604	2600	3	4	9	N	4					27
02	14B2 EXT		4821	-0-	4821	7425	4804	3	17	9	N	15					42
03	14B2 EXT		4326	-0-	4326	11751	4308	3	18	9	N	16					58
04	15521	X	3770	-0-	-11751	-0-	3762	3	8	9	N	7					65
05	4402	X	108	-0-	-4294	-0-	106	2	2	9	N	2					-0-
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18321	X	13853	-0-	-4468	-0-	13618	2	235	9	N	214	183	1	12	8	154
02	16688	X	14967	-0-	-1721	-0-	14811	2	156	9	N	142	13	8			283
03	18476	X	16907	-0-	-1569	-0-	16611	2	296	9	N	269	364	1	6	8	182
04	17880	X	13053	-0-	-4827	-0-	12911	2	142	9	N	129	6	8			305
05	16895	X	15141	-0-	-1754	-0-	15141	2			N	-0-	181	1	15	8	308
06	16350	X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					N	NO RPT					308

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20305	X	13656	-0-	-6649	-0-	13450	2	206	9	N	187					248
02	15876	X	10327	-0-	-5549	-0-	10228	2	99	9	N	90	181	1			157
03	14570	X	11632	-0-	-2938	-0-	11405	2	227	9	N	206	179	1			184
04	13830	X	10838	-0-	-2992	-0-	10718	2	120	9	N	109	183	1			110
05	14291	X	12195	-0-	-2096	-0-	12195	2			N	-0-					168
06	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					N	NO RPT					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9362	X	3880	-0-	-5482	-0-	3792	3	88	9	N	80	172	1			77
02	7000	X	6226	-0-	-774	-0-	6125	3	101	9	N	92					169
03	7750	X	7116	-0-	-634	-0-	7025	3	91	9	N	83	172	1			80
04	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	3			N	-0-					80
*05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6769	2	136	9	N	124	168	1			-0-
06	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9362	X	7796	-0-	-1566	-0-	7783	3	13	9	N	12					37
02	7896	X	7640	-0-	-256	-0-	7628	3	12	9	N	11					48
03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9799	3	15	9	N	14					62
04	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11217	3	44	9	N	40					102
*05	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9613	2	169	9	N	154	1	8			-0-
06	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9362	X	8376	-0-	-986	-0-	8376	3			N	-0-					109
02	7728	X	7069	-0-	-659	-0-	7069	3			N	-0-					109
03	8556	X	7802	-0-	-754	-0-	7802	3			N	-0-					109
04	8280	X	7443	-0-	-837	-0-	7417	3	26	9	N	24					133
05	8556	X	7103	-0-	-1453	-0-	7079	2	24	9	N	22					-0-
06	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12640	3	182	9	N	165	188	1			79
02	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11163	3	59	9	N	54					133
03	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	11964	3	69	9	N	63					196
04	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12659	3	37	9	N	34					230
*05	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11281	2	135	9	N	123	187	1			-0-
06	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10075	X	6429	-0-	-3646	-0-	6412	3	17	9	N	15	65	1			121
02	6636	X	6570	-0-	-66	-0-	6506	3	64	9	N	58					179
03	7347	X	6963	-0-	-384	-0-	6918	3	45	9	N	41	143	1			77
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					77
05	7285	X	6642	-0-	-643	-0-	6618	2	24	9	N	22					-0-
06	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22258	X	21057	-0-	-1201	-0-	21057	3			N	-0-					-0-
02	20104	X	19705	-0-	-399	-0-	19705	3			N	-0-					-0-
03	22258	X	18635	-0-	-3623	-0-	18635	3			N	-0-					-0-
04	30027	X	30027	-0-	-0-	-0-	30027	3			N	-0-					-0-
05	22196	X	20729	-0-	-1467	-0-	20729	3			N	-0-					-0-
*06	26034	X	26034	-0-	-0-	-0-	26034	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	222	-0-	-305	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	280	N	39	-0-	-241	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
*06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

01	T. A.		2854	-0-	2854	8036	2854	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		3397	-0-	3397	11433	3397	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		4849	-0-	4849	16282	4849	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		5428	-0-	5428	21710	5428	3			N	-0-					-0-
05	27690	X	5980	-0-	-21710	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
*06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

01	14B2 EXT		1864	-0-	1864	4696	1864	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		652	-0-	652	5348	652	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5348					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5348					N	-0-					-0-
05	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

01	2945	X	59	-0-	-2886	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2363	-0-	-582	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
*06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

01	14B2 EXT		300	-0-	300	1809	300	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		649	-0-	649	2458	649	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		560	-0-	560	3018	560	3			N	-0-					-0-
04	5121	X	2103	-0-	-3018	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
05	713	X	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	690	X	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	X	2341	-0-	-375	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	1900	-0-	-797	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

01	9920	X	6344	-0-	-3576	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
02	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3			N	-0-					-0-
03	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	4601	-0-	-3949	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
05	10602	X	4176	-0-	-6426	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
06	10260	X	9645	-0-	-615	-0-	9645	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

01	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	3			N	-0-					-0-
03	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	3			N	-0-					-0-
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
*06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	8164	-0-	5164	5164	8164	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4488	-0-	1388	6552	4488	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	9055	-0-	6055	12607	9055	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	5131	-0-	2131	2131	5131	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2681	-0-	2681	4812	2681	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		7668	-0-	7668	12480	7668	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

01	9145	X	6230	-0-	-2915	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
02	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	3			N	-0-					-0-
03	9486	X	9322	-0-	-164	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	7760	-0-	-1420	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
05	10602	X	10295	-0-	-307	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
*06	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

01		14B2 EXT	5344	-0-	5344	12655	5344	3			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	12143	-0-	12143	24798	12143	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	11929	-0-	11929	36727	11929	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	9699	-0-	9699	46426	9699	3			N	-0-					-0-
05	53045	X	6619	-0-	-46426	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
06	13020	X	7013	-0-	-6007	-0-	7013	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

01	15910	X	390	-0-	-15520	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	3			N	-0-					-0-
03	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	3			N	-0-					-0-
04	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	3			N	-0-					-0-
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
*06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	X	409	-0-	-1411	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	1406	-0-	-544	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	36	-0-	-1979	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					48
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					48
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					48
04	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2			N	-0-					48
05	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	2			N	-0-					48
06	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	1185	2			N	-0-					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					18
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					18
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					18
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					18
05	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			N	-0-					18
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	2			N	-0-					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3534	X	1747	-0-	-1787	-0-	1747	2			N	-0-					65
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					65
03	3379	X	3010	-0-	-369	-0-	3010	2			N	-0-					65
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					65
05	3534	X	3108	-0-	-426	-0-	3108	2			N	-0-					65
06	3420	X	3023	-0-	-397	-0-	3023	2			N	-0-					65

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2827	-0-	27	27	2827	2			N	-0-					-0-
03	2719	N	2692	-0-	-27	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
*05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2209	-0-	-551	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					22
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					22
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					22
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					22
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					22
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
04	15	X	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					91
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					91
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					91
04	3990	X	3785	-0-	-205	-0-	3785	2			N	-0-					91
05	4216	X	3892	-0-	-324	-0-	3892	2			N	-0-					91
06	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	3740	2	3	9	N	3					94

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					30
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					30
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					30
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					30
*05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					30
06	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	1228	2			N	-0-					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					20
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					20
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					20
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					20
*05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					20
*06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
*05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
*06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					63
02	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					63
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					63
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					63
*05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8325	2	2	9	N	2					65
*06	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					65

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1105	-0-	-1235	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	N	456	-0-	-1884	-0-	456	2			N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	17	-0-	-1273	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	337	-0-	-803	-0-	337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					40
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					40
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					40
04	2310	N	1857	-0-	-453	-0-	1857	2			N	-0-					40
*05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					40
*06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	930	N	575	-0-	-355	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	840	N	523	-0-	-317	-0-	523	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	858	2	7	9	N	6					26
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	N	2					28
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1					29
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4					33
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	881	2	3	9	N	3					36
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9	9	N	8					44

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	558	N	151	-0-	-407	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	510	N	303	-0-	-207	-0-	303	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

01	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3922	-0-	-82	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4015	-0-	-418	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3520	-0-	-770	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3278	-0-	-1155	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3946	-0-	-284	-0-	3946	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	808	-0-	-215	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	840	N	706	-0-	-134	-0-	706	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

01	3503	X	3273	-0-	-230	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2866	-0-	-374	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2998	-0-	-350	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2949	-0-	-291	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1928	-0-	-532	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
*06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	961	N	564	-0-	-397	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					57
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					57
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					57
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					57
05	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	1642	2			N	-0-					57
06	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	1477	2			N	-0-					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					48
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	N	4					52
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					52
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					52
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					52
06	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2			N	-0-					52

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1978	2	7	9	N	6	181	1			13
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1714	2	10	9	N	9					22
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1854	2	6	9	N	5					27
04	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1765	2	11	9	N	10					37
05	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1783	2	9	9	N	8					45
06	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	1680	2	6	9	N	5					50

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					30
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					30
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					30
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					30
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					30
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					30

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	108	1	1810	2	Y	14					32
							15	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	121	1	1684	2	Y	17	28	1			21
							19	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	68	1	1142	2	Y	-0-					21
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	106	1	1971	2	Y	-0-					21
*05	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	162	1	2802	2	Y	3					24
							3	9									
*06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	165	1	2497	2	Y	8					32
							9	9									

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					-0-
03	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1952	-0-	-118	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
*06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
*05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
*06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	961	N	734	-0-	-227	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	870	N	687	-0-	-183	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					43
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					43
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					43
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					43
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					43
06	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	1833	2			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					75
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					75
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					75
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					75
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					75
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	688	2			N	-0-					75

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1268	2	10	9	N	9					143
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1269	2	19	9	N	17					160
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1388	2	2	9	N	2	148	1			14
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1370	2	7	9	N	6					20
*05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					20
*06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1366	2	6	9	N	5					25

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					78
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					78
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					78
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					78
05	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			N	-0-					78
06	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	1249	2			N	-0-					78

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
*06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	212	1	2576	2	N	-0-					-0-
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	208	1	2189	2	N	-0-					-0-
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	226	1	2382	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2486	-0-	-214	-0-	233	1	2253	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	236	1	2299	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2417	-0-	-103	-0-	211	1	2206	2	N	-0-					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	N	2					50
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	N	2					52
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1033	2	7	9	N	6					58
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	980	2	8	9	N	7					65
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	989	2	2	9	N	2					67
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	942	2	6	9	N	5					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-	1	1			1
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					1
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					1
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					1
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					1

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	313	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	283	1	2955	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	311	1	3290	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3358	-0-	-182	-0-	314	1	3044	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	332	1	3155	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3344	-0-	-136	-0-	313	1	3031	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	103	1	1086	2	N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	103	1	1138	2	N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	112	1	1272	2	N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	117	1	1159	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	119	1	1214	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	117	1	1189	2	N	-0-					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1141	2	51	9	N	46	108	1			50
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1165	2	37	9	N	34					84
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					84
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1224	2	12	9	N	11	64	1			31
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1154	2	29	9	N	26					57
06	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1190	2			N	-0-					57

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
*05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1795	2	8	9	N	7	141	1			47
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					47
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					47
04	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	1572	2	9	9	N	8					55
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1630	2	22	9	N	20					75
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1552	2	22	9	N	20					95

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	6					9
							7	9									
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					4
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					4
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	94	2	Y	9					13
							10	9									
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	58					71
							64	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	930	N	673	-0-	-257	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	690	-0-	-364	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					14
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					14
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					14
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					14
05	496	N	82	-0-	-414	-0-	82	2			N	-0-					14
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					14

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-	1	1			1
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					1
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					1
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			Y	-0-					1
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-					1
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	Y	2					3

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4526	X	4219	-0-	-307	-0-	373	1	3846	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3802	-0-	-258	-0-	325	1	3477	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3975	-0-	-520	-0-	359	1	3616	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3567	-0-	-753	-0-	329	1	3238	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3867	-0-	-473	-0-	336	1	3531	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3641	-0-	-439	-0-	336	1	3305	2	N	-0-					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	908	2	11	9	N	10					62
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5					67
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	860	2	9	9	N	8					75
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	820	2	6	9	N	5					80
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	884	2	8	9	N	7					87
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	N	6					93

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	N	6					85
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9	9	N	8					93
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	847	2	11	9	N	10	28	1			75
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					75
05	837	N	739	-0-	-98	-0-	727	2	12	9	N	11					86
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	800	2	2	9	N	2					88

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	N	5					14
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	479	2	12	9	N	11					25
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	N	8					33
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	503	2	7	9	N	6					39
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	565	2	8	9	N	7					46
06	540	N	410	-0-	-130	-0-	407	2	3	9	N	3					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1240	2	34	9	N	31	71	1			33
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1191	2	37	9	N	34					67
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1240	2	76	9	N	69					136
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1269	2	44	9	N	40	103	1			73
05	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1276	2	26	9	N	24					97
*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1270	2	34	9	N	31					128

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					95
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	60	2	19	9	N	17	93	1			19
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	105	2	11	9	N	10					29
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					29
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	40	2	11	9	N	10					39
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	2	2	24	9	N	22					61

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	364	1	1016	2	N	-0-					204
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	270	1	882	2	N	-0-					204
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	168	1	920	2	N	39	190	1			53
							43	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	468	1	1026	2	N	14					67
							15	9									
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	368	1	964	2	N	-0-					67
*06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	297	1	1031	2	N	-0-					67

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	193	1	522	2	N	-0-					93
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	118	1	453	2	N	-0-					93
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	59	1	468	2	N	-0-					93
04	690	N	582	-0-	-108	-0-	113	1	469	2	N	-0-					93
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	165	1	455	2	N	-0-					93
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	135	1	424	2	N	-0-					93

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	732	-0-	-708	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	863	-0-	-284	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	191	1	471	2	N	-0-					95
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	166	1	667	2	N	-0-					95
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	165	1	686	2	N	18	78	1			35
							20	9									
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	124	1	481	2	N	-0-					35
05	930	N	759	-0-	-171	-0-	142	1	617	2	N	-0-					35
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	202	1	879	2	N	-0-					35

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	5					10
							6	9									
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	9	1			1
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					1
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					1
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	22	2	Y	2					3
							2	9									
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	23	2	Y	4					7
							4	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1235	-0-	-505	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1210	-0-	-619	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	3	N	-0-					5
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	133	1	780	2	N	-0-					-0-
							1259	3									
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	83	1	577	2	N	-0-					-0-
							953	3									
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	79	1	462	2	N	-0-					-0-
							746	3									
04	2100	N	1207	-0-	-893	-0-	109	1	437	2	N	-0-					-0-
							661	3									
05	1798	N	1496	-0-	-302	-0-	64	1	577	2	N	-0-					-0-
							855	3									
*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	278	1	526	2	N	-0-					-0-
							753	3									

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

01	2666	X	2408	-0-	-258	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1885	-0-	-579	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2722	-0-	-99	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
*05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
*06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					33
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					33
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	831	2	78	9	N	71	97	1			7
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	873	2	18	9	N	16					23
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					23
06	870	N	617	-0-	-253	-0-	602	2	15	9	N	14					37

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					114
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	N	5					119
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4					123
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					123
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	N	3					126
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	708	2	20	9	N	18					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					21
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					21
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					21
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					21
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					21
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					21

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	194	1	155	2	N	-0-					55
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					55

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	57	1	733	2	N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	52	1	679	2	N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	53	1	719	2	N	-0-					-0-
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	54	1	583	2	N	-0-					-0-
05	806	N	626	-0-	-180	-0-	53	1	573	2	N	-0-					-0-
06	750	N	694	-0-	-56	-0-	56	1	638	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3441	X	3046	-0-	-395	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2526	-0-	-526	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
*05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
*06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					23
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					23
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					23
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					23
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					23
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					23

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	210	1	2306	2	N	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	197	1	2098	2	N	-0-					-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	229	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2226	-0-	-204	-0-	216	1	2010	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	221	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2071	-0-	-359	-0-	205	1	1866	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	994	-0-	-596	-0-	994	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	19	1	1600	2	Y	12					29
							13	9									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	81	1	1201	2	Y	1	25	1			5
							1	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	88	1	1340	2	Y	-0-					5
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	96	1	1456	2	Y	-0-					5
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	85	1	1292	2	Y	1					6
							1	9									
06	1380	N	1089	-0-	-291	-0-	69	1	1014	2	Y	5					11
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	132	1	1617	2	N	-0-					27
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	274	1	800	2	N	-0-					27
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	147	1	880	2	N	-0-					27
04	1590	N	685	-0-	-905	-0-	118	1	567	2	N	-0-					27
05	1178	N	399	-0-	-779	-0-	84	1	315	2	N	-0-					27
06	990	N	310	-0-	-680	-0-	70	1	226	2	N	13					40
							14	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	423	1	1935	2	N	-0-					70
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	348	1	1566	2	N	-0-					70
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	569	1	1626	2	N	42	105	1			7
							46	9									
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	437	1	2103	2	N	-0-					7
*05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	544	1	2003	2	N	-0-					7
*06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	557	1	2005	2	N	-0-					7

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					133
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					133
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					133
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					133
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					133
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					133

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					69
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					69
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					69
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					69
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					69

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	Y	12					35
							13	9									
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	Y	21	26	1			30
							23	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	Y	35					65
							39	9									
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	22	1	308	2	Y	-0-					65
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	17	1	311	2	Y	4					69
							4	9									
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	16	1	354	2	Y	12					81
							13	9									

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	80	1	821	2	Y	8					32
							9	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	49	1	716	2	Y	1	28	1			5
							1	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	527	2	Y	-0-					5
04	870	N	334	-0-	-536	-0-	36	1	298	2	Y	-0-					5
05	837	N	557	-0-	-280	-0-	92	1	463	2	Y	2					7
							2	9									
06	870	X	445	-0-	-425	-0-	59	1	379	2	Y	6					13
							7	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	623	2	Y	8					27
							9	9									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	74	1	615	2	Y	28	17	1			38
							31	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	48	1	955	2	Y	-0-					38
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	39	1	1167	2	Y	-0-					38
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	775	2	Y	2					40
							2	9									
*06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	106	1	1890	2	Y	12					52
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	859	2	7	9	N	6					85
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	799	2	9	9	N	8					93
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	936	2	7	9	N	6	28	1			71
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					71
*05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	2	4	9	N	4					75
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	3					78

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5					82
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					82
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					82
04	1230	N	896	-0-	-334	-0-	885	2	11	9	Y	10					92
05	1333	N	932	-0-	-401	-0-	932	2			Y	-0-					92
*06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					92

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	652	2	10	9	N	9					82
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	593	2	12	9	N	11					93
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	2	6	9	N	5					98
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	746	2	10	9	N	9					107
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	N	1					108
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	757	2	15	9	N	14					122

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

01	2759	X	1437	-0-	-1322	-0-	1434	2	3	9	N	3					80
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3	9	N	3					83
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1521	2	25	9	N	23	99	1			7
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	2	1	9	N	1					8
05	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	1172	2			N	-0-					8
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					8

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					48
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					48
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					48
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					48
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					48
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	958	-0-	-242	-0-	958	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	116	1	1705	2	Y	13					45
							14	9									
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	37	1	1593	2	Y	12	27	1			30
							13	9									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	125	1	1714	2	Y	-0-					30
04	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	112	1	1295	2	Y	-0-					30
05	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	87	1	1302	2	Y	4					34
							4	9									
06	1770	X	1151	-0-	-619	-0-	78	1	1063	2	Y	9					43
							10	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	148	1	1334	2	Y	4					6
							4	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	74	1	1114	2	Y	16	5	1			17
							18	9									
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	98	1	1296	2	Y	-0-					17
04	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	106	1	1225	2	Y	-0-					17
05	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	74	1	1207	2	Y	3					20
							3	9									
06	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	67	1	1009	2	Y	8					28
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1197	2	Y	11					51
							12	9									
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	74	1	1071	2	Y	1	24	1			28
							1	9									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	1231	2	Y	-0-					28
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	82	1	1150	2	Y	-0-					28
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	74	1	1154	2	Y	1					29
							1	9									
06	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	67	1	1014	2	Y	4					33
							4	9									

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	60	1	713	2	N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	868	N	533	-0-	-335	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	821	-0-	-199	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					108
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					108
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					108
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					108
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					108
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					108

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
*06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	2	28	9	N	25					25
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					25
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					25
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	N	2					27

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1800	-0-	-180	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	576	-0-	-1074	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	784	-0-	-394	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	2			N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2077	2	24	9	N	22					164
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1902	2	66	9	N	60					224
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2086	2	32	9	N	29	198	1			55
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1892	2	39	9	N	35					90
*05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1835	2	6	9	N	5					95
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1751	2	35	9	N	32					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					30
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					30
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					30
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					30
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	676	2	11	9	Y	10					40
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7					47

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	N	3					8
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	368	2	7	9	N	6					14
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					14
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					14
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					14
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					14

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					95
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1319	2	19	9	N	17	93	1			19
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1340	2	11	9	N	10					29
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					29
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	2	11	9	N	10					39
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1325	2	24	9	N	22					61

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1124	2	26	9	N	24					138
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	963	2	12	9	N	11	137	1			12
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1128	2	4	9	N	4					16
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					16
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1128	2	33	9	N	30					46
06	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	2			N	-0-					46

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	999	2	32	9	N	29					135
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	669	2	11	9	N	10					145
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	629	2	21	9	N	19	65	1			99
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					99
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					99
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					99

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					82
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					82
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					82
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					82
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					82
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	2			N	-0-					82

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
*05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1007	-0-	-1153	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2	119	1			11
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1029	2	19	9	N	17					28
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	N	1					29
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					29
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					29
*06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1213	2	24	9	N	22					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					27
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					27
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					27
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					27
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-	5	5			22
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-	2	5			20

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					55
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					55
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					55
04	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					55
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					55
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					55

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					135
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2436	2	6	9	N	5					140
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3061	2	3	9	N	3					143
04	2220	N	1160	-0-	-1060	-0-	1157	2	3	9	N	3					146
05	2697	N	164	-0-	-2533	-0-	156	2	8	9	N	7	128	1			25
06	2970	N	192	-0-	-2778	-0-	192	2			N	-0-					25

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
02	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		76	-0-	76	76	76	2			N	-0-					-0-
04	78	X	2	-0-	-76	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
*05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1233	2	24	9	N	22					72
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					72
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1236	2	31	9	N	28					100
04	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1196	2			N	-0-					100
05	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1219	2	17	9	N	15					115
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1155	2	30	9	N	27					142

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1643	X	1419	-0-	-224	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	1190	-0-	-294	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
*05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
*06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3156	-0-	56	382	3156	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2697	-0-	-103	279	2697	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2890	-0-	-210	69	2890	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2740	-0-	-80	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2461	-0-	-359	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
*06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					37
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					37
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	95	2	4	9	N	4					41
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					41
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	107	2	8	9	N	7					48
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					48

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					107
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					107
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					107
04	780	N	87	-0-	-693	-0-	87	2			N	-0-					107
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					107
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					107

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					25
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					25
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					25
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					25
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					25
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					25

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4805	X	1934	-0-	-2871	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3	-0-	-4281	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	1	-0-	-4587	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	1	-0-	-4169	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	13	-0-	-4203	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	11	-0-	-1849	-0-	11	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					83
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					83
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					83
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					83
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					83
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					83

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					21
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					21
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					21
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					21
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					21
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					21

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					38
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					38
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					38
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					38
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					38
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					38

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					60
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	947	2	58	9	N	53					113
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	933	2	15	9	N	14	113	1			14
04	900	N	564	-0-	-336	-0-	564	2			N	-0-					14
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1288	2	13	9	N	12					26
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					26

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1301	2	26	9	N	24					89
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1183	2	12	9	N	11					100
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1286	2	10	9	N	9					109
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	2			N	-0-					109
05	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1273	2	19	9	N	17					126
06	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1221	2			N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					148
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	2	17	9	N	15					163
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1567	2	11	9	N	10					173
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1527	2	10	9	N	9					182
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	2	1	9	N	1					183
06	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	1504	2	6	9	N	5					188

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					56
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	866	2	12	9	N	11					67
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	982	2	11	9	N	10					77
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	960	2	12	9	N	11					88
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1022	2	9	9	N	8					96
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					96

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1402	-0-	-218	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
*06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1736	X	26	-0-	-1710	-0-	26	1			Y	-0-					-0-
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	19	1	1616	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	1761	-0-	-1804	-0-	103	1	1658	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	887	-0-	-2563	-0-	102	1	785	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1072	-0-	-726	-0-	78	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	1740	X	1037	-0-	-703	-0-	44	1	993	2	Y	-0-					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	994	2	10	9	N	9					84
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	851	2	7	9	N	6	44	1			46
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	2	2	9	N	2					48
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					48
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1016	2	15	9	N	14					62
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					62

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1161	2	9	9	N	8					175
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2					177
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1196	2	21	9	N	19	178	1			18
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					18
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1236	2	21	9	N	19					37
*06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					37

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1630	2	21	9	N	19	73	1			92
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1520	2	15	9	N	14					106
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1681	2	43	9	N	39					145
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1614	2	20	9	N	18					163
05	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1661	2	26	9	N	24					187
06	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1652	2	13	9	N	12	166	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	2881	2	21	9	N	19					135
02	2688	X	2612	-0-	-76	-0-	2584	2	28	9	N	25					160
03	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	2834	2	17	9	N	15	37	1			138
04	2850	X	2796	-0-	-54	-0-	2774	2	22	9	N	20	107	1			51
05	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	2860	2	14	9	N	13					64
06	2820	X	2758	-0-	-62	-0-	2749	2	9	9	N	8					72

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	14	9	N	13					81
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1722	2	11	9	N	10					91
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1893	2	7	9	N	6					97
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1853	2	42	9	N	38	121	1			14
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1926	2	2	9	N	2					16
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1857	2	6	9	N	5					21

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1					16
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	N	5					21
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	N	3					24
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					24
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	N	1					25
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					25

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
*06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1874	-0-	-106	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1804	-0-	-116	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	968	2	40	9	N	36					113
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	868	2	14	9	N	13					126
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	878	2	31	9	N	28	125	1			29
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	945	2	15	9	N	14					43
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	974	2	32	9	N	29					72
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	953	2	15	9	N	14					86

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

01	4278	X	2648	-0-	-1630	-0-	2646	2	2	9	N	2					22
02	3052	X	2877	-0-	-175	-0-	2876	2	1	9	N	1					23
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3212	2	8	9	N	7					30
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3289	2	19	9	N	17					47
*05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3327	2	6	9	N	5					52
*06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3149	2	6	9	N	5					57

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1904	-0-	-514	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2598	-0-	-342	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3216	-0-	-172	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2786	-0-	-996	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3096	-0-	-564	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2789	-0-	-691	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2375	-0-	-55	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
*05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
*06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	N	3					21
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	N	4					25
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3					28
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					28
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					28
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					28

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2138	-0-	-142	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2107	-0-	-187	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	660	N	304	-0-	-356	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	330	N	196	-0-	-134	-0-	196	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

01	2480	X	1585	-0-	-895	-0-	1262	2	323	3	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1470	-0-	-154	-0-	1184	2	286	3	Y	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1360	2	296	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1194	2	224	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	313	-0-	-1330	-0-	272	2	41	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	98	2	158	3	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	81	2	134	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	89	2	144	3	N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	94	2	143	3	N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	95	2	141	3	N	-0-					-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	115	2	164	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	21	1	867	2	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	21	1	647	2	N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	18	1	674	2	N	-0-					-0-
04	870	N	628	-0-	-242	-0-	16	1	612	2	N	-0-					-0-
05	744	N	637	-0-	-107	-0-	17	1	620	2	N	-0-					-0-
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	17	1	608	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1726	-0-	-164	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1720	-0-	-295	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1668	-0-	-162	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3596	X	2310	-0-	-1286	-0-	2310	2			N	-0-					26
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					26
03	3565	X	3506	-0-	-59	-0-	3506	2			N	-0-					26
04	3390	X	3344	-0-	-46	-0-	3314	2	30	9	N	27					53
05	4278	X	3662	-0-	-616	-0-	3611	2	51	9	N	46					99
06	4140	X	3289	-0-	-851	-0-	3274	2	15	9	N	14					113

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					82
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					82
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					82
04	660	N	506	-0-	-154	-0-	506	2			N	-0-					82
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					82
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	614	2	28	9	N	25	92	1			15

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					15
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					15
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					15
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					15
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					15
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	13	1	495	2	N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	14	1	580	2	N	-0-					-0-
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	13	1	504	2	N	-0-					-0-
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	12	1	485	2	N	-0-					-0-
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	12	1	456	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	58	1	2212	2	N	-0-			-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	46	1	1799	2	N	-0-			-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	48	1	1943	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	1865	-0-	-325	-0-	46	1	1819	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	50	1	1948	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	48	1	1809	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3968	X	2551	-0-	-1417	-0-	620	1	1931	2	N	-0-			-0-
02	2660	X	2617	-0-	-43	-0-	560	1	2057	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	1939	-0-	-1006	-0-	619	1	1320	2	N	-0-			-0-
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	600	1	2013	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2786	-0-	-97	-0-	620	1	2166	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	600	1	2108	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	106	1	643	2	N	-0-			-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	96	1	691	2	N	-0-			-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	134	1	660	2	N	-0-			-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	129	1	638	2	N	-0-			-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	129	1	729	2	N	-0-			-0-
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	138	1	699	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
04	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
05	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
06	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	1673	2			N	-0-			-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1611	2	7	9	N	6			106
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			106
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1350	2	9	9	N	8			114
04	1560	N	1306	-0-	-254	-0-	1296	2	10	9	N	9			123
05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1301	2	12	9	N	11			134
06	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	1135	2	3	9	N	3			137

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	191	1	3219	2	N	-0-			-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	218	1	3504	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	266	1	3671	2	N	-0-			-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	247	1	3425	2	N	-0-			-0-
*05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	258	1	3388	2	N	-0-			-0-
*06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	247	1	3332	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

01	3100	N	4582	-0-	1482	1571	4582	2			N	-0-					-0-
02	2527	N	956	-0-	-1571	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1333	-0-	-467	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1194	-0-	-666	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1303	-0-	-497	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	2			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

01	3286	X	2650	-0-	-636	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2301	-0-	-387	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2127	-0-	-601	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1730	-0-	-850	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2052	-0-	-583	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1853	-0-	-697	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	104	2	27	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	71	2	17	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	77	2	17	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	87	2	16	3	Y	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	94	2	14	3	Y	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	86	2	11	3	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	2970	2			N	-0-					117
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					117
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3243	2	1	9	N	1					118
04	3060	X	3059	-0-	-1	-0-	3055	2	4	9	N	4					122
05	3317	X	3059	-0-	-258	-0-	3056	2	3	9	N	3					125
06	3210	X	3009	-0-	-201	-0-	3009	2			N	-0-					125

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					63
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					63
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					63
04	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	1940	2			N	-0-					63
05	2108	N	1727	-0-	-381	-0-	1727	2			N	-0-					63
06	1950	N	1663	-0-	-287	-0-	1663	2			N	-0-					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
*05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
*06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

01	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	5468	3			N	-0-					22
02	5068	X	4890	-0-	-178	-0-	4890	3			N	-0-					22
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5334	3	43	9	N	39	1	8			60
04	5280	X	5137	-0-	-143	-0-	5137	3			N	-0-					60
05	5456	X	5198	-0-	-258	-0-	5198	3			N	-0-					60
06	5280	X	5060	-0-	-220	-0-	5059	3	1	9	N	1	1	8			60

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
*05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
*06	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

01	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2981	-0-	-183	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3297	-0-	-3	-0-	3297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

01	4929	X	4822	-0-	-107	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4367	-0-	-463	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4517	-0-	-722	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4399	-0-	-671	-0-	4399	2			N	-0-					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

01	5704	X	4962	-0-	-742	-0-	4951	2	11	9	N	10					113
02	5040	X	4353	-0-	-687	-0-	4336	2	17	9	N	15					128
03	5332	X	4980	-0-	-352	-0-	4954	2	26	9	N	24					152
04	5160	X	4928	-0-	-232	-0-	4925	2	3	9	N	3					155
*05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5169	2	11	9	N	10					165
*06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5117	2	3	9	N	3					168

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

01	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	4290	2			N	-0-					102
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					102
03	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	4413	2			N	-0-					102
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					102
05	4495	X	4486	-0-	-9	-0-	4485	2	1	9	N	1					103
06	4350	X	4262	-0-	-88	-0-	4262	2			N	-0-					103

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	735	-0-	-585	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	679	-0-	-468	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	870	N	638	-0-	-232	-0-	638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	2	12	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	2	23	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	2	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	2	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	475	2	767	3	N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	460	2	759	3	N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	514	2	829	3	N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	478	2	723	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	506	2	751	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	496	2	709	3	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	3	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	2	3	3	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	21	2	4	3	Y	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	3	Y	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
							4	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	345	2	557	3	N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	265	2	438	3	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	301	2	486	3	N	-0-					-0-
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	319	2	482	3	N	-0-					-0-
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	324	2	480	3	N	-0-					-0-
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	283	2	405	3	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

01	6913	X	5582	-0-	-1331	-0-	5582	3			N	-0-	2	7			-0-
02	5600	X	5039	-0-	-561	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5337	-0-	-336	-0-	5336	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5490	X	5119	-0-	-371	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5627	-0-	-46	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
*06	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6302	3	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2315	-0-	-65	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2432	-0-	-118	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2532	-0-	-41	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2331	-0-	-129	-0-	2331	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	53	2	85	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	50	2	83	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	61	2	98	3	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	67	2	102	3	N	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	159	2	236	3	N	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	164	2	234	3	N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					124
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1874	2	1	9	N	1					125
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					125
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					125
05	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	1951	2			N	-0-					125
*06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1221	-0-	-219	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8525	X	8072	-0-	-453	-0-	8072	3			Y	-0-	28	7			-0-
02	7560	X	7182	-0-	-378	-0-	7182	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	8095	-0-	-244	-0-	8095	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	7736	-0-	-184	-0-	7736	3			Y	-0-					-0-
05	8122	X	7943	-0-	-179	-0-	7943	3			Y	-0-					-0-
*06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			Y	-0-					-0-

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5022	X	4614	-0-	-408	-0-	4614	3			N	-0-	47	7			-0-
02	4536	X	4392	-0-	-144	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
03	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3			N	-0-					-0-
04	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
*05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4553	-0-	-457	-0-	4553	3			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	283	2	457	3	N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	292	2	483	3	N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	363	2	586	3	N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	326	2	493	3	N	-0-					-0-
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	353	2	524	3	N	-0-					-0-
06	900	N	720	-0-	-180	-0-	296	2	424	3	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2108	X	1731	-0-	-377	-0-	1725	2	6	9	N	5					88
02	2184	X	1889	-0-	-295	-0-	1880	2	9	9	N	8					96
03	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	2270	2	22	9	N	20					116
04	2280	X	2043	-0-	-237	-0-	2019	2	24	9	N	22					138
05	2263	X	2151	-0-	-112	-0-	2149	2	2	9	N	2					140
06	2220	X	1921	-0-	-299	-0-	1918	2	3	9	N	3					143

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1643	X	500	-0-	-1143	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	441	-0-	-1043	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	151	-0-	-1492	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	99	-0-	-1491	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	208	-0-	-1001	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6386	X	6005	-0-	-381	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	5383	-0-	-385	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5882	-0-	-504	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5670	-0-	-390	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	6103	-0-	-159	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	4839	-0-	-981	-0-	4839	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2046	X	1924	-0-	-122	-0-	1905	2	19	9	N	17					100
02	1876	X	1869	-0-	-7	-0-	1858	2	11	9	N	10					110
03	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2117	2	33	9	N	30					140
04	1860	X	1214	-0-	-646	-0-	1214	2			N	-0-					140
*05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2558	2	39	9	N	35					175
*06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					175

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3162	X	2561	-0-	-601	-0-	65	1	2496	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2370	-0-	-486	-0-	59	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	78	1	3145	2	N	-0-					-0-
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	78	1	3110	2	N	-0-					-0-
*05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	79	1	3082	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2666	-0-	-454	-0-	69	1	2597	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	62	2	15	9	N	14					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
*06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

01	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	3609	3			N	-0-	9	7			-0-
02	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
*05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
*06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	13	1	593	2	N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	13	1	505	2	N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	14	1	547	2	N	-0-					-0-
04	600	N	426	-0-	-174	-0-	13	1	413	2	N	-0-					-0-
05	589	N	67	-0-	-522	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
06	540	N	346	-0-	-194	-0-	6	1	340	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	202	1	5460	2	N	51	195	1			61
							56	9									
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	215	1	5346	2	N	27					88
							30	9									
03	5704	X	4387	-0-	-1317	-0-	121	1	4238	2	N	25					113
							28	9									
04	5520	X	5345	-0-	-175	-0-	117	1	5195	2	N	30					143
							33	9									
*05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	138	1	5916	2	N	14					157
							15	9									
*06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	164	1	5929	2	N	20					177
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	13	-0-	-1577	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	17	-0-	-2401	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2278	2	26	9	Y	24					183
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2083	2	34	9	Y	31					214
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2199	2	25	9	Y	23					237
04	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	2117	2	20	9	Y	18	180	1			75
05	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	2283	2	17	9	Y	15					90
*06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2245	2	66	9	Y	60					150

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					81
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					81
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					81
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	895	2	4	9	N	4					85
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	N	7					92
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	981	2	20	9	N	18					110

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					41
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					41
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					41
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					41
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					41
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					41

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1106	-0-	-214	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1644	-0-	-126	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	612	1	2830	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2921	-0-	-299	-0-	560	1	2361	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3034	-0-	-655	-0-	620	1	2414	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2860	-0-	-920	-0-	587	1	2273	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3164	-0-	-742	-0-	620	1	2544	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3091	-0-	-239	-0-	593	1	2498	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3782	X	3524	-0-	-258	-0-	3510	2	14	9	N	13					98
02	3780	X	3196	-0-	-584	-0-	3188	2	8	9	N	7					105
03	4185	X	3344	-0-	-841	-0-	3344	2			N	-0-					105
04	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	3153	2			N	-0-					105
05	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	3207	2			N	-0-					105
*06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3329	2	112	9	N	102	184	1			23

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	N	7					132
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	2	3	9	N	3					135
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					135
04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	992	2	8	9	N	7					142
05	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					142
*06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					142

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

01	5890	X	4321	-0-	-1569	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5150	-0-	-170	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5290	-0-	-414	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5242	-0-	-278	-0-	5242	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	240	N	41	-0-	-199	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	72	1	179	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	89	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
							17	3									

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
02	3892	X	2	-0-	-3890	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2	-0-	-4152	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	3658	X	9	-0-	-3649	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	13	1	547	2	N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	13	1	482	2	N	-0-					-0-
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	13	1	457	2	N	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	12	1	474	2	N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	12	1	457	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
*05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
*06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	821	1	2403	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	784	1	2212	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	881	1	2102	2	N	-0-					-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	821	1	2263	2	N	-0-					-0-
*05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	881	1	2314	2	N	-0-					-0-
*06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	847	1	2353	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

01	8370	X	7531	-0-	-839	-0-	7531	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	6553	-0-	-1007	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	7572	-0-	-116	-0-	7566	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	7290	X	7017	-0-	-273	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	7249	-0-	-284	-0-	7249	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	7137	-0-	-183	-0-	7131	3	6	9	N	5	5	8			-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

01	5611	X	4612	-0-	-999	-0-	117	1	4495	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4060	-0-	-476	-0-	101	1	3959	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4708	-0-	-97	-0-	113	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4514	-0-	-136	-0-	110	1	4404	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4587	-0-	-156	-0-	115	1	4472	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4349	-0-	-211	-0-	112	1	4237	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					123
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					123
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					123
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					123
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					123
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5766	X	4124	-0-	-1642	-0-	190	1	3934	2	N	-0-			25
02	5208	X	3877	-0-	-1331	-0-	182	1	3695	2	N	-0-			25
03	5487	X	4047	-0-	-1440	-0-	271	1	3776	2	N	-0-			25
04	5310	X	4315	-0-	-995	-0-	183	1	4132	2	N	-0-			25
05	5053	X	4882	-0-	-171	-0-	144	1	4738	2	N	-0-			25
*06	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	178	1	4907	2	N	-0-			25

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

01	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
02	2576	X	2505	-0-	-71	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
03	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	2703	2			N	-0-			-0-
04	2670	X	2654	-0-	-16	-0-	2654	2			N	-0-			-0-
05	2759	X	2674	-0-	-85	-0-	2674	2			N	-0-			-0-
06	2670	X	2658	-0-	-12	-0-	2658	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

01	8215	X	7955	-0-	-260	-0-	7955	2			N	-0-			-0-
02	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-			-0-
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-			-0-
04	7710	X	7373	-0-	-337	-0-	7373	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	7857	-0-	-203	-0-	7857	2			N	-0-			-0-
06	7800	X	7540	-0-	-260	-0-	7540	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-			-0-
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-			-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-			-0-
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-			-0-
*05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
*06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	36	1	1548	2	N	-0-			-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	40	1	1373	2	N	-0-			-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	38	1	1246	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	40	1	1277	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1156	-0-	-394	-0-	36	1	1120	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	880	-0-	-350	-0-	43	1	837	2	N	-0-			-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

01	7719	X	6840	-0-	-879	-0-	6840	3			N	-0-			-0-
02	6972	X	6091	-0-	-881	-0-	6091	3			N	-0-			-0-
03	7378	X	6482	-0-	-896	-0-	6482	3			N	-0-			-0-
04	6960	X	5792	-0-	-1168	-0-	5792	3			N	-0-			-0-
05	7192	X	6210	-0-	-982	-0-	6210	3			N	-0-			-0-
06	6630	X	5967	-0-	-663	-0-	5967	3			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

01	6324	X	5878	-0-	-446	-0-	5878	2			N	-0-			-0-
02	5712	X	5075	-0-	-637	-0-	5075	2			N	-0-			-0-
03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-			-0-
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-			-0-
*05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-			-0-
*06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3689	X	1563	-0-	-2126	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
04	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	3			N	-0-					-0-
*05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
*06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3234	-0-	-156	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3342	-0-	-161	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3172	-0-	-218	-0-	3172	3			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1479	2	15	9	N	14					42
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					42
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1480	2	21	9	N	19					61
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	2			N	-0-					61
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1484	2	19	9	N	17					78
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					78

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

01	4712	X	4414	-0-	-298	-0-	4414	3			N	-0-	2	7			-0-
02	4256	X	3934	-0-	-322	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	4406	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4410	X	4255	-0-	-155	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3436	-0-	-966	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4032	-0-	-228	-0-	4030	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

01	6293	X	6259	-0-	-34	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5499	-0-	-73	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6043	-0-	-126	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6207	-0-	-55	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5924	-0-	-136	-0-	5924	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	55	2	276	3	N	-0-					10
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	80	2	208	3	N	-0-					10
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	146	2	306	3	N	1	8	1			3
							1	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	134	2	294	3	N	-0-					3
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	122	2	280	3	N	-0-					3
06	450	N	280	-0-	-170	-0-	81	2	198	3	N	1					4
							1	9									

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
02	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
*05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1722	-0-	-948	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

01	4154	X	2870	-0-	-1284	-0-	2870	3			N	-0-	1	7			-0-
02	3752	X	3512	-0-	-240	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4110	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
*05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3622	-0-	-368	-0-	3618	3	4	9	N	4	4	8			-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	3934	3			Y	-0-	194	1	112	7	54
02	3584	X	3570	-0-	-14	-0-	3570	3			Y	-0-					54
03	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	3951	3			Y	-0-					54
04	3840	X	3745	-0-	-95	-0-	3745	3			Y	-0-					54
05	3918	X	3913	-0-	-5	-0-	3913	3			Y	-0-					54
*06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-					54

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	41	2	208	3	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	72	2	186	3	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	104	2	218	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	96	2	212	3	N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	98	2	225	3	N	-0-					-0-
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	89	2	219	3	N	-0-					-0-

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2570	3	88	9	N	80					194
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-	194	1			-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
*05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
*06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2416	3	243	9	N	221	191	1			30

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7440	X	7177	-0-	-263	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
02	6692	X	6452	-0-	-240	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	7061	-0-	-255	-0-	7060	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6960	X	6799	-0-	-161	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	635	-0-	-6557	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*06	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7077	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7533	X	5662	-0-	-1871	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
02	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6828	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6836	-0-	-108	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6675	-0-	-45	-0-	6671	3	4	9	N	4	4	8			-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	3748	3			N	-0-	19	7			-0-
02	3584	X	3352	-0-	-232	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3644	-0-	-262	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3622	-0-	-160	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2856	-0-	-774	-0-	2856	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4619	X	4259	-0-	-360	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3852	-0-	-320	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4241	-0-	-192	-0-	4240	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4290	X	4057	-0-	-233	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4249	-0-	-29	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
*06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4179	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5394	X	5367	-0-	-27	-0-	5367	3			N	-0-	3	7			-0-
02	4900	X	4785	-0-	-115	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5238	-0-	-249	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5102	-0-	-208	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5200	-0-	-287	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4338	-0-	-852	-0-	4338	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	259	1	331	2	Y	-0-					-0-
							42	3									

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	67	-0-	-1483	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2449	X	140	-0-	-2309	-0-	101	1	39	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	259	-0-	-1953	-0-	235	1	24	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	205	-0-	-2244	-0-	205	1			N	-0-					-0-
04	960	X	206	-0-	-754	-0-	129	1	77	2	N	-0-					-0-
05	589	X	210	-0-	-379	-0-	100	1	110	2	N	-0-					-0-
06	270	X	129	-0-	-141	-0-	63	1	66	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

01	4464	X	4382	-0-	-82	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4355	-0-	-140	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3967	-0-	-383	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4215	-0-	-342	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3970	-0-	-440	-0-	3970	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-	1	7			-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4149	-0-	-51	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
*05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4188	-0-	-12	-0-	4188	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

01	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	149	1	6881	2	N	-0-					-0-
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	149	1	5914	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	5966	-0-	-668	-0-	156	1	5810	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	4754	-0-	-2056	-0-	139	1	4615	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	5934	-0-	-1103	-0-	156	1	5778	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6185	-0-	-625	-0-	155	1	6030	2	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

01	3596	X	580	-0-	-3016	-0-	318	1	100	2	N	-0-					1
							162	3									
02	3444	X	2202	-0-	-1242	-0-	765	1	542	2	N	-0-					1
							895	3									
03	3813	X	1963	-0-	-1850	-0-	755	1	462	2	N	-0-					1
							746	3									
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	853	1	861	2	N	-0-					1
							1302	3									
*05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	857	1	795	2	N	-0-					1
							1179	3									
*06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	854	1	737	2	N	-0-					1
							1053	3									

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

01	4650	X	3766	-0-	-884	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3563	-0-	-245	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3553	-0-	-632	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3708	-0-	-252	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3609	-0-	-483	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3635	-0-	-175	-0-	3635	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	72	1	3303	2	N	-0-					-0-
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	90	1	3364	2	N	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	97	1	4142	2	N	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	89	1	3163	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	84	1	2458	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2490	-0-	-480	-0-	74	1	2416	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	241	1	5731	2	N	-0-					18
02	5516	X	1213	-0-	-4303	-0-	164	1	1049	2	N	-0-					18
03	6107	X	716	-0-	-5391	-0-	716	2			N	-0-					18
04	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	179	1	8433	2	N	-0-					18
*05	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	277	1	7458	2	N	-0-					18
*06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	251	1	7179	2	N	-0-					18

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2032	2	31	9	N	28	196	1			65
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1596	2	41	9	N	37					102
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1796	2	7	9	N	6					108
04	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1808	2	32	9	N	29					137
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1892	2	28	9	N	25					162
*06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					162

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5828	X	5536	-0-	-292	-0-	5536	3			N	-0-	20	7			-0-
02	5264	X	5109	-0-	-155	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5529	-0-	-299	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5164	-0-	-206	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	4986	-0-	-656	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4768	-0-	-692	-0-	4768	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	269	3	29	9	N	26	26	8			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	300	N	104	-0-	-196	-0-	75	3	29	9	N	26	26	8			-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4216	X	3795	-0-	-421	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3424	-0-	-384	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3695	-0-	-521	-0-	3693	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3990	X	3454	-0-	-536	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3520	-0-	-386	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3364	-0-	-296	-0-	3362	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3125	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
*05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2945	-0-	-25	-0-	2943	3	2	9	N	2	2	8			-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2563	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
*05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
*06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2242	3	7	9	N	6	6	8			-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	7			-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	301	3	19	9	N	17	17	8			-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1083	3	19	9	N	17	17	8			-0-

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-	2	7			-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3198	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
*05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
*06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3123	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2613	3	130	9	N	118					246
02	2380	N	2378	-0-	-2	-0-	2375	3	3	9	N	3	197	1			52
03	2914	N	2823	-0-	-91	-0-	2608	3	215	9	N	195	193	1			54
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2500	3	202	9	N	184	191	1			47
*05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2563	3	207	9	N	188	188	1			47
06	2670	N	2333	-0-	-337	-0-	2333	3			N	-0-					47

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1870	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	127	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	235	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	71	1	167	2	N	-0-					-0-
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	177	1	1935	2	N	-0-					-0-
*06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	275	1	2569	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			Y	-0-	25	7			-0-
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			Y	-0-					-0-
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5164	-0-	-386	-0-	5164	3			Y	-0-					-0-
05	5735	X	5498	-0-	-237	-0-	5498	3			Y	-0-					-0-
*06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

01	T. A.		7312	-0-	7312	11767	2229	1	1944	2	N	-0-					1
							3139	3									
02	T. A.		6632	-0-	6632	18399	2239	1	1657	2	N	-0-					1
							2736	3									
03	T. A.		6583	-0-	6583	24982	1724	1	1859	2	N	-0-					1
							3000	3									
04	T. A.		5202	-0-	5202	30184	919	1	1704	2	N	-0-					1
							2579	3									
*05	35193	X	5009	-0-	-30184	-0-	863	1	1670	2	N	-0-					1
							2476	3									
06	7110	X	4433	-0-	-2677	-0-	788	1	1500	2	N	-0-					1
							2145	3									

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

01	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
02	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6991	-0-	-139	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6451	-0-	-449	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6912	-0-	-218	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6214	-0-	-686	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

01	6944	X	6442	-0-	-502	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5543	-0-	-169	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	3936	-0-	-2388	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4724	-0-	-1516	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5046	-0-	-1402	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

01	6882	X	6205	-0-	-677	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4314	-0-	-1902	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	3433	-0-	-3480	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4229	-0-	-2461	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6108	-0-	-526	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5017	-0-	-983	-0-	5017	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

01	5797	X	4914	-0-	-883	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4795	-0-	-273	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5540	-0-	-71	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4976	-0-	-274	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5045	-0-	-380	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4201	-0-	-1169	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5735	X	5174	-0-	-561	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4271	-0-	-433	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4894	-0-	-159	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4415	-0-	-775	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4634	-0-	-729	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4579	-0-	-431	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5146	X	4808	-0-	-338	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4173	-0-	-419	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4361	-0-	-723	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4281	-0-	-579	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4124	-0-	-898	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3932	-0-	-718	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7285	X	7123	-0-	-162	-0-	7123	3			Y	-0-					-0-
02	6552	X	6299	-0-	-253	-0-	6299	3			Y	-0-					-0-
03	7254	X	6812	-0-	-442	-0-	6812	3			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6476	-0-	-514	-0-	6476	3			Y	-0-					-0-
05	7192	X	6714	-0-	-478	-0-	6714	3			Y	-0-					-0-
*06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			Y	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		1997	-0-	1997	12090	314 9	1 9	1674	2	Y	8					37
02	T. A.		2460	-0-	2460	14550	407 11	1 9	2042	2	Y	10					47
03	T. A.		2774	-0-	2774	17324	436 18	1 9	2320	2	Y	16					63
04	T. A.		2941	-0-	2941	20265	456 6	1 9	2479	2	Y	5					68
*05	23335	X	3070	-0-	-20265	-0-	472 20	1 9	2578	2	Y	18					86
*06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	477 4	1 9	2583	2	Y	4	1	8			89

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	682	N	248	-0-	-434	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	600	N	369	-0-	-231	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	496	N	110	-0-	-386	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10261	X	8356	-0-	-1905	-0-	283	1	8073	2	N	-0-					-0-
02	9268	X	7517	-0-	-1751	-0-	280	1	7237	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	7876	-0-	-1982	-0-	336	1	7540	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	7641	-0-	-1899	-0-	316	1	7325	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8510	-0-	-449	-0-	344	1	8166	2	N	-0-					-0-
*06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	328	1	7949	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3695	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3017	-0-	-553	-0-	3007	3	10	9	N	9	9	8			-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5549	X	4607	-0-	-942	-0-	117	1	4490	2	N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	133	1	5182	2	N	-0-					-0-
03	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	237	1	9585	2	N	-0-					-0-
04	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	207	1	8266	2	N	-0-					-0-
*05	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	208	1	8092	2	N	-0-					-0-
*06	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	200	1	7529	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	208	2	53	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	861	2	110	3	Y	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1373	2	19	9	N	17					67
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	N	13					80
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1345	2	19	9	N	17					97
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			N	-0-					97
05	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1299	2	25	9	N	23					120
06	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	2			N	-0-					120

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4592	-0-	-718	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4609	-0-	-754	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
*06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10044	X	9538	-0-	-506	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8296	-0-	-440	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8627	-0-	-735	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7208	-0-	-2032	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7061	-0-	-2487	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	6862	-0-	-2378	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9579	X	9141	-0-	-438	-0-	9141	3			N	-0-					-0-
02	8652	X	8313	-0-	-339	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	9305	-0-	-274	-0-	9294	3	11	9	N	10	10	8			-0-
04	8850	X	8554	-0-	-296	-0-	8554	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	7706	-0-	-1501	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	7073	-0-	-1927	-0-	7062	3	11	9	N	10	10	8			-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	313	1	477	2	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	312	1	332	2	N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	271	1	347	2	N	-0-					-0-
04	750	N	162	-0-	-588	-0-	162	1			N	-0-					-0-
05	713	N	259	-0-	-454	-0-	259	1			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	287	1	295	2	N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9393	X	7779	-0-	-1614	-0-	197	1	7582	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	5974	-0-	-1530	-0-	269	1	5705	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	6533	-0-	-1496	-0-	287	1	6246	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	5725	-0-	-2045	-0-	268	1	5457	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6831	-0-	-981	-0-	251	1	6580	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6493	-0-	-1037	-0-	244	1	6249	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3307	2	4	9	N	4					32
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2848	2	12	9	N	11					43
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3267	2	9	9	N	8					51
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					51
*05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3266	2	12	9	N	11					62
*06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					62

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					19
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					19
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					19
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					19
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					19
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					19

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					153
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2					155
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	N	2					157
04	1050	N	897	-0-	-153	-0-	862	2	35	9	N	32	184	1			5
05	1085	N	581	-0-	-504	-0-	581	2			N	-0-					5
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					5

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

01	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2759	-0-	-209	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	3012	-0-	-48	-0-	3012	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
03	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	286	1	2762	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	276	1	2179	2	N	-0-					-0-
*05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	286	1	2673	2	N	-0-					-0-
*06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	276	1	2326	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	3			N	-0-	2	7			-0-
02	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-					-0-
03	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10063	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	9990	X	7424	-0-	-2566	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
05	10323	X	9386	-0-	-937	-0-	9386	3			N	-0-					-0-
06	9990	X	9025	-0-	-965	-0-	9015	3	10	9	N	9	9	8			-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	931	1	1968	2	N	-0-					-0-
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	834	1	1813	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3130	-0-	30	30	930	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	2905	N	2875	-0-	-30	-0-	873	1	2002	2	N	-0-					-0-
*05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	922	1	2092	2	N	-0-					-0-
*06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	890	1	2000	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	3090	X	2476	-0-	-614	-0-	69	1	2398	3	N	8					33
							9	9									
*10	3224	X	2637	-0-	-587	-0-	107	1	2530	3	N	-0-					33
*11	3120	X	2855	-0-	-265	-0-	125	1	881	2	N	-0-					33
							1849	3									
*12	3224	X	2468	-0-	-756	-0-	127	1	622	2	N	-0-					33
							1719	3									
*01	3224	X	1609	-0-	-1615	-0-	97	1	251	2	N	-0-					33
							1261	3									
*02	2380	X	2128	-0-	-252	-0-	20	1	585	2	N	-0-					33
							1523	3									
*03	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	19	1	879	2	N	-0-	25	1			8
							1844	3									
*04	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	124	1	810	2	N	-0-					8
							1781	3									
*05	2480	X	2455	-0-	-25	-0-	121	1	707	2	N	-0-					8
							1627	3									
06	2640	X	2125	-0-	-515	-0-	110	1	584	2	N	-0-					8
							1431	3									

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	5427	3			Y	-0-	100	7			-0-
02	5040	X	4848	-0-	-192	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5327	-0-	-253	-0-	5327	3			Y	-0-					-0-
04	5370	X	5130	-0-	-240	-0-	5130	3			Y	-0-					-0-
05	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	5141	3			Y	-0-					-0-
*06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			Y	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

01	6758	X	5327	-0-	-1431	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	1998	-0-	-4162	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	1031	-0-	-5789	-0-	1028	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6600	X	2712	-0-	-3888	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	2812	-0-	-3791	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4745	-0-	-415	-0-	4742	3	3	9	N	3	3	8			-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

01	3844	X	3571	-0-	-273	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3443	-0-	-29	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	3778	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	3450	X	2994	-0-	-456	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3127	-0-	-686	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3466	-0-	-224	-0-	3456	3	10	9	N	9	9	8			-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

01	5890	X	5392	-0-	-498	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4708	-0-	-612	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5647	-0-	-150	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
*05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
*06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-	8	7			-0-
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
*05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
*06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

01	13175	X	12726	-0-	-449	-0-	12726	3			N	-0-					-0-
02	12012	X	11387	-0-	-625	-0-	11387	3			N	-0-					-0-
03	13299	X	12360	-0-	-939	-0-	12359	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12870	X	11782	-0-	-1088	-0-	11782	3			N	-0-					-0-
05	13206	X	11961	-0-	-1245	-0-	11961	3			N	-0-					-0-
06	12330	X	11656	-0-	-674	-0-	11655	3	1	9	N	1	1	8			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

01	5766	X	5492	-0-	-274	-0-	5492	2			Y	-0-					22
02	5152	X	5034	-0-	-118	-0-	5028	2	6	9	Y	5					27
03	5642	X	5601	-0-	-41	-0-	5600	2	1	9	Y	1					28
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			Y	-0-	19	1			9
*05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			Y	-0-					9
06	5430	X	5421	-0-	-9	-0-	5421	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

01	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
03	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
04	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
*05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
*06	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
05	2325 N	2274	-0-	-51	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
*06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

01	5518 X	4611	-0-	-907	-0-	469	1	4131	2	N	10					58
						11	9									
02	4816 X	3970	-0-	-846	-0-	414	1	3556	2	N	-0-					58
03	4526 X	4445	-0-	-81	-0-	445	1	3994	2	N	5					63
						6	9									
04	4350 X	4323	-0-	-27	-0-	431	1	3881	2	N	10					73
						11	9									
05	4619 X	4379	-0-	-240	-0-	441	1	3925	2	N	12					85
						13	9									
06	4470 X	4157	-0-	-313	-0-	424	1	3722	2	N	10					95
						11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	483	1	2917	2	N	-0-					117
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	444	1	3053	2	N	10					127
							11	9									
03	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	464	1	3044	2	N	10					137
							11	9									
04	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	479	1	3160	2	N	10					147
							11	9									
*05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	560	1	3409	2	N	21					168
							23	9									
06	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	562	1	2966	2	N	10					178
							11	9									

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

01	12493	X	11592	-0-	-901	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	11252	-0-	-228	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11573	-0-	-1137	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	10795	-0-	-1265	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11153	-0-	-1309	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10598	-0-	-1462	-0-	10598	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

01	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	642	1	6385	2	N	13					85
							14	9									
02	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	589	1	5321	2	N	40					125
							44	9									
03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	662	1	6127	2	N	37					162
							41	9									
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	641	1	5894	2	N	28					190
							31	9									
*05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	656	1	6060	2	N	15					205
							17	9									
*06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	650	1	5631	2	N	32					237
							35	9									

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

01	7099	X	5286	-0-	-1813	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4954	-0-	-982	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5454	-0-	-932	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5206	-0-	-674	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4976	-0-	-511	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4544	-0-	-766	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	182	1	6611	2	N	-0-					-0-
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	191	1	6014	2	N	-0-					-0-
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	167	1	6644	2	N	-0-					-0-
04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	190	1	7017	2	N	-0-					-0-
*05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	185	1	5982	2	N	-0-					-0-
*06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	176	1	6062	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6510	X	5487	-0-	-1023	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5397	-0-	-203	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5500	-0-	-700	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
04	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5399	-0-	-584	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5297	-0-	-493	-0-	5297	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8680	X	7630	-0-	-1050	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
02	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
03	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8417	-0-	-325	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7804	-0-	-656	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9145	X	8330	-0-	-815	-0-	8330	2			N	-0-					180
02	8260	X	7733	-0-	-527	-0-	7733	2			N	-0-					180
03	9052	X	8441	-0-	-611	-0-	8411	2	30	9	N	27					207
04	8670	X	8536	-0-	-134	-0-	8536	2			N	-0-					207
*05	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					207
*06	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					207

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3583	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2869	-0-	-603	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2435	-0-	-1045	-0-	2422	3	13	9	N	12	12	8			-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
*05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
*06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3831	-0-	-5	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4461	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3896	-0-	-424	-0-	3888	3	8	9	N	7	7	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2399	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*05	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	19	3	3	9	N	3	3	8			-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3858	-0-	-314	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4177	-0-	-293	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4276	-0-	-33	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3957	-0-	-183	-0-	3957	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6727	X	5834	-0-	-893	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5017	-0-	-667	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5084	-0-	-1209	-0-	5078	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5760	X	5185	-0-	-575	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	4817	-0-	-1011	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4412	-0-	-1228	-0-	4406	3	6	9	N	5	5	8			-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10571	X	10098	-0-	-473	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	9015	-0-	-309	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	10014	-0-	-309	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9642	-0-	-228	-0-	9642	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9908	-0-	-229	-0-	9908	3			N	-0-					-0-
06	9780	X	9467	-0-	-313	-0-	9467	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4309	X	4002	-0-	-307	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3726	-0-	-26	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	4080	-0-	-43	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3811	-0-	-299	-0-	3811	3			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4464	X	5	-0-	-4459	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4590	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
*05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
*06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4974	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	6161	-0-	-307	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	6643	-0-	-828	-0-	6641	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7350	X	6319	-0-	-1031	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6465	-0-	-1130	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6264	-0-	-1086	-0-	6262	3	2	9	N	2	2	8			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12214	X	11963	-0-	-251	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10732	-0-	-328	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	10798	-0-	-1447	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11650	-0-	-530	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11213	-0-	-1373	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	11267	-0-	-313	-0-	11267	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12803	X	12147	-0-	-656	-0-	12147	2			N	-0-					165
02	11508	X	10938	-0-	-570	-0-	10938	2			N	-0-					165
03	12400	X	11628	-0-	-772	-0-	11626	2	2	9	N	2					167
04	11850	X	11312	-0-	-538	-0-	11312	2			N	-0-					167
05	12152	X	12091	-0-	-61	-0-	12091	2			N	-0-					167
06	11760	X	11692	-0-	-68	-0-	11692	2			N	-0-					167

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7099	X	6235	-0-	-864	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5776	-0-	-244	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6489	-0-	-52	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6150	-0-	-30	-0-	6150	3			N	-0-					-0-
*05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	6233	-0-	-37	-0-	6233	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5239	X	3758	-0-	-1481	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3641	-0-	-1091	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	912	-0-	-4265	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	935	-0-	-3925	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	2178	-0-	-2472	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	2582	-0-	-1318	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3472	X	3186	-0-	-286	-0-	3186	3			N	-0-	2	7			-0-
02	3192	X	2813	-0-	-379	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	3078	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3420	X	2871	-0-	-549	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
*06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3109	3	1	9	N	1	1	8			-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5363	X	5028	-0-	-335	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4773	-0-	-71	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5328	-0-	-66	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4509	-0-	-711	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4283	-0-	-1111	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4047	-0-	-1113	-0-	4047	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4154	X	3775	-0-	-379	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3575	-0-	-177	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3689	-0-	-372	-0-	3686	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3930	X	3137	-0-	-793	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2353	-0-	-1646	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2644	-0-	-1196	-0-	2641	3	3	9	N	3	3	8			-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

01	9858	X	8284	-0-	-1574	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8109	-0-	-347	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8633	-0-	-419	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
04	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	3			N	-0-					-0-
05	8990	X	8770	-0-	-220	-0-	8770	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	8548	-0-	-152	-0-	8548	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

01	6696	X	6584	-0-	-112	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5830	-0-	-414	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6407	-0-	-506	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6121	-0-	-569	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6255	-0-	-627	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	6069	-0-	-291	-0-	6069	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

01	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	3			Y	-0-	115	7			-0-
02	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	3			Y	-0-					-0-
03	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	3			Y	-0-					-0-
04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	3			Y	-0-					-0-
*05	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	3			Y	-0-					-0-
*06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	3			Y	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

01	2294	N	1860	-0-	-434	-0-	1860	2			N	-0-	2	7			-0-
02	1792	N	1459	-0-	-333	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2105	-0-	-265	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3511	-0-	-45	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3720	-0-	-210	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3641	-0-	-289	-0-	3641	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-	52	7			-0-
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
*05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
*06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7029	3	90	9	Y	82					232
02	6440	X	6347	-0-	-93	-0-	6340	3	7	9	Y	6					238
03	7161	X	6985	-0-	-176	-0-	6985	3			Y	-0-	193	1			45
04	6930	X	6733	-0-	-197	-0-	6733	3			Y	-0-					45
05	7017	X	6917	-0-	-100	-0-	6917	3			Y	-0-					45
*06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			Y	-0-					45

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
*05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
*06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2626	-0-	-118	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2950	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2940	X	2827	-0-	-113	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2629	-0-	-221	-0-	2623	3	6	9	N	5	5	8			-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7254	X	6399	-0-	-855	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	6272	-0-	-28	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	6420	-0-	-555	-0-	6412	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	6750	X	6511	-0-	-239	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6089	-0-	-855	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	5279	-0-	-1441	-0-	5271	3	8	9	N	7	7	8			-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6107	X	5763	-0-	-344	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5272	-0-	-132	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5595	-0-	-388	-0-	5593	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5790	X	5570	-0-	-220	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5497	-0-	-486	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5334	-0-	-306	-0-	5332	3	2	9	N	2	2	8			-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7471	X	7322	-0-	-149	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	6442	-0-	-306	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	7058	-0-	-537	-0-	7058	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6847	-0-	-503	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	7254	-0-	-341	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6285	-0-	-795	-0-	6285	3			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

01	7440	X	7372	-0-	-68	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
02	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6622	-0-	-446	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6029	-0-	-1111	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6576	-0-	-1050	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5819	-0-	-1561	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

01	6634	X	4430	-0-	-2204	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4756	-0-	-788	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4982	-0-	-1156	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5341	-0-	-89	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4810	-0-	-460	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
*06	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

01	16926	X	13478	-0-	-3448	-0-	594	1	12884	2	N	-0-					-0-
02	13608	X	13562	-0-	-46	-0-	545	1	13017	2	N	-0-					-0-
03	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	620	1	14978	2	N	-0-					-0-
04	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	583	1	14132	2	N	-0-					-0-
*05	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	606	1	14560	2	N	-0-					-0-
*06	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	600	1	15103	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

01	2697	X	935	-0-	-1762	-0-	775	1	160	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	946	-0-	-790	-0-	797	1	149	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	871	-0-	-400	-0-	871	1			N	-0-					-0-
04	1230	X	850	-0-	-380	-0-	844	1	6	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	885	-0-	-231	-0-	878	1	7	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	839	-0-	-181	-0-	832	1	7	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

01	4402	X	2719	-0-	-1683	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	1913	-0-	-2315	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3652	-0-	-1029	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3123	-0-	-1047	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
*06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	427	1	8569	2	N	86	181	1			47
							95	9									
02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	426	1	7850	2	N	46					93
							51	9									
03	7657	X	7499	-0-	-158	-0-	466	1	7016	2	N	15					108
							17	9									
04	8790	X	7356	-0-	-1434	-0-	407	1	6938	2	N	10					118
							11	9									
05	9207	X	7945	-0-	-1262	-0-	434	1	7485	2	N	24					142
							26	9									
06	8910	X	7529	-0-	-1381	-0-	342	1	7114	2	N	66					208
							73	9									

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-	2	7			-0-
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3791	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
*05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3427	-0-	-143	-0-	3420	3	7	9	N	6	6	8			-0-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

01	4185	X	3218	-0-	-967	-0-	3218	2			N	-0-					100
02	3780	X	2909	-0-	-871	-0-	2909	2			N	-0-					100
03	3441	X	3126	-0-	-315	-0-	3126	2			N	-0-					100
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					100
05	3317	X	3284	-0-	-33	-0-	3284	2			N	-0-					100
*06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					100

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

01	6944	X	4419	-0-	-2525	-0-	308	1	1572	2	N	-0-					1
							2539	3									
02	6328	X	3923	-0-	-2405	-0-	222	1	1396	2	N	-0-					1
							2305	3									
03	7006	X	4178	-0-	-2828	-0-	231	1	1510	2	N	-0-					1
							2437	3									
04	4560	X	3180	-0-	-1380	-0-	185	1	1192	2	N	-0-					1
							1803	3									
05	4433	X	3508	-0-	-925	-0-	201	1	1332	2	N	-0-					1
							1975	3									
06	4290	X	3538	-0-	-752	-0-	327	1	1321	2	N	-0-					1
							1890	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-		18	7		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3200	-0-	200	200	3200	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4241	-0-	1141	1341	4241	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4990	-0-	1990	3331	4990	3			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

01	4247	X	3190	-0-	-1057	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2170	-0-	-1666	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2677	-0-	-702	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2586	-0-	-504	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2534	-0-	-659	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1848	-0-	-1242	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

*01	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3674	3			Y	-0-		63	7		-0-
*02	3444	X	3350	-0-	-94	-0-	3350	3			Y	-0-					-0-
*03	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-
*04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			Y	-0-					-0-
*05	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	3649	3			Y	-0-					-0-
*06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			Y	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

01	3100	N	3427	-0-	327	677	3427	2			N	-0-					-0-
02	3643	X	2966	-0-	-677	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
*05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
*06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

01	6231	X	5335	-0-	-896	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	4771	-0-	-857	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5386	-0-	-535	-0-	5379	3	7	9	N	6		6	8		-0-
04	5580	X	5445	-0-	-135	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
*05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
*06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5353	3	6	9	N	5		5	8		-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

01	4154	X	3889	-0-	-265	-0-	3889	2			N	-0-					102
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3820	2	3	9	N	3					105
03	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	3999	2	3	9	N	3					108
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4116	2	6	9	N	5					113
05	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	4137	2	4	9	N	4					117
06	4110	X	3936	-0-	-174	-0-	3929	2	7	9	N	6					123

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

01	5394	X	4803	-0-	-591	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4049	-0-	-823	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4575	-0-	-664	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4657	-0-	-113	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
*05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
*06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3725	-0-	-195	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3999	-0-	-351	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3843	-0-	-652	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3567	-0-	-783	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5673	X	5479	-0-	-194	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4987	-0-	-249	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5745	-0-	-52	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5477	-0-	-133	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5258	-0-	-260	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4843	-0-	-707	-0-	4843	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
02	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9317	-0-	-107	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8774	-0-	-346	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8791	-0-	-385	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8386	-0-	-644	-0-	8386	2			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7688	X	7582	-0-	-106	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6320	-0-	-652	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	6969	-0-	-750	-0-	6968	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7470	X	6634	-0-	-836	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	6799	-0-	-889	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6402	-0-	-948	-0-	6401	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6479	X	6299	-0-	-180	-0-	6299	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	4989	-0-	-863	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5913	-0-	-535	-0-	5911	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6240	X	5799	-0-	-441	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5866	-0-	-427	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5329	-0-	-761	-0-	5327	3	2	9	N	2	2	8			-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	400	-0-	-2669	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1103	-0-	-1387	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*05	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
*06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-	3	7			-0-
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2780	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
*05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
*06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2625	3	7	9	N	6	6	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3999	X	3843	-0-	-156	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3589	-0-	-161	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3653	-0-	-222	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	3531	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

01	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2797	-0-	-227	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2895	-0-	-285	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2854	-0-	-296	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	275	1	40	2	N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	552	1	127	2	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	230	1	879	2	N	-0-					-0-
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	429	1	188	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

01	6541	X	4418	-0-	-2123	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4510	-0-	-670	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5281	-0-	-485	-0-	5274	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5580	X	5187	-0-	-393	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5087	-0-	-679	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4727	-0-	-373	-0-	4720	3	7	9	N	6	6	8			-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

01	9362	X	8193	-0-	-1169	-0-	8193	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	7882	-0-	-434	-0-	7882	3			N	-0-					-0-
03	9145	X	8741	-0-	-404	-0-	8739	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8820	X	8341	-0-	-479	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	7620	-0-	-1153	-0-	7620	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	7423	-0-	-1037	-0-	7421	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	948	1	4115	2	Y	9					84
							10	9									
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	784	1	4098	2	Y	9					93
							10	9									
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	880	1	4480	2	Y	17					110
							19	9									
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	808	1	4208	2	Y	4					114
							4	9									
05	5394	X	5014	-0-	-380	-0-	847	1	4147	2	Y	18					132
							20	9									
06	5250	X	4698	-0-	-552	-0-	800	1	3895	2	Y	3					135
							3	9									

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

01	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
02	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5512	-0-	-878	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6334	-0-	-269	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5987	-0-	-403	-0-	5987	2			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

01	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6513	2	15	9	Y	14					20
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6090	2	4	9	Y	4					24
03	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			Y	-0-					24
04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			Y	-0-	16	1			8
*05	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			Y	-0-					8
*06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	997	1	4210	2	N	-0-					-0-
02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	920	1	3733	2	N	-0-					-0-
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	636	1	3758	2	N	-0-					-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	796	1	3457	2	N	-0-					-0-
*05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	665	1	4773	2	N	-0-					-0-
*06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	466	1	4468	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5766	X	5425	-0-	-341	-0-	733	1	4669	2	N	21					123
							23	9									
02	5124	X	4668	-0-	-456	-0-	674	1	3979	2	N	14					137
							15	9									
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	662	1	4513	2	N	21					158
							23	9									
04	5250	X	4898	-0-	-352	-0-	688	1	4200	2	N	9					167
							10	9									
05	5425	X	5027	-0-	-398	-0-	706	1	4295	2	N	24	163	1			28
							26	9									
06	5250	X	4748	-0-	-502	-0-	678	1	4064	2	N	5					33
							6	9									

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3441	X	1784	-0-	-1657	-0-	547	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2444	-0-	-776	-0-	505	1	1939	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	941	1	2451	2	N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	730	1	2123	2	N	-0-					-0-
*05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	912	1	2250	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3034	-0-	-236	-0-	1060	1	1974	2	N	-0-					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6541	X	6011	-0-	-530	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5627	-0-	-309	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6164	-0-	-408	-0-	6158	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	6360	X	6071	-0-	-289	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	6223	-0-	-8	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5767	-0-	-263	-0-	5761	3	6	9	N	5	5	8			-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	6653	-0-	-198	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5924	-0-	-208	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6481	-0-	-246	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6258	-0-	-252	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6661	-0-	-4	-0-	6661	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	6363	-0-	-87	-0-	6363	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1372	-0-	-560	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	158	-0-	-1042	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6107	X	5322	-0-	-785	-0-	5322	2			N	-0-	2	7			-0-
02	5516	X	4807	-0-	-709	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5057	-0-	-957	-0-	5056	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5610	X	4965	-0-	-645	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5090	-0-	-614	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4836	-0-	-324	-0-	4835	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2356	N	2021	-0-	-335	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1869	-0-	-147	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5921	X	5659	-0-	-262	-0-	5659	3			Y	-0-	81	7			-0-
02	5320	X	5088	-0-	-232	-0-	5088	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5555	-0-	-273	-0-	5555	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5426	-0-	-94	-0-	5426	3			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5521	-0-	-183	-0-	5521	3			Y	-0-					-0-
*06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			Y	-0-					-0-

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3813	X	3383	-0-	-430	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2954	-0-	-462	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3360	-0-	-422	-0-	3354	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
*05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
*06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3679	3	6	9	N	5	5	8			-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5301	X	4988	-0-	-313	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4348	-0-	-440	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
*05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4945	-0-	-185	-0-	4945	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5611	X	5361	-0-	-250	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4784	-0-	-200	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5150	-0-	-213	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4757	-0-	-433	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4541	-0-	-822	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4260	-0-	-930	-0-	4260	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-			2	7	-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1835	-0-	-490	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1858	-0-	-452	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2007	-0-	-380	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1792	-0-	-518	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	5016	-0-	1916	2812	5016	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4062	-0-	1262	4074	4062	2			N	-0-					-0-
03	8555	X	4481	-0-	-4074	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
*05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
*06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4309	X	4082	-0-	-227	-0-	4082	3			Y	-0-			5	7	-0-
02	3892	X	3631	-0-	-261	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	4026	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4080	X	3880	-0-	-200	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-
*06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3811	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	102	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		12	-0-	12	12	3	3	9	9	N	8	8	8			-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3751	X	2245	-0-	-1506	-0-	57	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	149	1	3300	2	N	-0-					-0-
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	1581	1	3144	2	N	-0-					-0-
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	1117	1	2646	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2575	-0-	-1238	-0-	388	1	2187	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2813	-0-	-1237	-0-	905	1	1908	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4247	X	3226	-0-	-1021	-0-	176	1	1166	2	N	-0-					1
							1884	3									
02	3500	X	2963	-0-	-537	-0-	158	1	1058	2	N	-0-					1
							1747	3									
03	3782	X	3346	-0-	-436	-0-	175	1	1213	2	N	-0-					1
							1958	3									
04	3480	X	3244	-0-	-236	-0-	168	1	1224	2	N	-0-					1
							1852	3									
05	3596	X	3239	-0-	-357	-0-	178	1	1233	2	N	-0-					1
							1828	3									
*06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	479	1	1148	2	N	-0-					1
							1642	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	185	1	1199	2	N	-0-					1
							1937	3									
02	3276	X	2269	-0-	-1007	-0-	116	1	812	2	N	-0-					1
							1341	3									
03	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	131	1	1222	2	N	-0-					1
							1972	3									
04	3750	X	3126	-0-	-624	-0-	166	1	1178	2	N	-0-					1
							1782	3									
05	3875	X	1976	-0-	-1899	-0-	136	1	741	2	N	-0-					1
							1099	3									
06	3210	X	2261	-0-	-949	-0-	183	1	855	2	N	-0-					1
							1223	3									

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	861	1	189	2	N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	447	-0-	-573	-0-	447	1			N	-0-					-0-
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1261	1	731	2	N	-0-					-0-
*06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1189	1	481	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					65
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					65
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					65
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					65
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					65
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					65

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11377	X	11082	-0-	-295	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9876	-0-	-120	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10873	-0-	-504	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10387	-0-	-623	-0-	10387	3			N	-0-					-0-
05	11377	X	10491	-0-	-886	-0-	10491	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	10034	-0-	-676	-0-	10034	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-	31	7			-0-
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3200	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
*05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
*06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4210	-0-	-102	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4649	-0-	-125	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4309	-0-	-465	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4074	-0-	-546	-0-	4074	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

01	3007	N	2897	-0-	-110	-0-	2897	3			Y	-0-	2	7			-0-
02	2688	N	2615	-0-	-73	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
03	2945	N	2893	-0-	-52	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	2789	3			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2859	-0-	-24	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
*06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

01	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1983	3			N	-0-	2	7			-0-
02	1848	N	1765	-0-	-83	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1959	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1693	-0-	-197	-0-	1692	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-	10	7			-0-
02	2436	X	1996	-0-	-440	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1337	-0-	-1360	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	844	-0-	-1766	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	1490	-0-	-1207	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2245	-0-	-365	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-	2	7			-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2201	-0-	-79	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
*06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2480	X	1988	-0-	-492	-0-	90	1	315	2	N	-0-					20
							1583	3									
02	2520	X	1456	-0-	-1064	-0-	157	1	352	2	N	28					48
							916	3	31	9							
03	2790	X	1031	-0-	-1759	-0-	164	1	271	2	N	25	2	1			71
							568	3	28	9							
04	2310	X	35	-0-	-2275	-0-	31	1	4	9	N	4					75
05	2108	X	67	-0-	-2041	-0-	8	1	18	2	N	-0-	49	1			26
							41	3									
06	1920	X	15	-0-	-1905	-0-	7	1	8	9	N	7					33

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

01	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	660	1	2446	2	N	-0-					1
							3951	3									
02	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	621	1	2141	2	N	-0-					1
							3535	3									
03	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	616	1	2492	2	N	-0-					1
							4021	3									
04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	684	1	2455	2	N	-0-					1
							3715	3									
*05	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	833	1	2686	2	N	-0-					1
							3983	3									
06	6900	X	6639	-0-	-261	-0-	444	1	2550	2	N	-0-					1
							3645	3									

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	358	1	2228	2	N	-0-					1
							3598	3									
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	329	1	1929	2	N	-0-					1
							3184	3									
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	381	1	2351	2	N	-0-					1
							3794	3									
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	326	1	2061	2	N	-0-					1
							3118	3									
*05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	318	1	2008	2	N	-0-					1
							2977	3									
*06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	457	1	1507	2	N	-0-					1
							2155	3									

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

01	3007	X	2170	-0-	-837	-0-	464	1	1706	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2246	-0-	-442	-0-	433	1	1813	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2464	-0-	-357	-0-	500	1	1964	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2370	-0-	-360	-0-	482	1	1888	2	N	-0-					-0-
*05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	504	1	2513	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2294	-0-	-106	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8897	X	7602	-0-	-1295	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7214	-0-	-542	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7534	-0-	-1053	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7352	-0-	-568	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7249	-0-	-749	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6809	-0-	-931	-0-	6809	2			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

01	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	586	1	7693	2	Y	12					54
							13	9									
02	7028	X	5406	-0-	-1622	-0-	494	1	4912	2	Y	-0-					54
03	6882	X	6123	-0-	-759	-0-	539	1	5581	2	Y	3					57
							3	9									
04	7980	X	6572	-0-	-1408	-0-	17	1	6555	2	Y	-0-					57
05	8246	X	7781	-0-	-465	-0-	7781	2			Y	-0-					57
06	7770	X	7365	-0-	-405	-0-	7357	2	8	9	Y	7					64

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

01	5084	X	4349	-0-	-735	-0-	297	1	4039	2	Y	12					54
							13	9									
02	5012	X	3165	-0-	-1847	-0-	303	1	2862	2	Y	-0-					54
03	5549	X	3915	-0-	-1634	-0-	344	1	3568	2	Y	3					57
							3	9									
04	4980	X	4180	-0-	-800	-0-	12	1	4168	2	Y	-0-					57
05	5022	X	3832	-0-	-1190	-0-	3832	2			Y	-0-					57
*06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4227	2	8	9	Y	7					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5084	X	4950	-0-	-134	-0-	4950	2			Y	-0-					22
02	4396	X	4094	-0-	-302	-0-	4094	2			Y	-0-					22
03	4960	X	4843	-0-	-117	-0-	4843	2			Y	-0-					22
04	5010	X	4893	-0-	-117	-0-	4893	2			Y	-0-					22
05	5177	X	4351	-0-	-826	-0-	4351	2			Y	-0-					22
06	4740	X	4433	-0-	-307	-0-	4433	2			Y	-0-					22

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

01	8308	X	5812	-0-	-2496	-0-	909	1	4903	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	5956	-0-	-1352	-0-	819	1	5137	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6287	-0-	-967	-0-	983	1	5304	2	N	-0-					-0-
04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1822	1	5813	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6426	-0-	-177	-0-	883	1	5543	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5611	-0-	-779	-0-	854	1	4755	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

01	672	X	672	-0-	-0-	-0-	37	1	635	2	N	-0-					-0-
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	75	1	388	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					30
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					30
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	N	-0-					30
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	N	-0-					30
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-					30
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	N	-0-					30

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
*05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
*06	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2914	X	2118	-0-	-796	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2206	-0-	-258	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1941	-0-	-369	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2067	-0-	-382	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2098	-0-	-332	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13733	X	12501	-0-	-1232	-0-	1215	1	11286	2	N	-0-					-0-
02	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	1120	1	10356	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	1474	1	12228	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	12598	-0-	-92	-0-	1447	1	11151	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	12382	-0-	-731	-0-	1319	1	11063	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	11666	-0-	-1594	-0-	1333	1	10333	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1480	-0-	-4	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1426	-0-	-310	-0-	1423	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1720	3	3	9	N	3	3	8			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5611	X	3705	-0-	-1906	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	3651	-0-	-1417	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4946	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
*05	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
*06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5448	3	2	9	N	2	2	8			-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4681	X	4139	-0-	-542	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3719	-0-	-481	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4184	-0-	-435	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4020	-0-	-240	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4075	-0-	-110	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3862	-0-	-188	-0-	3862	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4147	-0-	-305	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4434	-0-	-495	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4397	-0-	-283	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4360	-0-	-476	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4189	-0-	-491	-0-	4189	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5611	X	4395	-0-	-1216	-0-	4395	3			N	-0-	2	7			-0-
02	4928	X	3857	-0-	-1071	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4423	-0-	-506	-0-	4422	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4320	X	4195	-0-	-125	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4059	-0-	-231	-0-	4058	3	1	9	N	1	1	8			-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6944	X	6812	-0-	-132	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	6295	-0-	-89	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6642	-0-	-426	-0-	6641	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6840	X	5949	-0-	-891	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6454	-0-	-521	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6155	-0-	-595	-0-	6154	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-	94	7			-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-	3	7			-0-
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2628	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2490	N	1873	-0-	-617	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2095	-0-	-726	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	2492	3	3	9	N	3	3	8			-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4066	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3960	X	3848	-0-	-112	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3618	-0-	-432	-0-	3614	3	4	9	N	4	4	8			-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2666	N	2502	-0-	-164	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2323	-0-	-57	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2418	-0-	-42	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5690	-0-	-479	-0-	5688	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5970	X	5376	-0-	-594	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5533	-0-	-636	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5062	-0-	-788	-0-	5060	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
*05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
*06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2570	-0-	-370	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2426	-0-	-544	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
*06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
02	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	3			N	-0-					-0-
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10677	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			N	-0-					-0-
*05	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3			N	-0-					-0-
*06	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8406	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8680	X	8660	-0-	-20	-0-	8660	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7564	-0-	-276	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8369	-0-	-125	-0-	8368	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8370	X	7816	-0-	-554	-0-	7816	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	8009	-0-	-640	-0-	8009	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7705	-0-	-665	-0-	7704	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6138	X	4411	-0-	-1727	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4991	-0-	-469	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
*05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
*06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5363	X	4575	-0-	-788	-0-	582	1	3993	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	3941	-0-	-1743	-0-	443	1	3498	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	3926	-0-	-2367	-0-	562	1	3364	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4821	-0-	-519	-0-	577	1	4244	2	N	-0-					-0-
*05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	685	1	5090	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4352	-0-	-88	-0-	748	1	3604	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11253	X	5849	-0-	-5404	-0-	80	1	5769	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	8360	-0-	-1804	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8571	-0-	-1597	-0-	342	1	8229	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	7788	-0-	-1362	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8334	-0-	-935	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	6720	-0-	-2250	-0-	228	1	6492	2	N	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7564	X	7377	-0-	-187	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7316	-0-	-868	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7590	-0-	-330	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7415	-0-	-428	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7082	-0-	-508	-0-	7082	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	739	1	8215	2	N	-0-					-0-
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	679	1	8286	2	N	-0-					-0-
03	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	746	1	7750	2	N	-0-					-0-
04	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	727	1	8340	2	N	-0-					-0-
*05	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	702	1	7481	2	N	-0-					-0-
*06	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	722	1	7611	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4309	X	4085	-0-	-224	-0-	873	1	533	2	N	-0-					13
							2679	3									
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	846	1	922	2	N	-0-					13
							2399	3									
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	888	1	1041	2	N	-0-	1	1			12
							2183	3									
04	3960	X	3795	-0-	-165	-0-	808	1	934	2	N	-0-					12
							2053	3									
05	4619	X	3789	-0-	-830	-0-	816	1	901	2	N	-0-					12
							2072	3									
06	4470	X	3514	-0-	-956	-0-	763	1	797	2	N	-0-					12
							1954	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

01	5549	X	4442	-0-	-1107	-0-	245	1	692	2	Y	24	22	1			16
							3479	3	26	9							
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	263	1	1206	2	Y	29	22	1			23
							3138	3	32	9							
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	310	1	1693	2	Y	5	2	1			26
							3551	3	6	9							
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	297	1	1626	2	Y	16	16	1			26
							3573	3	18	9							
*05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	324	1	1605	2	Y	13	18	1			21
							3693	3	14	9							
*06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	310	1	1464	2	Y	7					28
							3589	3	8	9							

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

01	5053	X	4015	-0-	-1038	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3504	-0-	-808	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4238	-0-	-195	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3726	-0-	-474	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

01	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	141	1	965	2	N	-0-					1
							1558	3									
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	132	1	960	2	N	-0-					1
							1585	3									
03	2976	X	2362	-0-	-614	-0-	127	1	855	2	N	-0-					1
							1380	3									
04	2880	X	2395	-0-	-485	-0-	73	1	924	2	N	-0-					1
							1398	3									
05	2976	X	2465	-0-	-511	-0-	41	1	976	2	N	-0-					1
							1448	3									
06	2880	X	2297	-0-	-583	-0-	446	1	762	2	N	-0-					1
							1089	3									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5146	X	3994	-0-	-1152	-0-	380 736	1 3	2878	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3629	-0-	-11	-0-	352 638	1 3	2639	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3948	-0-	-299	-0-	394 635	1 3	2919	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3877	-0-	-233	-0-	395 550	1 3	2932	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	4014	-0-	-16	-0-	399 475	1 3	3140	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	287 389	1 3	3039	2	Y	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

01	8308	X	7599	-0-	-709	-0-	7599	3			N	-0-	3	7			-0-
02	6944	X	6310	-0-	-634	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
03	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7944	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	6928	-0-	-698	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7055	-0-	-625	-0-	7051	3	4	9	N	4	4	8			-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	3			N	-0-					-0-
02	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7573	-0-	-270	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7642	-0-	-98	-0-	7642	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7881	-0-	-117	-0-	7881	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	7560	-0-	-180	-0-	7560	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
*05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
*06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

01	4712	X	4183	-0-	-529	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3578	-0-	-510	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4157	-0-	-400	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4303	-0-	-107	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4275	-0-	-282	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	3971	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1595	-0-	-205	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1217	-0-	-343	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10509	X	9776	-0-	-733	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8315	-0-	-1177	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9689	-0-	-820	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8598	-0-	-1572	-0-	8598	3			N	-0-					-0-
05	10509	X	8463	-0-	-2046	-0-	8463	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	9090	-0-	-360	-0-	9090	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3457	-0-	-71	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	546	1	2557	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3043	-0-	-497	-0-	545	1	2498	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2952	-0-	-861	-0-	523	1	2429	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2497	-0-	-1193	-0-	474	1	2023	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7874	X	7650	-0-	-224	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	6793	-0-	-291	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7476	-0-	-243	-0-	7476	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	7193	-0-	-277	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7373	-0-	-315	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	7104	-0-	-306	-0-	7104	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4557	X	4425	-0-	-132	-0-	4425	3			Y	-0-	1	7			5
02	4116	X	3959	-0-	-157	-0-	3959	3			Y	-0-					5
03	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	4365	3			Y	-0-					5
04	4380	X	4219	-0-	-161	-0-	4219	3			Y	-0-					5
05	4526	X	4301	-0-	-225	-0-	4301	3			Y	-0-					5
*06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			Y	-0-					5

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5425	X	4993	-0-	-432	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3969	-0-	-1183	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4771	-0-	-933	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3899	-0-	-1621	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	2180	-0-	-3183	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	1699	-0-	-3131	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4960	X	4952	-0-	-8	-0-	4952	3			Y	-0-	3	7			-0-
02	4452	X	4373	-0-	-79	-0-	4373	3			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4811	-0-	-149	-0-	4810	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4800	X	4742	-0-	-58	-0-	4742	3			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4685	-0-	-275	-0-	4685	3			Y	-0-					-0-
*06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4681	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3937	X	3845	-0-	-92	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3907	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
*05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
*06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3931	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	580	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	713	3	9	9	N	8	8	8			-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7316	X	5442	-0-	-1874	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	5443	-0-	-1165	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	4804	-0-	-2512	-0-	4797	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	7020	X	6012	-0-	-1008	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
*05	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5563	-0-	-257	-0-	5556	3	7	9	N	6	6	8			-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
*05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
*06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9455	X	9087	-0-	-368	-0-	9087	3			N	-0-	2	7			-0-
02	8484	X	8174	-0-	-310	-0-	8174	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	9010	-0-	-228	-0-	9009	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8910	X	8676	-0-	-234	-0-	8676	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	8931	-0-	-245	-0-	8931	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8675	-0-	-115	-0-	8674	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3875	X	3661	-0-	-214	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3136	-0-	-364	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3232	-0-	-308	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3280	-0-	-260	-0-	3280	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5487	X	5279	-0-	-208	-0-	5279	3			Y	-0-	93	7			-0-
02	4956	X	4775	-0-	-181	-0-	4775	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5233	-0-	-471	-0-	5233	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5035	-0-	-485	-0-	5035	3			Y	-0-					-0-
05	5412	X	5197	-0-	-215	-0-	5197	3			Y	-0-					-0-
*06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
*05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
*06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			Y	-0-	22	7			-0-
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	2714	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2880	X	2617	-0-	-263	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2504	-0-	-472	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
*06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2473	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	86	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		32	-0-	32	32	24	3	8	9	N	7	7	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	3			N	-0-					-0-
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
03	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7661	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7380	X	6954	-0-	-426	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
*05	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	3			N	-0-					-0-
*06	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9115	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4061	X	3972	-0-	-89	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2432	-0-	-1408	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	2331	-0-	-1539	-0-	2331	3			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4154	X	3231	-0-	-923	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3577	-0-	-287	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3672	-0-	-606	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3648	-0-	-492	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3292	-0-	-831	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	1050	-0-	-2790	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5921	X	3880	-0-	-2041	-0-	3880	3			Y	-0-	40	7			-0-
02	5348	X	3083	-0-	-2265	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
03	5921	X	3579	-0-	-2342	-0-	3579	3			Y	-0-					-0-
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
*05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			Y	-0-					-0-
*06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-	60	7			-0-
02	4480	X	4296	-0-	-184	-0-	4296	3			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4882	-0-	-78	-0-	4881	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4890	X	4582	-0-	-308	-0-	4582	3			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4689	-0-	-364	-0-	4689	3			Y	-0-					-0-
*06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4483	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6107	X	5348	-0-	-759	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4894	-0-	-622	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5257	-0-	-695	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	4844	-0-	-886	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4927	-0-	-498	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4359	-0-	-891	-0-	4359	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3725	-0-	-195	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4001	-0-	-319	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4228	-0-	-236	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4186	-0-	-134	-0-	4186	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-	2	7			-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2540	-0-	-130	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
*05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2266	-0-	-194	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4092	X	3430	-0-	-662	-0-	3430	2			N	-0-	2	7			-0-
02	3696	X	3026	-0-	-670	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3252	-0-	-840	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2958	-0-	-672	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2905	-0-	-722	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2640	-0-	-690	-0-	2640	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7068	X	6774	-0-	-294	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6800	-0-	-10	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6605	-0-	-494	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
*06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7843	X	6868	-0-	-975	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6563	-0-	-437	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7436	-0-	-97	-0-	7434	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7290	X	6629	-0-	-661	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	5991	-0-	-1542	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	5875	-0-	-1325	-0-	5873	3	2	9	N	2	2	8			-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7254	X	5398	-0-	-1856	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	4453	-0-	-2099	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	5118	-0-	-2136	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	5684	-0-	-1006	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5523	-0-	-677	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4988	-0-	-232	-0-	4988	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2542	N	2323	-0-	-219	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2660	-0-	-223	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2543	-0-	-367	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9052	X	8410	-0-	-642	-0-	8410	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7811	-0-	-29	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8498	-0-	-306	-0-	8498	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	8427	-0-	-93	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	8700	-0-	-104	-0-	8700	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	8358	-0-	-12	-0-	8358	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6727	X	5015	-0-	-1712	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	4152	-0-	-1924	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
*03	6727	X	4956	-0-	-1771	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	4989	-0-	-1521	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	4850	-0-	-1877	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4155	-0-	-705	-0-	4155	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6138	X	5829	-0-	-309	-0-	5829	3			Y	-0-	1	7			7
02	5544	X	5249	-0-	-295	-0-	5249	3			Y	-0-					7
03	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3			Y	-0-					7
04	5760	X	5625	-0-	-135	-0-	5625	3			Y	-0-					7
05	5952	X	5845	-0-	-107	-0-	5845	3			Y	-0-					7
*06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6324	X	6027	-0-	-297	-0-	6027	3			N	-0-					50
02	5684	X	5418	-0-	-266	-0-	5418	3			N	-0-					50
03	6262	X	6150	-0-	-112	-0-	6052	3	98	9	N	89	1	8			138
04	5970	X	5464	-0-	-506	-0-	5464	3			N	-0-					138
05	6138	X	6007	-0-	-131	-0-	6007	3			N	-0-					138
06	5940	X	5816	-0-	-124	-0-	5815	3	1	9	N	1	1	8			138

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5921	X	5660	-0-	-261	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4912	-0-	-352	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5397	-0-	-400	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5134	-0-	-476	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5301	-0-	-496	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4951	-0-	-539	-0-	4951	3			N	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5270	X	4416	-0-	-854	-0-	111	1	4305	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3805	-0-	-843	-0-	102	1	3703	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3759	-0-	-1387	-0-	93	1	3666	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3674	-0-	-616	-0-	92	1	3582	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4085	-0-	-317	-0-	113	1	3972	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3582	-0-	-678	-0-	107	1	3475	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6355	X	4479	-0-	-1876	-0-	274	1	1608	2	N	-0-					1
							2597	3									
02	5628	X	5160	-0-	-468	-0-	288	1	1838	2	N	-0-					1
							3034	3									
03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	347	1	2276	2	N	-0-					1
							3673	3									
04	5940	X	5924	-0-	-16	-0-	312	1	2233	2	N	-0-					1
							3379	3									
05	6014	X	5683	-0-	-331	-0-	352	1	2147	2	N	-0-					1
							3184	3									
06	6090	X	4801	-0-	-1289	-0-	303	1	1851	2	N	-0-					1
							2647	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8122	X	5763	-0-	-2359	-0-	420	1	2043	2	N	-0-					2
							3300	3									
02	6188	X	5620	-0-	-568	-0-	350	1	1988	2	N	-0-					2
							3282	3									
03	6603	X	6030	-0-	-573	-0-	380	1	2162	2	N	-0-					2
							3488	3									
04	6390	X	5564	-0-	-826	-0-	282	1	2102	2	N	-0-					2
							3180	3									
*05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	395	1	2920	2	N	-0-					2
							4330	3									
*06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	249	1	2528	2	N	-0-					2
							3615	3									

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	13	1	490	2	N	-0-					-0-
							792	3									
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	N	-0-					-0-
							422	3									
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	18	2	N	-0-					-0-
							29	3									
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6386	X	4468	-0-	-1918	-0-	1037	1	3431	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4623	-0-	-893	-0-	1120	1	3503	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5609	-0-	-250	-0-	762	1	4847	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5479	-0-	-191	-0-	741	1	4738	2	N	-0-					-0-
*05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	778	1	4753	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5246	-0-	-184	-0-	721	1	4525	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	499	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	346	1	800	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8401	X	7276	-0-	-1125	-0-	85	1	2750	2	N	-0-					2
							4441	3									
02	6916	X	6824	-0-	-92	-0-	173	1	2509	2	N	-0-					2
							4142	3									
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	487	1	2810	2	N	-0-					2
							4534	3									
04	7050	X	6916	-0-	-134	-0-	400	1	2593	2	N	-0-					2
							3923	3									
05	7564	X	7556	-0-	-8	-0-	435	1	2868	2	N	-0-					2
							4253	3									
06	7590	X	7219	-0-	-371	-0-	250	1	2868	2	N	-0-					2
							4101	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6386	X	4424	-0-	-1962	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4239	-0-	-1501	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4510	-0-	-1566	-0-	490	1	4020	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4129	-0-	-1721	-0-	525	1	3604	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4785	-0-	-702	-0-	546	1	4239	2	N	-0-					-0-
*06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	523	1	4249	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

01	10726	X	9170	-0-	-1556	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8322	-0-	-1366	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8750	-0-	-550	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8403	-0-	-1107	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	7662	-0-	-2165	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7172	-0-	-1738	-0-	7172	2			N	-0-					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	565	1	4157	2	N	15					245
							17	9									
02	4732	X	4070	-0-	-662	-0-	453	1	3617	2	N	-0-					245
03	5239	X	4397	-0-	-842	-0-	563	1	3814	2	N	18					263
							20	9									
04	5760	X	4399	-0-	-1361	-0-	547	1	3852	2	N	-0-					263
05	5952	X	4490	-0-	-1462	-0-	565	1	3917	2	N	7					270
							8	9									
06	4590	X	4474	-0-	-116	-0-	547	1	3919	2	N	7					277
							8	9									

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6110	2	11	9	N	10					213
02	4676	X	4265	-0-	-411	-0-	4244	2	21	9	N	19					232
03	5177	X	4428	-0-	-749	-0-	4416	2	12	9	N	11	190	1			53
04	5010	X	4003	-0-	-1007	-0-	3993	2	10	9	N	9					62
05	5177	X	4083	-0-	-1094	-0-	4069	2	14	9	N	13					75
06	5010	X	3977	-0-	-1033	-0-	3957	2	20	9	N	18					93

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

01	5456	X	4234	-0-	-1222	-0-	4234	2			N	-0-					235
02	4928	X	3732	-0-	-1196	-0-	3723	2	9	9	N	8					243
03	5363	X	4177	-0-	-1186	-0-	4165	2	12	9	N	11	194	1			60
04	4770	X	4755	-0-	-15	-0-	4753	2	2	9	N	2					62
*05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5463	2	9	9	N	8					70
*06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5742	2	8	9	N	7					77

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3627	X	3547	-0-	-80	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3171	-0-	-105	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3357	-0-	-63	-0-	3357	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2099	-0-	-91	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3508	2	17	9	N	15					242
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3008	2	20	9	N	18					260
03	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	3115	2	9	9	N	8	195	1			73
04	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	2951	2	6	9	N	5					78
05	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	2804	2	10	9	N	9					87
*06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3128	2	6	9	N	5					92

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	379	1	5552	2	Y	17					71
							19	9									
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	328	1	4684	2	Y	5	36	1			40
							6	9									
03	5115	X	4998	-0-	-117	-0-	337	1	4661	2	Y	-0-	4	5			36
04	4950	X	4433	-0-	-517	-0-	266	1	4148	2	Y	17					53
							19	9									
05	5115	X	4622	-0-	-493	-0-	287	1	4335	2	Y	-0-					53
*06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	279	1	3914	2	Y	-0-					53

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7192	X	4582	-0-	-2610	-0-	280	1	4302	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	2983	-0-	-629	-0-	226	1	2757	2	N	-0-					-0-
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	102	1	3165	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3887	-0-	-553	-0-	252	1	3635	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4580	-0-	-8	-0-	259	1	4321	2	N	-0-					-0-
*06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	297	1	4408	2	N	-0-					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					67
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					67
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6437	2	15	9	N	14					81
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					81
*05	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					81
*06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

01	3441	X	3018	-0-	-423	-0-	3007	2	11	9	N	10					72
02	3612	X	2580	-0-	-1032	-0-	2569	2	11	9	N	10					82
03	4557	X	2837	-0-	-1720	-0-	2837	2			N	-0-					82
04	4410	X	2156	-0-	-2254	-0-	2156	2			N	-0-					82
05	3968	X	2999	-0-	-969	-0-	560	1	2439	2	N	-0-					82
*06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	517	1	3294	2	N	-0-					82

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

01	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	420	1	1213	2	N	-0-					65
							6097	3									
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	342	1	1845	2	N	-0-					65
							4803	3									
03	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	418	1	2419	2	N	1	3	1			63
							5074	3	1	9							
04	7470	X	6855	-0-	-615	-0-	420	1	2012	2	N	-0-					63
							4423	3									
05	7750	X	6785	-0-	-965	-0-	450	1	1920	2	N	-0-					63
							4415	3									
06	7650	X	7436	-0-	-214	-0-	533	1	2000	2	N	-0-					63
							4903	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	5936	-0-	-915	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5586	-0-	-602	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	5846	-0-	-912	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5803	-0-	-377	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5898	-0-	-302	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5934	-0-	-66	-0-	5934	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	2998	2			N	-0-	2	7			-0-
02	2912	X	2854	-0-	-58	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3060	-0-	-270	-0-	3060	3			N	-0-					-0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3255	-0-	-273	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3498	-0-	-346	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3278	-0-	-412	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3412	-0-	-277	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3276	-0-	-234	-0-	3276	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	4137	-0-	-7	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4494	-0-	-156	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4270	-0-	-230	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4351	-0-	-119	-0-	4351	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6944	X	6150	-0-	-794	-0-	6150	3			Y	-0-	36	7			-0-
02	6524	X	5399	-0-	-1125	-0-	5399	3			Y	-0-					-0-
03	7223	X	6117	-0-	-1106	-0-	6117	3			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6108	-0-	-882	-0-	6108	3			Y	-0-					-0-
05	6973	X	6821	-0-	-152	-0-	6821	3			Y	-0-					-0-
*06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4371	X	3877	-0-	-494	-0-	3877	3			Y	-0-	74	7			-0-
02	3920	X	3464	-0-	-456	-0-	3464	3			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3717	-0-	-623	-0-	3716	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4170	X	3473	-0-	-697	-0-	3473	3			Y	-0-					-0-
05	3970	X	3873	-0-	-97	-0-	3873	3			Y	-0-					-0-
*06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3717	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6293	X	5907	-0-	-386	-0-	5907	2			N	-0-	67	7			-0-
02	5600	X	5341	-0-	-259	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5872	-0-	-328	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5674	-0-	-86	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
*05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5703	-0-	-27	-0-	5703	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4128	-0-	-925	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4005	-0-	-885	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	3772	-0-	-1312	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	3646	-0-	-1274	-0-	3646	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5661	-0-	-249	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5829	-0-	-371	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5819	-0-	-181	-0-	5819	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3565	X	3196	-0-	-369	-0-	3167	2	29	9	N	26					103
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3286	2	48	9	N	44					147
03	4061	X	3310	-0-	-751	-0-	3263	2	47	9	N	43					190
04	3930	X	3323	-0-	-607	-0-	3304	2	19	9	N	17	73	1			134
05	3689	X	3242	-0-	-447	-0-	3231	2	11	9	N	10					144
06	3570	X	3099	-0-	-471	-0-	3077	2	22	9	N	20					164

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5921	X	5403	-0-	-518	-0-	5400	2	3	9	N	3					50
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					50
03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6063	2	2	9	N	2					52
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5967	2	3	9	N	3					55
*05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					55
*06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					55

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4247	X	3964	-0-	-283	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3541	-0-	-299	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3500	-0-	-902	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3783	-0-	-477	-0-	3783	2			N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					32
02	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					32
03	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					32
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					32
*05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					32
*06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1326	-0-	-414	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

01	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2952	-0-	-212	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3171	-0-	-249	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

01	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					123
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					123
03	5983	X	5343	-0-	-640	-0-	5343	2			N	-0-					123
04	6630	X	5508	-0-	-1122	-0-	5508	2			N	-0-					123
05	6851	X	5646	-0-	-1205	-0-	5646	2			N	-0-					123
06	6630	X	5136	-0-	-1494	-0-	5136	2			N	-0-					123

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

01	3503	X	2935	-0-	-568	-0-	2935	2			N	-0-					68
02	3024	X	2212	-0-	-812	-0-	2212	2			N	-0-					68
03	3255	X	2111	-0-	-1144	-0-	2111	2			N	-0-					68
04	3090	X	2820	-0-	-270	-0-	2820	2			N	-0-					68
05	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	2759	2			N	-0-					68
06	2850	X	2502	-0-	-348	-0-	2502	2			N	-0-					68

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

01	6727	X	3481	-0-	-3246	-0-	669	1	2812	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3893	-0-	-615	-0-	631	1	3262	2	N	-0-					-0-
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	813	1	3347	2	N	-0-					-0-
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	826	1	3023	2	N	-0-					-0-
*05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	911	1	5041	2	N	-0-					-0-
*06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	1006	1	5402	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

01	6076	X	5416	-0-	-660	-0-	5416	2			Y	-0-					26
02	5460	X	5332	-0-	-128	-0-	5332	2			Y	-0-					26
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			Y	-0-					26
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			Y	-0-					26
*05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			Y	-0-					26
06	5910	X	5831	-0-	-79	-0-	5831	2			Y	-0-					26

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
*05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	7041	-0-	-39	-0-	7041	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
*06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2653	-0-	-119	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2830	-0-	-20	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2729	-0-	-216	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2809	-0-	-131	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2128	-0-	-812	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2806	-0-	-232	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
*06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

01	5642	X	5264	-0-	-378	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4809	-0-	-231	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5275	-0-	-367	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4927	-0-	-533	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5146	-0-	-496	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	5053	-0-	-107	-0-	5053	3			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

01	4836	X	4708	-0-	-128	-0-	4708	3			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4303	-0-	-149	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4761	-0-	-168	-0-	4752	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
04	4770	X	4376	-0-	-394	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-
05	4774	X	4526	-0-	-248	-0-	4526	3			Y	-0-					-0-
*06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4201	3	9	9	Y	8	8	8			-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

01	6851	X	6614	-0-	-237	-0-	6614	3			N	-0-	2	7			-0-
02	6188	X	5864	-0-	-324	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6421	-0-	-430	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6089	-0-	-481	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6362	-0-	-272	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	6037	-0-	-353	-0-	6037	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

01	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	6370	-0-	-70	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	6995	-0-	-135	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6813	-0-	-147	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	7021	-0-	-171	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6913	-0-	-47	-0-	6913	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5797	X	4750	-0-	-1047	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4575	-0-	-661	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5041	-0-	-291	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4801	-0-	-29	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4994	-0-	-59	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4781	-0-	-109	-0-	4781	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	5135	-0-	-17	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5639	-0-	-65	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5462	-0-	-58	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5700	-0-	-4	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
*06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	3			N	-0-					-0-
02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	7748	-0-	-498	-0-	7744	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	8250	X	7454	-0-	-796	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	7398	-0-	-1127	-0-	7398	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	7297	-0-	-953	-0-	7293	3	4	9	N	4	4	8			-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2330	-0-	-106	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2369	-0-	-181	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2508	-0-	-42	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	2613	2			N	-0-	1	7			-0-
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2701	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2520	N	2277	-0-	-243	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2404	-0-	-206	-0-	2403	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	3			N	-0-	2	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2083	-0-	-101	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2000	-0-	-280	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
*05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2245	-0-	-185	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5642	X	5315	-0-	-327	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4688	-0-	-408	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5048	-0-	-408	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4804	-0-	-326	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4886	-0-	-415	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	5026	-0-	-104	-0-	5026	3			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9	J	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		19	-0-	19	19	19	3			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7967	X	7670	-0-	-297	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6942	-0-	-198	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7535	-0-	-370	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7171	-0-	-299	-0-	7171	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7350	-0-	-369	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	6952	-0-	-488	-0-	6952	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5921	X	5903	-0-	-18	-0-	5903	3			Y	-0-	13	7			25
02	5348	X	5215	-0-	-133	-0-	5215	3			Y	-0-					25
03	5921	X	5559	-0-	-362	-0-	5559	3			Y	-0-					25
04	5730	X	5234	-0-	-496	-0-	5234	3			Y	-0-					25
05	5921	X	5362	-0-	-559	-0-	5362	3			Y	-0-					25
06	5700	X	4574	-0-	-1126	-0-	4574	3			Y	-0-					25

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5022	X	4972	-0-	-50	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4399	-0-	-109	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4891	-0-	-100	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4612	-0-	-218	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	3752	-0-	-1208	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
*06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6944	X	6664	-0-	-280	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5892	-0-	-296	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6524	-0-	-265	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6218	-0-	-352	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6425	-0-	-364	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	6153	-0-	-297	-0-	6153	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4774	X	3398	-0-	-1376	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2027	-0-	-2033	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
*03	4495	X	3450	-0-	-1045	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3235	-0-	-1115	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2162	-0-	-2054	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	23	-0-	-3277	-0-	23	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6045	X	5407	-0-	-638	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4817	-0-	-531	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5260	-0-	-506	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5217	-0-	-213	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5410	-0-	-201	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	5218	-0-	-2	-0-	5218	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	2157	3			Y	-0-	19	7			-0-
02	2156	N	2101	-0-	-55	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	2211	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
*06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1895	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3286	X	1906	-0-	-1380	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2046	-0-	-922	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	1208	1	1723	2	N	-0-					-0-
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	273	1	1656	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1493	-0-	-770	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1921	-0-	-929	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5270	X	5142	-0-	-128	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4617	-0-	-143	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	5085	-0-	-123	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4873	-0-	-167	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	5000	-0-	-146	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4796	-0-	-184	-0-	4796	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3999	X	3553	-0-	-446	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3243	-0-	-369	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2797	-0-	-1171	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3113	-0-	-727	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3086	-0-	-820	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3274	-0-	-206	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8866	X	8354	-0-	-512	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7527	-0-	-313	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8367	-0-	-282	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7966	-0-	-224	-0-	7966	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	8250	-0-	-151	-0-	8250	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	7753	-0-	-347	-0-	7753	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
02	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7433	-0-	-875	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	5861	-0-	-2269	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	6654	-0-	-1809	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6527	-0-	-1663	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3853	-0-	-207	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	2476	-0-	-2391	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	1242	-0-	-3468	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3888	-0-	-979	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3308	-0-	-1192	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

01	9238	X	6523	-0-	-2715	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5347	-0-	-2017	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6956	-0-	-763	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6327	-0-	-1143	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5670	-0-	-1336	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5098	-0-	-1622	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

01	10323	X	8891	-0-	-1432	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8082	-0-	-1242	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	6548	-0-	-2876	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	6443	-0-	-3427	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8508	-0-	-1691	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7503	-0-	-1167	-0-	7503	2			N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

01	3131	X	2270	-0-	-861	-0-	309	1	1961	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2500	-0-	-328	-0-	447	1	2053	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2766	-0-	-644	-0-	638	1	2128	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2443	-0-	-857	-0-	452	1	1991	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2714	-0-	-696	-0-	500	1	2214	2	N	-0-					-0-
*06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	511	1	2294	2	N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

01	12245	X	10132	-0-	-2113	-0-	257	1	9875	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	9235	-0-	-649	-0-	231	1	9004	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	10224	-0-	-533	-0-	246	1	9978	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9765	-0-	-645	-0-	239	1	9526	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9900	-0-	-702	-0-	248	1	9652	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9551	-0-	-349	-0-	247	1	9304	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	893	1	889	2	N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	618	1	1341	2	N	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	504	1	1265	2	N	-0-					-0-
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	811	1	1832	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1814	-0-	-356	-0-	703	1	1111	2	N	-0-					-0-
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	658	1	1068	2	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	3241	-0-	-1347	-0-	3233	2	8	9	Y	7					105
02	4144	X	3782	-0-	-362	-0-	3765	2	17	9	Y	15					120
03	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	4173	2	6	9	Y	5					125
04	4110	X	3944	-0-	-166	-0-	3944	2			Y	-0-					125
05	4185	X	4061	-0-	-124	-0-	4017	2	44	9	Y	40					165
06	4050	X	3856	-0-	-194	-0-	3831	2	25	9	Y	23					188

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8432	X	8307	-0-	-125	-0-	8307	3			N	-0-					-0-
02	7588	X	7433	-0-	-155	-0-	7433	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	8175	-0-	-195	-0-	8175	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	7736	-0-	-364	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	7857	-0-	-513	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	7520	-0-	-520	-0-	7520	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
*05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
*06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2436	-0-	-252	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2383	-0-	-872	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2475	-0-	-675	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2460	-0-	-795	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2400	-0-	-540	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4012	-0-	-216	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4445	-0-	-174	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4300	-0-	-170	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4348	-0-	-209	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3889	-0-	-401	-0-	3889	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	4074	3			Y	-0-	21	7			-0-
02	3808	X	3647	-0-	-161	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4007	-0-	-178	-0-	4007	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3842	-0-	-178	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3984	-0-	-139	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
*06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2239	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1260	N	483	-0-	-777	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	16	-0-	-1286	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
*05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
*06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

01	8153	X	6986	-0-	-1167	-0-	158	1	6828	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	7072	-0-	-40	-0-	140	1	6932	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7662	-0-	-57	-0-	184	1	7478	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6401	-0-	-919	-0-	170	1	6231	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6563	-0-	-1280	-0-	170	1	6393	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6429	-0-	-1161	-0-	172	1	6257	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	881	1	234	2	N	-0-					245
02	2800	N	3385	-0-	585	585	797	1	2586	2	N	2					247
							2	9									
03	3100	N	4840	-0-	1740	2325	928	1	3909	2	N	3					250
							3	9									
04	3000	N	4423	-0-	1423	3748	979	1	3436	2	N	7					257
							8	9									
*05	8654	X	4906	-0-	-3748	-0-	1012	1	3872	2	N	20					277
							22	9									
*06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	914	1	3825	2	N	8					285
							9	9									

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	668	1	9874	2	N	14					69
							15	9									
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	590	1	8725	2	N	5					74
							6	9									
03	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	660	1	11344	2	N	9					83
							10	9									
04	11100	X	9817	-0-	-1283	-0-	377	1	9431	2	N	8					91
							9	9									
05	11470	X	8263	-0-	-3207	-0-	556	1	7695	2	N	11					102
							12	9									
06	11100	X	2762	-0-	-8338	-0-	444	1	2317	2	N	1	1	8			102
							1	9									

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11284	X	10322	-0-	-962	-0-	165	1	10157	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9568	-0-	-624	-0-	138	1	9430	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	10494	-0-	-77	-0-	145	1	10349	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9924	-0-	-276	-0-	140	1	9784	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9634	-0-	-968	-0-	140	1	9494	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9129	-0-	-1131	-0-	133	1	8996	2	N	-0-					-0-

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3317	X	2671	-0-	-646	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2521	-0-	-531	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2940	-0-	-439	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2963	-0-	-307	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
*06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4433	X	4413	-0-	-20	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3960	-0-	-44	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3921	-0-	-339	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4237	-0-	-165	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4168	-0-	-92	-0-	4168	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2	7		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6603	X	6279	-0-	-324	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5626	-0-	-338	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6132	-0-	-471	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5886	-0-	-504	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6069	-0-	-317	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5760	-0-	-330	-0-	5760	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11873	X	10096	-0-	-1777	-0-	10096	3			N	-0-					-0-
02	10724	X	7670	-0-	-3054	-0-	7670	3			N	-0-					-0-
03	11656	X	9146	-0-	-2510	-0-	9143	3	3	9	N	3		3	8		-0-
04	10590	X	10371	-0-	-219	-0-	10371	3			N	-0-					-0-
*05	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	3			N	-0-					-0-
*06	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10205	3	3	9	N	3		3	8		-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11842	X	11251	-0-	-591	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	10076	-0-	-536	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10790	-0-	-897	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
04	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	3			N	-0-					-0-
*05	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12689	3			N	-0-					-0-
*06	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11858	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6479	X	6348	-0-	-131	-0-	6348	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5294	-0-	-418	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5563	-0-	-234	-0-	5562	3	1	9	N	1		1	8		-0-
04	6150	X	5669	-0-	-481	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5607	-0-	-748	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5369	-0-	-781	-0-	5368	3	1	9	N	1		1	8		-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4195	-0-	-117	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4481	-0-	-19	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4260	-0-	-240	-0-	4260	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3810	-0-	-250	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4094	-0-	-196	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4231	-0-	-109	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3880	-0-	-350	-0-	3880	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2728	X	2436	-0-	-292	-0-	2433	2	3	9	N	3					249
02	2464	X	2427	-0-	-37	-0-	2424	2	3	9	N	3					252
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3132	2	13	9	N	12	188	1			76
04	2640	X	2620	-0-	-20	-0-	2620	2			N	-0-					76
05	2697	X	2634	-0-	-63	-0-	2625	2	9	9	N	8					84
06	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	2899	2	9	9	N	8					92

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					96
02	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7445	2	28	9	N	25					121
03	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7903	2	12	9	N	11					132
04	7860	X	7064	-0-	-796	-0-	7057	2	7	9	N	6					138
05	8122	X	7494	-0-	-628	-0-	7494	2			N	-0-					138
*06	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8236	2	9	9	N	8					146

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

01	6324	X	5300	-0-	-1024	-0-	879	2	4421	3	N	-0-					61
02	5040	X	4991	-0-	-49	-0-	1385	2	3606	3	N	-0-					61
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1827	2	3832	3	N	24	48	1			37
							26	9									
04	5520	X	4597	-0-	-923	-0-	1434	2	3152	3	N	10					47
							11	9									
05	5704	X	4303	-0-	-1401	-0-	1304	2	2998	3	N	1					48
							1	9									
06	5490	X	4361	-0-	-1129	-0-	1262	2	3096	3	N	3					51
							3	9									

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

01	8246	X	7114	-0-	-1132	-0-	331	1	6781	2	Y	2					9
							2	9									
02	7448	X	5405	-0-	-2043	-0-	304	1	5101	2	Y	-0-					9
03	8246	X	6267	-0-	-1979	-0-	319	1	5947	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
04	7980	X	6243	-0-	-1737	-0-	346	1	5897	2	Y	-0-					4
05	8246	X	6408	-0-	-1838	-0-	360	1	6048	2	Y	-0-					4
06	11670	X	6129	-0-	-5541	-0-	351	1	5777	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

01	3875	X	3121	-0-	-754	-0-	79	1	3042	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2896	-0-	-240	-0-	72	1	2824	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	78	1	3164	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3124	-0-	-116	-0-	76	1	3048	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3191	-0-	-95	-0-	80	1	3111	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	3071	-0-	-79	-0-	79	1	2992	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5053	X	3270	-0-	-1783	-0-	128	1	510	2	N	62					86
							2564	3	68	9							
02	5768	X	3032	-0-	-2736	-0-	119	1	802	2	N	20					106
							2089	3	22	9							
03	6386	X	3811	-0-	-2575	-0-	153	1	1177	2	N	12	3	1			115
							2468	3	13	9							
04	4740	X	4596	-0-	-144	-0-	184	1	1376	2	N	11	78	1			48
							3024	3	12	9							
*05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	206	1	1399	2	N	33					81
							3218	3	36	9							
*06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	189	1	1229	2	N	11					92
							3015	3	12	9							

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

01	6417	X	5499	-0-	-918	-0-	493	1	5006	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4938	-0-	-382	-0-	471	1	4467	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5604	-0-	-286	-0-	528	1	5076	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5367	-0-	-243	-0-	519	1	4848	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5483	-0-	-314	-0-	531	1	4952	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5225	-0-	-205	-0-	524	1	4701	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	449	1	613	2	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	512	1	354	2	N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	489	1	440	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	787	-0-	-233	-0-	400	1	387	2	N	-0-					-0-
05	961	N	800	-0-	-161	-0-	563	1	237	2	N	-0-					-0-
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	487	1	263	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

01	3534	X	2499	-0-	-1035	-0-	193	1	1836	2	Y	-0-					-0-
							470	3									
02	2884	X	2602	-0-	-282	-0-	182	1	1949	2	Y	-0-					-0-
							471	3									
03	3348	X	2768	-0-	-580	-0-	208	1	2103	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
04	3240	X	2375	-0-	-865	-0-	209	1	1824	2	Y	-0-					-0-
							342	3									
05	2883	X	2783	-0-	-100	-0-	214	1	2232	2	Y	-0-					-0-
							337	3									
*06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	605	1	2065	2	Y	-0-					-0-
							264	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	1236	1	433	2	N	-0-					15
							2177	3									
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	1057	1	660	2	N	1					16
							1719	3	1	9							
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	1136	1	865	2	N	7	1	1			22
							1814	3	8	9							
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	1106	1	840	2	N	1					23
							1846	3	1	9							
*05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1145	1	779	2	N	1					24
							1791	3	1	9							
*06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	1110	1	755	2	N	1					25
							1852	3	1	9							

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

01	6355	X	6190	-0-	-165	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	4927	-0-	-813	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	5506	-0-	-1035	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	4900	-0-	-1430	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5158	-0-	-1383	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5105	-0-	-895	-0-	5105	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
*05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
*06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4360	-0-	-36	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4405	-0-	-462	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	3380	-0-	-1480	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	2689	-0-	-2333	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4731	-0-	-129	-0-	4731	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

01	2108	N	1272	-0-	-836	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1475	-0-	-345	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	879	-0-	-764	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	336	-0-	-894	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	59	-0-	-1584	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	1685	1	7609	2	Y	29	25	1			50
							32	9									
02	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	1375	1	6564	2	Y	27					77
							30	9									
03	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	1656	1	6991	2	Y	35	61	1			51
							39	9									
04	8490	X	7715	-0-	-775	-0-	1612	1	6092	2	Y	10					61
							11	9									
05	8773	X	8574	-0-	-199	-0-	1564	1	6920	2	Y	82	37	1			106
							90	9									
06	9030	X	7172	-0-	-1858	-0-	1137	1	6033	2	Y	2	40	1			68
							2	9									

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

01	12369	X	10745	-0-	-1624	-0-	561	1	10184	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	9545	-0-	-1627	-0-	371	1	9174	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	8958	-0-	-3380	-0-	481	1	8477	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	8985	-0-	-2955	-0-	368	1	8617	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	8849	-0-	-1970	-0-	380	1	8469	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	8079	-0-	-2331	-0-	315	1	7764	2	N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

01	3441	X	2171	-0-	-1270	-0-	418	1	1753	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2066	-0-	-1322	-0-	365	1	1701	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2221	-0-	-1530	-0-	381	1	1840	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2045	-0-	-805	-0-	369	1	1676	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2516	-0-	-26	-0-	376	1	2140	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1442	-0-	-778	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

01	12338	X	10342	-0-	-1996	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9961	-0-	-791	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10531	-0-	-1373	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10561	-0-	-599	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10910	-0-	-405	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10401	-0-	-279	-0-	10401	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

01	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2831	-0-	-25	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	3099	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3060	X	3036	-0-	-24	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
*05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
*06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3315	3	4	9	N	4	4	8			-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

01	4123	X	2606	-0-	-1517	-0-	597	1	2009	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	1850	-0-	-1790	-0-	598	1	1252	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	285	-0-	-4613	-0-	285	1			N	-0-					-0-
04	4740	X	456	-0-	-4284	-0-	456	1			N	-0-					-0-
05	2635	X	883	-0-	-1752	-0-	883	1			N	-0-					-0-
06	2520	X	854	-0-	-1666	-0-	854	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13206	X	5413	-0-	-7793	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	6435	-0-	-5493	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	7732	-0-	-3397	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	8973	-0-	-1797	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8990	-0-	-589	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
*06	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
*05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
*06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4495	X	4459	-0-	-36	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3473	-0-	-587	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3692	-0-	-803	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3271	-0-	-1049	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3598	-0-	-866	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3357	-0-	-963	-0-	3357	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4557	X	2755	-0-	-1802	-0-	229	1	416	2	N	16	51	1			22
							2092	3	18	9							
02	4116	X	1358	-0-	-2758	-0-	171	1	326	2	N	11					33
							849	3	12	9							
03	4340	X	1462	-0-	-2878	-0-	95	1	439	2	N	6	2	1			37
							921	3	7	9							
04	3390	X	396	-0-	-2994	-0-	170	1	64	2	N	18					55
							142	3	20	9							
05	2759	X	1109	-0-	-1650	-0-	249	1	260	2	N	2					57
							598	3	2	9							
06	2670	X	883	-0-	-1787	-0-	324	1	160	2	N	5					62
							393	3	6	9							

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	883	1	3065	2	N	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	733	1	2737	2	N	-0-					-0-
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	615	1	6371	2	N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	854	1	2287	2	N	-0-					-0-
*05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	883	1	4220	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1826	-0-	-664	-0-	854	1	972	2	N	-0-					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3420	-0-	-136	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
*05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
*06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4433	X	4059	-0-	-374	-0-	4059	2			Y	-0-					19
02	3892	X	3781	-0-	-111	-0-	3781	2			Y	-0-					19
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-					19
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					19
*05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			Y	-0-					19
06	4230	X	3965	-0-	-265	-0-	3965	2			Y	-0-					19

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6138	X	5418	-0-	-720	-0-	5418	3			N	-0-	8	7			-0-
02	5544	X	4762	-0-	-782	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5257	-0-	-695	-0-	5256	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4935	-0-	-490	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4313	-0-	-937	-0-	4312	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5642	X	5530	-0-	-112	-0-	5530	3			Y	-0-	73	7			-0-
02	5096	X	4880	-0-	-216	-0-	4880	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5363	-0-	-341	-0-	5363	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5141	-0-	-379	-0-	5141	3			Y	-0-					-0-
05	5489	X	5314	-0-	-175	-0-	5314	3			Y	-0-					-0-
*06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-					-0-

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2201	X	2094	-0-	-107	-0-	2094	2			N	-0-	1	7			-0-
02	1988	X	1823	-0-	-165	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	2037	-0-	-71	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
*05	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1196	-0-	-844	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3782	X	3338	-0-	-444	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3372	-0-	-317	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2102	-0-	-1498	-0-	2102	3			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	189	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	117	3	10	9	N	9	9	8			-0-

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12369	X	10973	-0-	-1396	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	9858	-0-	-334	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10483	-0-	-367	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9198	-0-	-1572	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9431	-0-	-1698	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8702	-0-	-1918	-0-	8702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4185	X	3553	-0-	-632	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3755	-0-	-399	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3704	-0-	-316	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3511	-0-	-569	-0-	3511	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5569	-0-	-321	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
04	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
*05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
*06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4464	X	4353	-0-	-111	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3624	-0-	-408	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3602	-0-	-862	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3615	-0-	-585	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3864	-0-	-336	-0-	3864	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1302	N	813	-0-	-489	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5363	X	4946	-0-	-417	-0-	4946	2			N	-0-	2	7			-0-
02	4732	X	4428	-0-	-304	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4453	-0-	-786	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4504	-0-	-326	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4711	-0-	-89	-0-	4711	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2821	X	2289	-0-	-532	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1857	-0-	-691	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2172	-0-	-649	-0-	2169	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1630	-0-	-416	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1728	-0-	-372	-0-	1725	3	3	9	N	3	3	8			-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3257	-0-	-75	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3439	-0-	-343	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3259	-0-	-611	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3295	-0-	-704	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3206	-0-	-664	-0-	3206	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2015	N	1615	-0-	-400	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1362	-0-	-290	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1473	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1560	N	1411	-0-	-149	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1464	3	9	9	N	8	8	8			-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4247	X	3033	-0-	-1214	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	2351	-0-	-1317	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
*05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
*06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4950	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4770	X	4302	-0-	-468	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
*05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
*06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5950	3	3	9	N	3	3	8			-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4053	-0-	-119	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4459	-0-	-160	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4173	-0-	-267	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4311	-0-	-215	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4131	-0-	-249	-0-	4131	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10974	X	10619	-0-	-355	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9584	-0-	-104	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10505	-0-	-190	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9795	-0-	-525	-0-	9795	3			N	-0-					-0-
05	10664	X	9644	-0-	-1020	-0-	9644	3			N	-0-					-0-
06	10290	X	9074	-0-	-1216	-0-	9074	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1970	-0-	-18	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
*05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
*06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2546	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1451	-0-	-564	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1514	-0-	-316	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4340	X	4223	-0-	-117	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3771	-0-	-121	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4025	-0-	-55	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	4086	-0-	-130	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3988	-0-	-92	-0-	3988	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4030	X	3961	-0-	-69	-0-	3961	3			N	-0-	9	7			77
02	3640	X	3537	-0-	-103	-0-	3537	3			N	-0-					77
03	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	3875	3			N	-0-					77
04	3900	X	3701	-0-	-199	-0-	3701	3			N	-0-					77
05	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	3763	3			N	-0-					77
06	3840	X	3452	-0-	-388	-0-	3452	3			N	-0-					77

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6262	X	5584	-0-	-678	-0-	5584	3			N	-0-	8	7			-0-
02	5656	X	5241	-0-	-415	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5794	-0-	-313	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5416	-0-	-404	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5688	-0-	-326	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5281	-0-	-329	-0-	5281	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	3			N	-0-	2	7			-0-
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	3			N	-0-					-0-
03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7719	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
*05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6649	-0-	-611	-0-	6648	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5394	X	4850	-0-	-544	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4429	-0-	-443	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5264	-0-	-130	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4626	-0-	-303	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4584	-0-	-516	-0-	4584	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7130	X	5086	-0-	-2044	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5284	-0-	-1156	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5474	-0-	-1656	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5437	-0-	-833	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5495	-0-	-364	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4935	-0-	-735	-0-	4935	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	631	-0-	631	631	25	1	244	2	N	-0-					-0-
							362	3									
06	14B2	EXT	671	-0-	671	1302	161	1	210	2	N	-0-					-0-
							300	3									

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

01	7471	X	5297	-0-	-2174	-0-	404	1	3896	2	Y	-0-					-0-
							997	3									
02	5600	X	5522	-0-	-78	-0-	390	1	4133	2	Y	-0-					-0-
							999	3									
03	6479	X	6098	-0-	-381	-0-	425	1	4660	2	Y	-0-					-0-
							1013	3									
04	6270	X	5942	-0-	-328	-0-	409	1	4659	2	Y	-0-					-0-
							874	3									
05	6107	X	5583	-0-	-524	-0-	411	1	4493	2	Y	-0-					-0-
							679	3									
06	5910	X	5523	-0-	-387	-0-	451	1	4497	2	Y	-0-					-0-
							575	3									

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

01	3813	X	908	-0-	-2905	-0-	85	1	823	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	204	-0-	-2680	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	982	-0-	-1684	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	142	-0-	-2828	-0-	142	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

01	15717	X	13943	-0-	-1774	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	13731	-0-	-73	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
03	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
04	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	3			N	-0-					-0-
05	15190	X	14605	-0-	-585	-0-	14605	3			N	-0-					-0-
06	15000	X	13726	-0-	-1274	-0-	13726	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3257	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3205	-0-	-205	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3210	-0-	-90	-0-	3207	3	3	9	N	3	3	8			-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

01	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3152	-0-	-936	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3285	-0-	-1024	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3781	-0-	-389	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	1937	-0-	-2203	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	5537	-0-	-1314	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	5105	-0-	-971	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	5602	-0-	-970	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5173	-0-	-887	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5440	-0-	-388	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4382	-0-	-1078	-0-	4382	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7378	X	6785	-0-	-593	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6081	-0-	-583	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6457	-0-	-921	-0-	6456	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7140	X	6071	-0-	-1069	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6198	-0-	-901	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6016	-0-	-554	-0-	6015	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4712	X	4197	-0-	-515	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4063	-0-	-193	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4262	-0-	-450	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	3810	-0-	-660	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3703	-0-	-792	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3721	-0-	-629	-0-	3721	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11749	X	8259	-0-	-3490	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	7624	-0-	-2988	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	7351	-0-	-2817	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8063	-0-	-1237	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
*05	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7770	-0-	-390	-0-	7770	2			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8649	X	6255	-0-	-2394	-0-	6255	3			N	-0-	5	7			-0-
02	7812	X	5728	-0-	-2084	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	5830	-0-	-1672	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5442	-0-	-1158	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5555	-0-	-986	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	4002	-0-	-2148	-0-	4002	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4681	X	3760	-0-	-921	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3822	-0-	-406	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3789	-0-	-458	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3510	-0-	-810	-0-	3510	3			N	-0-					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2418	N	2196	-0-	-222	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
03	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
*05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
*06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2873	-0-	-39	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	863	1	3556	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	835	1	2857	2	N	-0-					-0-
*05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	863	1	3479	2	N	-0-					-0-
*06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	835	1	3391	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

01	7998	X	7605	-0-	-393	-0-	7593	2	12	9	Y	11					94
02	7168	X	7036	-0-	-132	-0-	7018	2	18	9	Y	16					110
03	7998	X	7728	-0-	-270	-0-	7688	2	40	9	Y	36					146
04	7740	X	7378	-0-	-362	-0-	7366	2	12	9	Y	11					157
05	7781	X	7631	-0-	-150	-0-	7619	2	12	9	Y	11					168
*06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7501	2	3	9	Y	3					171

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

01	9052	X	8862	-0-	-190	-0-	8862	2			Y	-0-					10
02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8152	2	2	9	Y	2					12
03	8897	X	8842	-0-	-55	-0-	8839	2	3	9	Y	3					15
04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9707	2	1	9	Y	1	10	1			6
05	9021	X	8871	-0-	-150	-0-	8871	2			Y	-0-					6
06	8730	X	8184	-0-	-546	-0-	8184	2			Y	-0-					6

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2383	2	4	9	Y	4					142
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	2	11	9	Y	10					152
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					152
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2084	2	9	9	Y	8					160
05	2108	N	680	-0-	-1428	-0-	680	2			Y	-0-					160
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					160

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
04	25	X	12	-0-	-13	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3648	2	13	9	Y	12					210
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3135	2	3	9	Y	3					213
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2774	2	6	9	Y	5					218
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3179	2	66	9	Y	60					278
*05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3293	2	7	9	Y	6	180	1			104
*06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4408	2	2	9	Y	2					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3751	X	3669	-0-	-82	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3101	-0-	-91	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3459	-0-	-230	-0-	3458	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3570	X	3300	-0-	-270	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3406	-0-	-283	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3321	-0-	-219	-0-	3320	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3348	X	2696	-0-	-652	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2536	-0-	-348	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2793	-0-	-400	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2695	-0-	-365	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2727	-0-	-3	-0-	2727	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5084	X	4944	-0-	-140	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4430	-0-	-134	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4875	-0-	-147	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4689	-0-	-171	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4461	-0-	-309	-0-	4461	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	4003	-0-	903	903	4003	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4341	-0-	1541	2444	4341	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5060	-0-	1960	4404	5060	2			N	-0-					-0-
04	8158	X	3754	-0-	-4404	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
*05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
*06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6913	X	6451	-0-	-462	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6528	-0-	-13	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6292	-0-	-435	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6094	-0-	-416	-0-	6094	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6138	X	5877	-0-	-261	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	5437	-0-	-107	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5706	-0-	-432	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5574	-0-	-126	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5704	-0-	-310	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5537	-0-	-283	-0-	5537	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		197	-0-	197	197	197	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		312	-0-	312	509	312	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2852	X	2556	-0-	-296	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2366	-0-	-210	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2712	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2580	X	2572	-0-	-8	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1636	-0-	-999	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1559	-0-	-1081	-0-	1556	3	3	9	N	3	3	8			-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	442	1	4229	2	N	-0-					-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	411	1	3513	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4354	-0-	-389	-0-	624	1	3730	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4083	-0-	-837	-0-	528	1	3555	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4162	-0-	-922	-0-	488	1	3674	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	2970	-0-	-1560	-0-	586	1	2384	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

01	6820	X	6538	-0-	-282	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	5824	-0-	-336	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6403	-0-	-169	-0-	6402	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6360	X	6077	-0-	-283	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	6180	-0-	-392	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5923	-0-	-407	-0-	5922	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3929	-0-	-243	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4282	-0-	-399	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4359	-0-	-291	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4111	-0-	-694	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3560	-0-	-1090	-0-	3560	3			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

01	3937	X	3710	-0-	-227	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3178	-0-	-378	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3363	-0-	-388	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3395	-0-	-205	-0-	3395	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9269	X	7775	-0-	-1494	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
02	8372	X	7062	-0-	-1310	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
03	9269	X	7468	-0-	-1801	-0-	7467	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8760	X	7070	-0-	-1690	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	7181	-0-	-1127	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	7056	-0-	-504	-0-	7055	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3379	X	3208	-0-	-171	-0-	3208	3			N	-0-	1	7			-0-
02	3052	X	2877	-0-	-175	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2994	-0-	-186	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2729	-0-	-361	-0-	2729	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5115	X	4661	-0-	-454	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4467	-0-	-648	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4023	-0-	-927	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	142	1	5554	2	N	-0-					-0-
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	133	1	5086	2	N	-0-					-0-
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	148	1	5563	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	150	1	6480	2	N	-0-					-0-
*05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	160	1	6460	2	N	-0-					-0-
*06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	150	1	5986	2	N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2728	N	2630	-0-	-98	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2666	-0-	-62	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2549	-0-	-1	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2581	-0-	-85	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2435	-0-	-145	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	860	1	5979	2	N	2	187	1			28
							2	9									
02	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	634	1	5371	2	N	4					32
							4	9									
03	5828	X	5595	-0-	-233	-0-	748	1	4818	2	N	26					58
							29	9									
04	5640	X	4913	-0-	-727	-0-	698	1	4202	2	N	12					70
							13	9									
05	5828	X	5035	-0-	-793	-0-	701	1	4326	2	N	7					77
							8	9									
06	5640	X	4968	-0-	-672	-0-	743	1	4218	2	N	6					83
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	1183	1	2928	2	N	3					118
							3	9									
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1212	1	2681	2	N	-0-					118
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	1296	1	2958	2	N	5					123
							6	9									
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	1280	1	2658	2	N	2					125
							2	9									
*05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	1342	1	2636	2	N	2					127
							2	9									
*06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1234	1	2087	2	N	5					132
							6	9									

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	1094	1	3363	2	Y	3					180
							3	9									
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	999	1	3555	2	Y	4					184
							4	9									
03	4340	X	3987	-0-	-353	-0-	1075	1	2899	2	Y	12					196
							13	9									
04	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	1043	1	2996	2	Y	4					200
							4	9									
05	4340	X	3838	-0-	-502	-0-	1083	1	2738	2	Y	15					215
							17	9									
*06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1044	1	3477	2	Y	28					243
							31	9									

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

01	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3641	-0-	-111	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4012	-0-	-142	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3617	-0-	-373	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3475	-0-	-617	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	2373	-0-	-1557	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	962	1	908	2	Y	2					44
							2	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	802	1	334	2	Y	2					46
							2	9									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	370	1	648	2	Y	5					51
							6	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	474	1	586	2	Y	2					53
							2	9									
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	1			Y	-0-					53
06	990	N	230	-0-	-760	-0-	121	1	94	2	Y	14					67
							15	9									

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

01	2759	N	2696	-0-	-63	-0-	2696	3			Y	-0-	1	7			-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2541	-0-	-69	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2543	-0-	-185	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
*06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1879	2	14	9	N	13					128
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1634	2	2	9	N	2					130
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1922	2	2	9	N	2					132
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1946	2	25	9	N	23	113	1			42
*05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1972	2	9	9	N	8					50
06	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1694	2	11	9	N	10					60

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					227
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					227
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11284	X	11092	-0-	-192	-0-	11091	2	1	9	N	1					82
02	10192	X	9294	-0-	-898	-0-	9291	2	3	9	N	3					85
03	11284	X	10585	-0-	-699	-0-	10560	2	25	9	N	23					108
04	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-					108
*05	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11668	2	1	9	N	1					109
06	10740	X	9976	-0-	-764	-0-	9975	2	1	9	N	1	1	8			109

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3689	X	3028	-0-	-661	-0-	180	1	2848	2	N	-0-					7
02	2968	X	477	-0-	-2491	-0-	67	1	410	2	N	-0-					7
03	3286	X	26	-0-	-3260	-0-	26	1			N	-0-	3	5			4
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	2	1	9	N	1					5
*05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4783	2	2	9	N	2					7
*06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					7

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7595	X	7174	-0-	-421	-0-	7174	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6580	-0-	-252	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7264	-0-	-269	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6952	-0-	-338	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	6879	-0-	-654	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	7029	-0-	-21	-0-	7029	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	244	1	8934	2	N	-0-					-0-
02	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	229	1	8427	2	N	-0-					-0-
03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	253	1	8817	2	N	-0-					-0-
04	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	253	1	8720	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	8769	-0-	-810	-0-	259	1	8510	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	7866	-0-	-1404	-0-	259	1	7607	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	326	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	296	1	475	2	N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	306	1	706	2	N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	322	1	1329	2	N	-0-					-0-
*05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	344	1	1548	2	N	-0-					-0-
06	990	N	916	-0-	-74	-0-	333	1	583	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2511	X	2366	-0-	-145	-0-	619	1	1747	2	N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	550	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	617	1	2087	2	N	-0-					-0-
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	560	1	1932	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1358	-0-	-1153	-0-	448	1	910	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2296	-0-	-134	-0-	550	1	1746	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	114	1	4908	2	N	-0-					-0-
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	113	1	4377	2	N	-0-					-0-
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	117	1	4663	2	N	-0-					-0-
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	108	1	4437	2	N	-0-					-0-
*05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	196	1	4337	2	N	-0-					-0-
*06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	209	1	6126	2	N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4180	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3513	-0-	-703	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3368	-0-	-712	-0-	3364	3	4	9	N	4	4	8			-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

01	3255 X	1751	-0-	-1504	-0-	191	1	255	2	Y	20					35
						1283	3	22	9							
02	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	116	1	587	2	Y	8	25	1			18
						1529	3	9	9							
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	168	1	1023	2	Y	7	16	1			9
						2145	3	8	9							
04	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	210	1	811	2	Y	4					13
						1783	3	4	9							
05	2480 X	1978	-0-	-502	-0-	118	1	563	2	Y	1	7	1			7
						1296	3	1	9							
06	3240 X	1108	-0-	-2132	-0-	66	1	302	2	Y	-0-	2	1			5
						740	3									

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					127

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

01	4681 X	4411	-0-	-270	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	4228 X	4022	-0-	-206	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	4401	-0-	-280	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	4146	-0-	-234	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
05	4464 X	4284	-0-	-180	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
06	4320 X	4133	-0-	-187	-0-	4133	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

01	2325 X	1186	-0-	-1139	-0-	43	1	910	2	Y	-0-					-0-
						233	3									
02	1708 X	1065	-0-	-643	-0-	61	1	809	2	Y	-0-					-0-
						195	3									
03	1891 X	710	-0-	-1181	-0-	60	1	534	2	Y	-0-					-0-
						116	3									
04	1350 X	789	-0-	-561	-0-	47	1	625	2	Y	-0-					-0-
						117	3									
05	1178 X	1120	-0-	-58	-0-	62	1	918	2	Y	1					1
						139	3	1	9							
*06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	199	1	848	2	Y	-0-					1
						108	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4464	X	3105	-0-	-1359	-0-	39	1	1172	2	N	-0-					1
							1894	3									
02	3976	X	3159	-0-	-817	-0-	76	1	1163	2	N	-0-					1
							1920	3									
03	4402	X	3035	-0-	-1367	-0-	168	1	1097	2	N	-0-					1
							1770	3									
04	4230	X	2167	-0-	-2063	-0-	127	1	812	2	N	-0-					1
							1228	3									
05	3503	X	2525	-0-	-978	-0-	152	1	956	2	N	-0-					1
							1417	3									
06	3390	X	2248	-0-	-1142	-0-	198	1	844	2	N	-0-					1
							1206	3									

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	598	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	797	1	501	2	N	-0-					-0-
03	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	876	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	840	1	1470	2	N	-0-					-0-
*05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	883	1	455	2	N	-0-					-0-
*06	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	854	1	502	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	2510	2	4	9	N	4					27
02	2520	X	2348	-0-	-172	-0-	2345	2	3	9	N	3					30
03	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	2429	2	6	9	N	5					35
04	2790	X	2416	-0-	-374	-0-	2410	2	6	9	N	5					40
*05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2755	2	6	9	N	5					45
*06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2596	2	8	9	N	7					52

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4743	X	4399	-0-	-344	-0-	107	1	4292	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3946	-0-	-562	-0-	96	1	3850	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4208	-0-	-876	-0-	99	1	4109	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4039	-0-	-881	-0-	97	1	3942	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	97	1	4050	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3964	-0-	-296	-0-	113	1	3851	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8060	X	7813	-0-	-247	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7214	-0-	-66	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7984	-0-	-76	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7980	-0-	-18	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
*06	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8091	X	7750	-0-	-341	-0-	7750	3			Y	-0-	3	7			-0-
02	7252	X	6919	-0-	-333	-0-	6919	3			Y	-0-					-0-
03	8029	X	7786	-0-	-243	-0-	7785	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	7620	X	7447	-0-	-173	-0-	7447	3			Y	-0-					-0-
*05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3			Y	-0-					-0-
*06	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7347	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

01	2666	X	2469	-0-	-197	-0-	2469	2			N	-0-					197
02	2268	X	2101	-0-	-167	-0-	2101	2			N	-0-					197
03	2573	X	2257	-0-	-316	-0-	2257	2			N	-0-					197
04	2490	X	2259	-0-	-231	-0-	2259	2			N	-0-					197
05	2542	X	2013	-0-	-529	-0-	2013	2			N	-0-					197
06	2400	X	1851	-0-	-549	-0-	1851	2			N	-0-					197

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

01	7533	X	7153	-0-	-380	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6567	-0-	-209	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5931	-0-	-1571	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6864	-0-	-246	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6999	-0-	-348	-0-	6999	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6694	-0-	-356	-0-	6694	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

01	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	6011	2			N	-0-	2	7			-0-
02	6104	X	5422	-0-	-682	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5623	-0-	-347	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5712	-0-	-333	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5367	-0-	-453	-0-	5367	3			N	-0-					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	501	1	3902	2	Y	-0-	14	1			15
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	407	1	3436	2	Y	-0-					15
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	455	1	3565	2	Y	-0-	8	1			7
04	4260	X	3795	-0-	-465	-0-	454	1	3341	2	Y	-0-					7
05	4402	X	4085	-0-	-317	-0-	507	1	3575	2	Y	3	1	1			9
							3	9									
06	4230	X	3918	-0-	-312	-0-	279	1	3639	2	Y	-0-	2	1			7

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-					-0-
							430	3									
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	300	1	32	2	N	-0-					-0-
							46	3									

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

01	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	78	1	3008	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2210	-0-	-842	-0-	55	1	2155	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2937	-0-	-349	-0-	71	1	2866	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	72	1	2872	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	78	1	3017	2	N	-0-					-0-
*06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	79	1	2997	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

01	8494	X	4883	-0-	-3611	-0-	878	1	4005	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	4336	-0-	-2272	-0-	632	1	3704	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	5777	-0-	-2717	-0-	762	1	5015	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	5538	-0-	-2682	-0-	778	1	4760	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6235	-0-	-1515	-0-	924	1	5311	2	N	-0-					-0-
*06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	1132	1	6040	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	25	1	2657	2	N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3292	-0-	192	462	3291	2	1	9	N	1					183
02	2800	N	2729	-0-	-71	391	2729	2			N	-0-					183
03	3100	N	3125	-0-	25	416	3123	2	2	9	N	2					185
04	3506	X	3090	-0-	-416	-0-	3090	2			N	-0-					185
*05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					185
*06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3259	2	2	9	N	2					187

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	1208	1	5194	2	N	-0-					-0-
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	970	1	4437	2	N	-0-					-0-
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	1020	1	4897	2	N	-0-					-0-
04	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	1006	1	4587	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1535	-0-	-263	-0-	719	1	816	2	N	-0-					-0-
*06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	763	1	1616	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	3191	-0-	-1397	-0-	536	1	2655	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3579	-0-	-481	-0-	534	1	3045	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	3775	-0-	-627	-0-	522	1	3253	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3081	-0-	-1179	-0-	483	1	2598	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2894	-0-	-1074	-0-	487	1	2407	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	2630	-0-	-1210	-0-	458	1	2172	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7130	X	6016	-0-	-1114	-0-	149	1	5867	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5896	-0-	-488	-0-	134	1	5762	2	N	-0-					-0-
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	173	1	7306	2	N	-0-					-0-
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	169	1	6699	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6297	-0-	-244	-0-	175	1	6122	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5896	-0-	-1004	-0-	68	1	5828	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14784	X	4686	-0-	-10098	-0-	4686	2			N	-0-	1	7			-0-
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
*05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
*06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8122	X	7126	-0-	-996	-0-	355	1	6771	2	Y	-0-					48
02	7336	X	5475	-0-	-1861	-0-	225	1	5250	2	Y	-0-	43	1			5
03	7967	X	3999	-0-	-3968	-0-	130	1	3869	2	Y	-0-					5
04	7710	X	4123	-0-	-3587	-0-	137	1	3986	2	Y	-0-					5
05	7130	X	5725	-0-	-1405	-0-	153	1	5572	2	Y	-0-					5
06	6900	X	5420	-0-	-1480	-0-	163	1	5257	2	Y	-0-					5

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	2					161
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	133	1	1691	2	Y	10	104	1			67
							11	9									
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	174	1	5081	2	Y	1					68
							1	9									
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	159	1	4301	2	Y	-0-					68
*05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	157	1	5630	2	Y	-0-					68
06	5100	X	3937	-0-	-1163	-0-	124	1	3813	2	Y	-0-					68

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					1
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					1
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	Y	-0-					1
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	11	1	421	2	Y	-0-					1
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					1
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	161	1	5256	2	Y	-0-					-0-
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	247	1	4467	2	Y	-0-					-0-
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	273	1	5474	2	Y	-0-					-0-
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	331	1	5632	2	Y	-0-					-0-
*05	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	351	1	6282	2	Y	-0-					-0-
06	5550	X	5191	-0-	-359	-0-	311	1	4880	2	Y	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
*05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1472	-0-	-178	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	15708	2			N	-0-					33
02	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	14767	2	8	9	N	7					40
03	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16443	2	4	9	N	4					44
04	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15953	2	3	9	N	3					47
*05	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	16280	2			N	-0-					47
*06	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10044	X	3051	-0-	-6993	-0-	56	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	2329	-0-	-7359	-0-	36	1	2293	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	4979	-0-	-5747	-0-	64	1	4915	2	N	-0-					-0-
04	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	110	1	9150	2	N	-0-					-0-
*05	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	138	1	8738	2	N	-0-					-0-
*06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	123	1	7075	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13361	X	12710	-0-	-651	-0-	12710	2			Y	-0-					14
02	12040	X	11799	-0-	-241	-0-	11796	2	3	9	Y	3					17
03	13330	X	13107	-0-	-223	-0-	13105	2	2	9	Y	2					19
04	12810	X	12644	-0-	-166	-0-	12644	2			Y	-0-					19
05	13113	X	12888	-0-	-225	-0-	12888	2			Y	-0-					19
06	12450	X	11765	-0-	-685	-0-	11765	2			Y	-0-					19

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9455	X	7513	-0-	-1942	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7368	-0-	-1172	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7663	-0-	-335	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7080	-0-	-210	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7481	-0-	-672	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7172	-0-	-718	-0-	7172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	617	1	5206	2	N	-0-					-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	378	1	3492	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2579	-0-	-614	-0-	282	1	2297	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2776	-0-	-974	-0-	359	1	2417	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3036	-0-	-839	-0-	428	1	2608	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	249	-0-	-3501	-0-	249	1			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
*05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
*06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5059	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

01	8618	X	8384	-0-	-234	-0-	517	1	7857	2	N	9					171
							10	9									
02	7784	X	7709	-0-	-75	-0-	472	1	7231	2	N	5					176
							6	9									
03	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	517	1	8902	2	N	36					212
							40	9									
04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	302	1	8060	2	N	13	171	1			54
							14	9									
*05	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	553	1	8083	2	N	13					67
							14	9									
06	8700	X	8133	-0-	-567	-0-	589	1	7541	2	N	3					70
							3	9									

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

01	4030	X	3575	-0-	-455	-0-	857	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	797	1	3168	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3847	-0-	-493	-0-	854	1	2993	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	2937	-0-	-1293	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2874	-0-	-1528	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2817	-0-	-1443	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5921	X	5660	-0-	-261	-0-	137	1	5523	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5251	-0-	-13	-0-	129	1	5122	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5207	-0-	-869	-0-	142	1	5065	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5320	-0-	-560	-0-	154	1	5166	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5102	-0-	-788	-0-	170	1	4932	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	4756	-0-	-884	-0-	146	1	4610	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	846	X	846	-0-	-0-	-0-	63	1	763	2	Y	18					76
							20	9									
02	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	108	1	1351	2	Y	5	41	1			40
							6	9									
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	223	1	3495	2	Y	-0-	2	5			38
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	240	1	3131	2	Y	19					57
							21	9									
*05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	254	1	3480	2	Y	-0-					57
06	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	221	1	3263	2	Y	-0-					57

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9455	X	8538	-0-	-917	-0-	498	1	3074	2	N	-0-					2
							4966	3									
02	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	447	1	2776	2	N	-0-					2
							4582	3									
03	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	517	1	3138	2	N	-0-					2
							5063	3									
04	8670	X	7758	-0-	-912	-0-	471	1	2900	2	N	-0-					2
							4387	3									
05	8959	X	7927	-0-	-1032	-0-	501	1	2991	2	N	-0-					2
							4435	3									
06	8430	X	7720	-0-	-710	-0-	294	1	3056	2	N	-0-					2
							4370	3									

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			14
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8432	X	7188	-0-	-1244	-0-	114	1	7074	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	114	1	7810	2	N	-0-					-0-
03	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	133	1	9503	2	N	-0-					-0-
04	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	130	1	9115	2	N	-0-					-0-
*05	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	139	1	9411	2	N	-0-					-0-
*06	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	137	1	9548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

01	4154	X	2203	-0-	-1951	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4311	-0-	-525	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4020	-0-	-660	-0-	4020	3			N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

01	6851	X	6108	-0-	-743	-0-	167	1	5941	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5934	-0-	-254	-0-	159	1	5775	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6063	-0-	-788	-0-	165	1	5898	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6469	-0-	-161	-0-	162	1	6307	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5838	-0-	-734	-0-	128	1	5710	2	N	-0-					-0-
*06	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	188	1	6517	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2398	-0-	-262	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	6330	X	3317	-0-	-3013	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	3424	-0-	-3117	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4021	-0-	-869	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

01	4650	X	2096	-0-	-2554	-0-	2087	2	9	9	Y	8					78
02	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	868	1	3154	2	Y	11	5	8			84
							12	9									
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	1120	1	3535	2	Y	11					95
							12	9									
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	1071	1	2488	2	Y	1					96
							1	9									
05	4464	X	3165	-0-	-1299	-0-	999	1	2163	2	Y	3					99
							3	9									
*06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	1008	1	3828	2	Y	7	7	8			99
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			Y	-0-					61
02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			Y	-0-					61
03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10179	2	4	9	Y	4					65
04	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			Y	-0-					65
*05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			Y	-0-					65
06	10050	X	9359	-0-	-691	-0-	9359	2			Y	-0-					65

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4801	X	-0-	-0-	-4801	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13640	X	12332	-0-	-1308	-0-	12332	2			Y	-0-					61
02	12236	X	11241	-0-	-995	-0-	11241	2			Y	-0-					61
03	12896	X	12213	-0-	-683	-0-	12209	2	4	9	Y	4					65
04	12930	X	11877	-0-	-1053	-0-	11876	2	1	9	Y	1					66
05	13361	X	12390	-0-	-971	-0-	12390	2			Y	-0-					66
*06	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			Y	-0-					66

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7285	X	6901	-0-	-384	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	5935	-0-	-645	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6749	-0-	-412	-0-	6745	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	6720	X	6437	-0-	-283	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	6664	-0-	-249	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6361	-0-	-329	-0-	6357	3	4	9	N	4	4	8			-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4433	X	4077	-0-	-356	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3745	-0-	-175	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4104	-0-	-66	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4112	-0-	-42	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4138	-0-	-92	-0-	4138	3			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5239	X	3896	-0-	-1343	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5436	-0-	-51	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
*06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	6781	-0-	-70	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	6111	-0-	-77	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6615	-0-	-174	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6163	-0-	-407	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6523	-0-	-266	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6196	-0-	-374	-0-	6196	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14074	X	13508	-0-	-566	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	11861	-0-	-683	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13058	-0-	-830	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12095	-0-	-1225	-0-	12095	3			N	-0-					-0-
05	13671	X	13068	-0-	-603	-0-	13068	3			N	-0-					-0-
06	13080	X	12282	-0-	-798	-0-	12282	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
03	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
*05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	3			N	-0-					-0-
*06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	3956	-0-	-632	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3295	-0-	-709	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3440	-0-	-931	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	2037	-0-	-2193	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	2990	-0-	-1071	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2970	-0-	-870	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6572	X	4923	-0-	-1649	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
03	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
*05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	3			N	-0-					-0-
*06	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9517	X	8636	-0-	-881	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7355	-0-	-1241	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9056	-0-	-461	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8232	-0-	-948	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
*05	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	8365	-0-	-395	-0-	8365	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4247	X	3966	-0-	-281	-0-	3966	3			N	-0-	1	7			-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4133	-0-	-307	-0-	4133	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3689	X	3156	-0-	-533	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2832	-0-	-500	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
*05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	3357	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1943	-0-	-73	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1986	-0-	-384	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	363	1	4199	2	N	-0-					-0-
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	328	1	3740	2	N	-0-					-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4393	-0-	-164	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
*06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4619	X	4133	-0-	-486	-0-	314	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3716	-0-	-344	-0-	283	1	3433	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3913	-0-	-520	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3941	-0-	-229	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3661	-0-	-555	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3383	-0-	-607	-0-	3383	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9176	X	8299	-0-	-877	-0-	8299	3			N	-0-					-0-
02	8288	X	7578	-0-	-710	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
03	9176	X	8484	-0-	-692	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	8057	-0-	-553	-0-	8057	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	8236	-0-	-227	-0-	8236	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7721	-0-	-499	-0-	7721	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3069	X	2531	-0-	-538	-0-	2531	2			N	-0-	8	7			-0-
02	2772	X	2338	-0-	-434	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2519	-0-	-550	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2412	-0-	-348	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2540	-0-	-157	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
*06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6262	X	5648	-0-	-614	-0-	5648	2			N	-0-	10	7			-0-
02	5656	X	5005	-0-	-651	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5677	-0-	-461	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5538	-0-	-282	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5561	-0-	-298	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5316	-0-	-174	-0-	5316	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10571	X	9514	-0-	-1057	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8287	-0-	-1233	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9177	-0-	-681	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9040	-0-	-500	-0-	9040	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9455	-0-	-310	-0-	9455	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	9058	-0-	-152	-0-	9058	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

01	5332 X	4943	-0-	-389	-0-	4943	2			N	-0-	1	7			-0-
02	4816 X	4310	-0-	-506	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	4678	-0-	-406	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	4770 X	4518	-0-	-252	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
05	4929 X	4632	-0-	-297	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
06	4770 X	4555	-0-	-215	-0-	4555	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
02	3724 X	3413	-0-	-311	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
03	4247 X	3769	-0-	-478	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
04	4110 X	3654	-0-	-456	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
05	4247 X	3714	-0-	-533	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06	3780 X	3628	-0-	-152	-0-	3628	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

01	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
02	5096 X	4611	-0-	-485	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	5258	-0-	-262	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
05	5704 X	5386	-0-	-318	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
06	5520 X	5250	-0-	-270	-0-	5250	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

01	4185 X	3247	-0-	-938	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
02	3724 X	3320	-0-	-404	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
03	3782 X	3230	-0-	-552	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
04	3660 X	2883	-0-	-777	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
05	3782 X	3557	-0-	-225	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
06	3570 X	3155	-0-	-415	-0-	3155	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

01	5208 X	3564	-0-	-1644	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
02	4396 X	3283	-0-	-1113	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03	4867 X	3804	-0-	-1063	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	3499	-0-	-551	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
05	3627 X	3395	-0-	-232	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
06	3690 X	3217	-0-	-473	-0-	3217	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

01	5394 X	4934	-0-	-460	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
02	4704 X	4273	-0-	-431	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
03	4960 X	4753	-0-	-207	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
04	4800 X	4634	-0-	-166	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
05	4960 X	4403	-0-	-557	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
06	4770 X	4514	-0-	-256	-0-	4514	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5921	X	5130	-0-	-791	-0-	5130	3			N	-0-	2	7			-0-
02	5348	X	5339	-0-	-9	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5604	-0-	-224	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5367	-0-	-213	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5365	-0-	-556	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5162	-0-	-568	-0-	5162	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	142	1	3046	2	Y	-0-					48
02	2940	X	2439	-0-	-501	-0-	90	1	2349	2	Y	-0-	43	1			5
03	3069	X	2621	-0-	-448	-0-	95	1	2526	2	Y	-0-					5
04	3090	X	2064	-0-	-1026	-0-	70	1	1994	2	Y	-0-					5
05	3193	X	2475	-0-	-718	-0-	74	1	2401	2	Y	-0-					5
*06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	91	1	4370	2	Y	-0-					5

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			Y	-0-					12
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11467	2	2	9	Y	2					14
03	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12138	2	3	9	Y	3					17
04	11850	X	11611	-0-	-239	-0-	11611	2			Y	-0-					17
05	12710	X	11668	-0-	-1042	-0-	11668	2			Y	-0-					17
06	12060	X	11214	-0-	-846	-0-	11214	2			Y	-0-					17

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5890	X	5230	-0-	-660	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4923	-0-	-313	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5350	-0-	-230	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5053	-0-	-77	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5019	-0-	-437	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4240	-0-	-1040	-0-	4240	3			N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	1808	1	2130	2	Y	8					78
							9	9									
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	765	1	2464	2	Y	6					84
							7	9									
03	3565	X	3400	-0-	-165	-0-	688	1	2700	2	Y	11					95
							12	9									
04	3900	X	2463	-0-	-1437	-0-	679	1	1783	2	Y	1					96
							1	9									
05	4030	X	2486	-0-	-1544	-0-	753	1	1730	2	Y	3					99
							3	9									
*06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	720	1	2696	2	Y	-0-					99

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

01	9300	X	7809	-0-	-1491	-0-	700	1	7109	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	8157	-0-	-103	-0-	657	1	7500	2	N	-0-					-0-
03	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	743	1	8666	2	N	-0-					-0-
04	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	730	1	8105	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8427	-0-	-594	-0-	635	1	7792	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	7177	-0-	-1943	-0-	519	1	6658	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

01	2449	X	2248	-0-	-201	-0-	2225	2	23	9	N	21					88
02	2604	X	1862	-0-	-742	-0-	1834	2	28	9	N	25					113
03	2914	X	2062	-0-	-852	-0-	2047	2	15	9	N	14					127
04	2820	X	1563	-0-	-1257	-0-	1534	2	29	9	N	26					153
05	2635	X	2075	-0-	-560	-0-	323	1	1735	2	N	15					168
							17	9									
*06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	317	1	2370	2	N	14					182
							15	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	700	X	84	-0-	-616	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	775	X	116	-0-	-659	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	600	X	124	-0-	-476	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
*06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3685	-0-	-11	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3642	-0-	-318	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3671	-0-	-421	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3389	-0-	-571	-0-	3389	3			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6014	X	5813	-0-	-201	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5290	-0-	-142	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5942	-0-	-72	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
04	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5779	-0-	-80	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
*06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6789	X	6710	-0-	-79	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	6565	-0-	-15	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	6601	-0-	-839	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6189	-0-	-1011	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	5334	-0-	-2106	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	3221	-0-	-3799	-0-	3221	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8277	X	8049	-0-	-228	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7088	-0-	-388	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
03	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7604	-0-	-346	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7716	-0-	-499	-0-	7716	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7358	-0-	-1012	-0-	7358	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6417	X	5245	-0-	-1172	-0-	133	1	5112	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4869	-0-	-367	-0-	122	1	4747	2	N	-0-					-0-
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	136	1	5501	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5357	-0-	-163	-0-	131	1	5226	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	136	1	5276	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5039	-0-	-421	-0-	130	1	4909	2	N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7626	X	7480	-0-	-146	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6631	-0-	-257	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7164	-0-	-462	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6764	-0-	-466	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6783	-0-	-688	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	3592	-0-	-3638	-0-	3592	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9424	X	9286	-0-	-138	-0-	236	1	9050	2	N	-0-					-0-
02	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	228	1	8917	2	N	-0-					-0-
03	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	245	1	9907	2	N	-0-					-0-
04	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	240	1	9587	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	9373	-0-	-764	-0-	235	1	9138	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	8473	-0-	-1337	-0-	219	1	8254	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		971	-0-	971	971	188	1	783	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		6249	-0-	6249	7220	642	1	5607	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		7387	-0-	7387	14607	1215	1	6172	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		7031	-0-	7031	21638	1638	1	5393	2	N	-0-					-0-
*05	30615	X	8977	-0-	-21638	-0-	1617	1	7360	2	N	-0-					-0-
*06	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	1751	1	7267	2	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	900	N	458	-0-	-442	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

01	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2203	3			N	-0-	108	7			90
02	2044	N	1975	-0-	-69	-0-	1975	3			N	-0-					90
03	2232	N	2150	-0-	-82	-0-	2150	3			N	-0-	71	1			19
04	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	2093	3			N	-0-					19
05	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	2145	3			N	-0-					19
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	1968	3			N	-0-					19

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

01	8928	X	8053	-0-	-875	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7373	-0-	-691	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7262	-0-	-1170	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7261	-0-	-629	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	6771	-0-	-1382	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7512	-0-	-378	-0-	7512	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

01	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2250	-0-	-690	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2699	-0-	-556	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2975	-0-	-175	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2948	-0-	-142	-0-	2948	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

01	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2715	-0-	-45	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2750	-0-	-71	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2630	-0-	-130	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

01	9238	X	8600	-0-	-638	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7745	-0-	-431	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8427	-0-	-594	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8136	-0-	-534	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	8345	-0-	-366	-0-	8345	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	8050	-0-	-260	-0-	8050	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10602	X	9839	-0-	-763	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	8947	-0-	-713	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9590	-0-	-1322	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8898	-0-	-1662	-0-	8898	3			N	-0-					-0-
05	10912	X	8955	-0-	-1957	-0-	8955	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	8453	-0-	-1147	-0-	8453	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5394	X	5354	-0-	-40	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
*05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4892	-0-	-508	-0-	4892	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6200	X	6055	-0-	-145	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5416	-0-	-184	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5901	-0-	-299	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5917	-0-	-83	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
*05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
*06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6169	X	6156	-0-	-13	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5402	-0-	-170	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5906	-0-	-64	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5294	-0-	-875	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	4922	-0-	-1108	-0-	4922	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	6072	-0-	-88	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	2764	-0-	-4056	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6671	-0-	-87	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6264	-0-	-276	-0-	6264	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1784	-0-	-346	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6944	X	6498	-0-	-446	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5844	-0-	-428	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6370	-0-	-574	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5858	-0-	-862	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	4860	-0-	-1650	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5018	-0-	-1282	-0-	5018	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	6467	-0-	-384	-0-	22	1	6445	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5920	-0-	-268	-0-	31	1	5889	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6403	-0-	-231	-0-	639	1	5764	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6228	-0-	-132	-0-	634	1	5594	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6419	-0-	-153	-0-	657	1	5762	2	N	-0-					-0-
*06	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	616	1	5734	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-	9	7			-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
*06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4929	X	4524	-0-	-405	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4111	-0-	-341	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4654	-0-	-120	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4411	-0-	-146	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4229	-0-	-271	-0-	4229	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9641	X	9582	-0-	-59	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8480	-0-	-256	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9258	-0-	-414	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8794	-0-	-566	-0-	8794	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	9121	-0-	-458	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
06	9270	X	8846	-0-	-424	-0-	8846	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4289	-0-	-79	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4736	-0-	-100	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4270	-0-	-410	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4330	-0-	-506	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4144	-0-	-536	-0-	4144	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	496	N	244	-0-	-252	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	390	N	112	-0-	-278	-0-	112	3			N	-0-					-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5828	X	4501	-0-	-1327	-0-	157	1	4344	2	N	-0-					23
02	5208	X	4546	-0-	-662	-0-	188	1	4358	2	N	-0-					23
03	5673	X	4886	-0-	-787	-0-	323	1	4561	2	N	2					25
							2	9									
04	5490	X	5176	-0-	-314	-0-	216	1	4958	2	N	2					27
							2	9									
05	5394	X	4548	-0-	-846	-0-	176	1	4372	2	N	-0-					27
*06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	145	1	4994	2	N	-0-					27

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	32	1	745	2	N	-0-					32
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-					32
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	N	-0-					32
04	750	N	630	-0-	-120	-0-	22	1	608	2	N	-0-					32
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	N	-0-					32
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	2	N	-0-					32

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	469	1	7338	2	N	-0-					-0-
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	440	1	6425	2	N	-0-					-0-
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	485	1	7336	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7061	-0-	-499	-0-	16	1	7045	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7018	-0-	-794	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6646	-0-	-914	-0-	6646	2			N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	2393	1	5563	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	7045	-0-	-179	-0-	2175	1	4870	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7251	-0-	-747	-0-	2396	1	4855	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6743	-0-	-967	-0-	2327	1	4416	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	6746	-0-	-1221	-0-	2395	1	4351	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6092	-0-	-1618	-0-	2298	1	3794	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

01	4340	X	3118	-0-	-1222	-0-	786	1	2332	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3126	-0-	-794	-0-	670	1	2456	2	N	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	829	1	2586	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2519	-0-	-511	-0-	663	1	1856	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	774	1	2627	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3090	-0-	-270	-0-	756	1	2334	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

01	7905	X	6852	-0-	-1053	-0-	346	1	1079	2	N	2					49
							5425	3	2	9							
02	7140	X	6061	-0-	-1079	-0-	309	1	1596	2	N	3					52
							4153	3	3	9							
03	6975	X	6721	-0-	-254	-0-	334	1	2062	2	N	1	2	1			51
							4324	3	1	9							
04	6780	X	5893	-0-	-887	-0-	315	1	1744	2	N	1					52
							3833	3	1	9							
05	7006	X	6186	-0-	-820	-0-	312	1	1776	2	N	12	51	1			13
							4085	3	13	9							
06	6630	X	6014	-0-	-616	-0-	298	1	1653	2	N	10					23
							4052	3	11	9							

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

01	9114	X	8409	-0-	-705	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7555	-0-	-369	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8320	-0-	-453	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7910	-0-	-580	-0-	7910	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	8114	-0-	-287	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7806	-0-	-324	-0-	7806	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

01	5487	X	4692	-0-	-795	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4015	-0-	-941	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4493	-0-	-405	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4323	-0-	-237	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4489	-0-	-41	-0-	4489	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5921	X	5822	-0-	-99	-0-	5822	2			N	-0-	70	7			-0-
02	5348	X	5203	-0-	-145	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5730	-0-	-191	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5303	-0-	-397	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5380	-0-	-448	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4473	-0-	-1167	-0-	4473	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

01	6820	X	6460	-0-	-360	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5715	-0-	-445	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6350	-0-	-470	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6192	-0-	-288	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	6427	-0-	-83	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5951	-0-	-289	-0-	5951	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

01	T. A.		8799	-0-	8799	8799	8799	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8506	-0-	8506	17305	8506	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		9017	-0-	9017	26322	9017	2			N	-0-					-0-
04	34156	X	7834	-0-	-26322	-0-	7834	3			N	-0-					-0-
*05	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	3			N	-0-					-0-
*06	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

01	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2663	-0-	-221	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
*03	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2185	-0-	-755	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2125	-0-	-913	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1712	-0-	-1228	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

01	3472	X	2691	-0-	-781	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2406	-0-	-730	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
*03	2666	X	2590	-0-	-76	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2486	-0-	-211	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2280	-0-	-330	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

01	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4088	-0-	-616	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4152	-0-	-436	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3936	-0-	-624	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	3981	-0-	-731	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4242	-0-	-318	-0-	4242	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2923	-0-	-167	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	3024	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
*05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
*06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4185	X	3518	-0-	-667	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2984	-0-	-684	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3449	-0-	-519	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3294	-0-	-516	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	3183	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4402	X	3219	-0-	-1183	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	2728	-0-	-1276	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3671	-0-	-762	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3458	-0-	-832	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3084	-0-	-456	-0-	3084	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8481	-0-	-507	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	8096	-0-	-2568	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	5302	-0-	-5018	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
05	10664	X	7618	-0-	-3046	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
06	10200	X	8361	-0-	-1839	-0-	8361	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5797	X	5671	-0-	-126	-0-	5671	3			N	-0-	8	7			-0-
02	5292	X	5028	-0-	-264	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5214	-0-	-645	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5051	-0-	-619	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5024	-0-	-835	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4929	-0-	-561	-0-	4929	3			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7409	X	5734	-0-	-1675	-0-	365	1	4275	2	Y	-0-					14
							1094	3									
02	5320	X	4314	-0-	-1006	-0-	337	1	3203	2	Y	-0-					14
							774	3									
03	5890	X	5248	-0-	-642	-0-	353	1	4021	2	Y	-0-					14
							874	3									
04	5640	X	4771	-0-	-869	-0-	332	1	3738	2	Y	-0-					14
							701	3									
*05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	340	1	4943	2	Y	-0-					14
							747	3									
06	5550	X	5084	-0-	-466	-0-	273	1	4266	2	Y	-0-					14
							545	3									

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

01	7161	X	5969	-0-	-1192	-0-	152	1	5817	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5421	-0-	-403	-0-	135	1	5286	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6232	-0-	-216	-0-	150	1	6082	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5925	-0-	-255	-0-	145	1	5780	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5743	-0-	-643	-0-	144	1	5599	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5672	-0-	-358	-0-	146	1	5526	2	N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

01	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3536	-0-	-636	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4312	-0-	-307	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
*05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3756	-0-	-534	-0-	3756	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

01	10602	X	8897	-0-	-1705	-0-	399	1	1410	2	N	-0-					40
							7088	3									
02	8428	X	8266	-0-	-162	-0-	504	1	2154	2	N	-0-					40
							5608	3									
03	9145	X	8964	-0-	-181	-0-	432	1	2755	2	N	-0-	25	1			15
							5777	3									
04	8850	X	8585	-0-	-265	-0-	383	1	2565	2	N	-0-					15
							5637	3									
05	9145	X	8484	-0-	-661	-0-	361	1	2461	2	N	-0-					15
							5662	3									
06	8850	X	7745	-0-	-1105	-0-	282	1	2162	2	N	-0-					15
							5301	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	446	1	1760	2	N	-0-					50
							8847	3									
02	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	660	1	2132	2	N	-0-					50
							5549	3									
03	9331	X	9151	-0-	-180	-0-	436	1	2813	2	N	2	34	1			18
							5900	3	2	9							
04	10710	X	8723	-0-	-1987	-0-	388	1	2606	2	N	-0-					18
							5729	3									
05	11067	X	8822	-0-	-2245	-0-	407	1	2550	2	N	-0-					18
							5865	3									
06	10710	X	8495	-0-	-2215	-0-	441	1	2333	2	N	-0-					18
							5721	3									

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6569	-0-	-995	-0-	335	1	1034	2	N	2					40
							5198	3	2	9							
02	6244	X	6001	-0-	-243	-0-	302	1	1581	2	N	2					42
							4116	3	2	9							
03	6975	X	6748	-0-	-227	-0-	334	1	2071	2	N	1	2	1			41
							4342	3	1	9							
04	6750	X	6383	-0-	-367	-0-	328	1	1893	2	N	1					42
							4161	3	1	9							
05	6851	X	6619	-0-	-232	-0-	345	1	1898	2	N	10	41	1			11
							4365	3	11	9							
06	6540	X	6302	-0-	-238	-0-	320	1	1730	2	N	8					19
							4243	3	9	9							

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	374	1	7700	2	Y	8					41
							9	9									
02	7336	X	6200	-0-	-1136	-0-	328	1	5871	2	Y	1					42
							1	9									
03	8122	X	6551	-0-	-1571	-0-	354	1	6196	2	Y	1	30	1			13
							1	9									
04	7830	X	6593	-0-	-1237	-0-	390	1	6203	2	Y	-0-					13
05	8091	X	7172	-0-	-919	-0-	387	1	6785	2	Y	-0-					13
06	7500	X	6806	-0-	-694	-0-	389	1	6416	2	Y	1					14
							1	9									

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	340	1	7015	2	Y	3					9
							3	9									
02	6328	X	5801	-0-	-527	-0-	306	1	5486	2	Y	8					17
							9	9									
03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	328	1	6152	2	Y	-0-	10	1			7
04	7110	X	6430	-0-	-680	-0-	348	1	6082	2	Y	-0-					7
05	7347	X	6619	-0-	-728	-0-	363	1	6256	2	Y	-0-					7
06	6420	X	6315	-0-	-105	-0-	361	1	5953	2	Y	1					8
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	241	1	582	2	Y	24	21	1			16
							2928	3	26	9							
02	3416	X	3358	-0-	-58	-0-	199	1	869	2	Y	26	20	1			22
							2261	3	29	9							
03	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	207	1	1126	2	Y	2	2	1			22
							2362	3	2	9							
04	3660	X	3566	-0-	-94	-0-	183	1	1056	2	Y	5	11	1			16
							2321	3	6	9							
05	3782	X	3736	-0-	-46	-0-	197	1	1071	2	Y	4	7	1			13
							2464	3	4	9							
06	3660	X	3582	-0-	-78	-0-	215	1	975	2	Y	2					15
							2390	3	2	9							

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

01	7967	X	6186	-0-	-1781	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5361	-0-	-1835	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	5554	-0-	-2413	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4745	-0-	-1525	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5591	-0-	-609	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5076	-0-	-924	-0-	5076	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

01	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2594	-0-	-150	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	274	1	2805	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2419	-0-	-521	-0-	265	1	2154	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2239	-0-	-644	-0-	273	1	1966	2	N	-0-					-0-
06	2970	N	2782	-0-	-188	-0-	265	1	2517	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

01	2635	X	2485	-0-	-150	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2268	-0-	-112	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2380	-0-	-131	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2105	-0-	-415	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	390	N	124	-0-	-266	-0-	124	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8835	X	8348	-0-	-487	-0-	8348	3			N	-0-					-0-
02	7952	X	7350	-0-	-602	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	8059	-0-	-621	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	7652	-0-	-538	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	7972	-0-	-398	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
*06	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	3697	3			N	-0-	10	7			-0-
02	3248	X	3168	-0-	-80	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	863	1	3147	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3149	-0-	-421	-0-	835	1	2314	2	N	-0-					-0-
*05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	863	1	2913	2	N	-0-					-0-
*06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	835	1	3628	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1922	X	1436	-0-	-486	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1513	-0-	-223	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	105	1	1390	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	88	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1291	-0-	-383	-0-	87	1	1204	2	N	-0-					-0-
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	88	1	1447	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	780	N	698	-0-	-82	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

01	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	3658	3			N	-0-	85	7			-0-
02	3444	X	3309	-0-	-135	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3407	-0-	-251	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3511	-0-	-29	-0-	3511	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

01	4867	X	4849	-0-	-18	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4272	-0-	-208	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4873	-0-	-87	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4754	-0-	-46	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4641	-0-	-319	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4383	-0-	-327	-0-	4383	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

01	6324	X	6090	-0-	-234	-0-	6090	3			N	-0-	197	7			-0-
02	5656	X	5431	-0-	-225	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5702	-0-	-268	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5843	-0-	-295	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5609	-0-	-271	-0-	5609	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1902	-0-	1902	1902	1902	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4433	X	4421	-0-	-12	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3876	-0-	-296	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3875	-0-	-595	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3993	-0-	-564	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3826	-0-	-464	-0-	3826	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2676	N	1886	-0-	-790	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1776	-0-	-212	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1484	-0-	-717	-0-	302	1	1182	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1490	-0-	-640	-0-	600	1	890	2	N	-0-					-0-
*05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	801	1	1994	2	N	-0-					-0-
*06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	762	1	1336	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	2061	3			Y	-0-	30	7			-0-
02	1988	N	1900	-0-	-88	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1613	-0-	-367	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1581	-0-	-465	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2201	X	1348	-0-	-853	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1027	-0-	-961	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	815	-0-	-1386	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	959	-0-	-391	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1217	-0-	-178	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	1281	-0-	-9	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8866	X	8127	-0-	-739	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7448	-0-	-140	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
03	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	217	1	8092	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7643	-0-	-217	-0-	220	1	7423	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	8143	-0-	-103	-0-	214	1	7929	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7644	-0-	-396	-0-	208	1	7436	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6603	X	5112	-0-	-1491	-0-	5112	3			N	-0-	2	7			-0-
02	5880	X	4544	-0-	-1336	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4910	-0-	-980	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4664	-0-	-526	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4684	-0-	-617	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4506	-0-	-444	-0-	4506	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6820	X	6664	-0-	-156	-0-	6664	3			N	-0-	5	7			-0-
02	6104	X	6065	-0-	-39	-0-	6065	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6756	-0-	-95	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6464	-0-	-166	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6727	-0-	-124	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6326	-0-	-214	-0-	6326	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
02	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	18305	-0-	-543	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17151	-0-	-1419	-0-	17151	3			N	-0-					-0-
05	19189	X	17385	-0-	-1804	-0-	17385	3			N	-0-					-0-
06	18570	X	17271	-0-	-1299	-0-	17271	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	2424	3			N	-0-	135	7			114
02	2128	N	2102	-0-	-26	-0-	2102	3			N	-0-					114
03	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	2343	3			N	-0-	90	1			24
04	2340	N	2278	-0-	-62	-0-	2278	3			N	-0-					24
*05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					24
06	2280	N	2176	-0-	-104	-0-	2176	3			N	-0-					24

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5952	X	5757	-0-	-195	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5191	-0-	-185	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5660	-0-	-292	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5322	-0-	-348	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5317	-0-	-542	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5391	-0-	-189	-0-	5391	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	3			Y	-0-	8	7			-0-
02	1652	N	1555	-0-	-97	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
*06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7037	X	6984	-0-	-53	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6168	-0-	-244	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6713	-0-	-386	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6407	-0-	-463	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6624	-0-	-351	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6575	-0-	-175	-0-	6575	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2883	-0-	-113	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3022	-0-	-158	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	2931	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5673	X	4978	-0-	-695	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4454	-0-	-670	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4634	-0-	-822	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4417	-0-	-443	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4277	-0-	-553	-0-	4277	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6789	X	4550	-0-	-2239	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4175	-0-	-1957	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4356	-0-	-54	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	3893	-0-	-726	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3532	-0-	-968	-0-	3532	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7285	X	7022	-0-	-263	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	6239	-0-	-89	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6580	-0-	-581	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6337	-0-	-593	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	6593	-0-	-568	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6223	-0-	-587	-0-	6223	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6665	X	4820	-0-	-1845	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4802	-0-	-1218	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5265	-0-	-997	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4726	-0-	-944	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4405	-0-	-1082	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4337	-0-	-823	-0-	4337	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3410	X	2926	-0-	-484	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2071	-0-	-440	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2279	-0-	-541	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2178	-0-	-736	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1899	-0-	-921	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6014	X	4260	-0-	-1754	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	3099	-0-	-2333	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	3359	-0-	-2686	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3441	-0-	-2409	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	3497	-0-	-2548	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	1663	-0-	-2447	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4464	X	3924	-0-	-540	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3638	-0-	-198	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
*05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3723	-0-	-387	-0-	3723	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9238	X	8272	-0-	-966	-0-	8272	2			N	-0-	2	7			-0-
02	8344	X	7315	-0-	-1029	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8375	-0-	-770	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7251	-0-	-1209	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	8440	-0-	-302	-0-	8440	3			N	-0-					-0-
*06	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	2907	3			Y	-0-	8	7			-0-
02	2772	X	2600	-0-	-172	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2835	-0-	-234	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
05	2962	X	2766	-0-	-196	-0-	2766	3			Y	-0-					-0-
*06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7967	X	7842	-0-	-125	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	7053	-0-	-3	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7322	-0-	-490	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7327	-0-	-263	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7626	-0-	-217	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
*06	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2608	-0-	-52	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2843	-0-	-71	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2749	-0-	-101	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2823	-0-	-60	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2695	-0-	-65	-0-	2695	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4634	-0-	-42	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4630	-0-	-826	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4934	-0-	-346	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	3777	-0-	-1679	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	2339	-0-	-2941	-0-	2339	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					175
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					175
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					175
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					175
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					175
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					175

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

01	5952	X	4873	-0-	-1079	-0-	503	1	3480	2	Y	-0-					-0-
							890	3									
02	4732	X	4387	-0-	-345	-0-	426	1	3190	2	Y	-0-					-0-
							771	3									
03	5611	X	5118	-0-	-493	-0-	510	1	3785	2	Y	-0-					-0-
							823	3									
04	5430	X	4993	-0-	-437	-0-	516	1	3770	2	Y	-0-					-0-
							707	3									
05	4867	X	4646	-0-	-221	-0-	516	1	3588	2	Y	-0-					-0-
							542	3									
06	4950	X	3886	-0-	-1064	-0-	293	1	3186	2	Y	-0-					-0-
							407	3									

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

01	9734	X	6855	-0-	-2879	-0-	312	1	5210	2	Y	-0-					-0-
							1333	3									
02	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	307	1	5268	2	Y	-0-					-0-
							1274	3									
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	356	1	5651	2	Y	-0-					-0-
							1229	3									
04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	342	1	5418	2	Y	-0-					-0-
							1016	3									
05	7595	X	6967	-0-	-628	-0-	366	1	5734	2	Y	1					1
							866	3	1	9							
06	7350	X	6444	-0-	-906	-0-	384	1	5373	2	Y	-0-					1
							687	3									

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	51	1	1781	2	N	7					62
							8	9									
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	37	1	1928	2	N	3					65
							3	9									
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	66	1	2275	2	N	4					69
							4	9									
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	68	1	2174	2	N	3	13	1			59
							3	9									
05	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	68	1	1889	2	N	5					64
							6	9									
06	2280	N	1612	-0-	-668	-0-	62	1	1546	2	N	4	1	8			67
							4	9									

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4650	X	4541	-0-	-109	-0-	4541	2			N	-0-					68
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					68
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					68
04	4380	X	4281	-0-	-99	-0-	598	1	3683	2	N	-0-					68
05	4526	X	1246	-0-	-3280	-0-	57	1	1189	2	N	-0-					68
06	4380	X	1527	-0-	-2853	-0-	383	1	1144	2	N	-0-					68

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11253	X	11065	-0-	-188	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
02	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
04	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11536	-0-	-244	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10650	-0-	-750	-0-	10650	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	182	1	9831	2	N	6					62
							7	9									
02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	179	1	9257	2	N	4					66
							4	9									
03	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	304	1	10537	2	N	3					69
							3	9									
04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	315	1	10049	2	N	4	13	1			60
							4	9									
*05	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	329	1	9925	2	N	4					64
							4	9									
*06	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	327	1	9395	2	N	3					67
							3	9									

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10943	X	10623	-0-	-320	-0-	10599	2	24	9	Y	22					231
02	10052	X	9682	-0-	-370	-0-	9682	2			Y	-0-					231
03	11129	X	10946	-0-	-183	-0-	10943	2	3	9	Y	3					234
04	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			Y	-0-					234
*05	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			Y	-0-					234
06	10590	X	10218	-0-	-372	-0-	10218	2			Y	-0-					234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6200	X	5508	-0-	-692	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4769	-0-	-1055	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	2443	-0-	-4005	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	835	-0-	-5405	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	540	-0-	-5536	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	811	-0-	-4529	-0-	811	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7192	X	6797	-0-	-395	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6259	-0-	-153	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6872	-0-	-72	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6478	-0-	-392	-0-	6478	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
*05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
*06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7657	X	5511	-0-	-2146	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5330	-0-	-1362	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6651	-0-	-758	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3926	-0-	-1474	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
*05	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
*06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	286	1	2663	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2454	-0-	-156	-0-	276	1	2178	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2673	-0-	-24	-0-	286	1	2387	2	N	-0-					-0-
*06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	276	1	2378	2	N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	2803	3			N	-0-	45	7			38
02	2660	X	2601	-0-	-59	-0-	2601	3			N	-0-					38
03	2945	X	2876	-0-	-69	-0-	2876	3			N	-0-	30	1			8
04	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	2773	3			N	-0-					8
05	2883	X	2877	-0-	-6	-0-	2877	3			N	-0-					8
06	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	2576	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5456	X	5247	-0-	-209	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4725	-0-	-231	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5195	-0-	-292	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4842	-0-	-468	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5140	-0-	-254	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	5024	-0-	-46	-0-	5024	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3565	X	3549	-0-	-16	-0-	3549	3			N	-0-	2	7			-0-
02	3220	X	3155	-0-	-65	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
*05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
*06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2480	-0-	-208	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	286	1	2670	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2257	-0-	-173	-0-	276	1	1981	2	N	-0-					-0-
*05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	286	1	2634	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	276	1	2381	2	N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2232	X	1391	-0-	-841	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
*05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
*06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4247	X	3332	-0-	-915	-0-	2026	1	1306	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3497	-0-	-143	-0-	1542	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	2108	1	1524	2	N	-0-					-0-
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	2285	1	3942	2	N	-0-					-0-
*05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	2163	1	2799	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2099	-0-	-1651	-0-	1871	1	228	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8153	X	5694	-0-	-2459	-0-	260	1	5434	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5198	-0-	-598	-0-	240	1	4958	2	Y	-0-					-0-
03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	296	1	6481	2	Y	-0-					-0-
04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	300	1	6143	2	Y	-0-					-0-
*05	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	286	1	6175	2	Y	-0-					-0-
06	6570	X	6138	-0-	-432	-0-	256	1	5882	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

01	15934	X	12991	-0-	-2943	-0-	12991	2			Y	-0-					-0-
02	14140	X	11710	-0-	-2430	-0-	11710	2			Y	-0-					-0-
03	13671	X	13194	-0-	-477	-0-	13194	2			Y	-0-					-0-
04	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	13153	2			Y	-0-					-0-
*05	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			Y	-0-					-0-
*06	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13205	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

01	10261	X	9467	-0-	-794	-0-	9467	2			Y	-0-					168
02	9352	X	8761	-0-	-591	-0-	8761	2			Y	-0-					168
03	10354	X	9859	-0-	-495	-0-	9859	2			Y	-0-					168
04	9750	X	9332	-0-	-418	-0-	9275	2	57	9	Y	52					220
05	9889	X	9652	-0-	-237	-0-	9652	2			Y	-0-					220
06	9540	X	8684	-0-	-856	-0-	8684	2			Y	-0-					220

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

01	10571	X	7129	-0-	-3442	-0-	7129	2			Y	-0-					-0-
02	9772	X	4387	-0-	-5385	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
03	10819	X	3161	-0-	-7658	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
04	8700	X	3546	-0-	-5154	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
05	8990	X	4547	-0-	-4443	-0-	4547	2			Y	-0-					-0-
06	6210	X	6153	-0-	-57	-0-	6153	2			Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

01	12865	X	10768	-0-	-2097	-0-	455	1	10303	2	N	9					97
							10	9									
02	11620	X	9580	-0-	-2040	-0-	420	1	9148	2	N	11					108
							12	9									
03	11811	X	9091	-0-	-2720	-0-	465	1	8613	2	N	12					120
							13	9									
04	10590	X	9057	-0-	-1533	-0-	393	1	8664	2	N	-0-					120
*05	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	482	1	10754	2	N	5					125
							6	9									
*06	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	402	1	10392	2	N	2					127
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2170	X	882	-0-	-1288	-0-	74	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	1456	X	619	-0-	-837	-0-	59	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	618	-0-	-901	-0-	51	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	981	-0-	-489	-0-	59	1	922	2	Y	-0-					-0-
*05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	76	1	2290	2	Y	-0-					-0-
*06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	203	1	1802	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

01	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	1256	1	16711	2	Y	-0-					-0-
02	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	1269	1	15090	2	Y	-0-					-0-
03	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	1594	1	17839	2	Y	-0-					-0-
04	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	1620	1	16942	2	Y	-0-					-0-
*05	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	2063	1	16283	2	Y	-0-					-0-
06	18810	X	17574	-0-	-1236	-0-	1599	1	15975	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

01	6572	X	6373	-0-	-199	-0-	977	1	5396	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5547	-0-	-389	-0-	916	1	4631	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5077	-0-	-1278	-0-	867	1	4210	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4683	-0-	-1497	-0-	710	1	3973	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5988	-0-	-398	-0-	867	1	5121	2	N	-0-					-0-
*06	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	990	1	5312	2	N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

01	2170	N	1815	-0-	-355	-0-	1815	3			N	-0-	1	7			-0-
02	1820	N	1774	-0-	-46	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1469	-0-	-484	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1618	-0-	-182	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

01	7223	X	3143	-0-	-4080	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					N	-0-					-0-
03	6789	X	1221	-0-	-5568	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	3			N	-0-					-0-
*05	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
*06	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

01	7781	X	7364	-0-	-417	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	6688	-0-	-340	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	7173	-0-	-391	-0-	7173	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	7038	-0-	-282	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	7252	-0-	-157	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6917	-0-	-253	-0-	6917	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-	16	7			-0-
02	4536	X	4395	-0-	-141	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4516	-0-	-506	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4712	-0-	-178	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4963	-0-	-90	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4769	-0-	-121	-0-	4769	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	3410	3			Y	-0-					109
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3424	3	6	9	Y	5					114
03	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	3400	3			Y	-0-	83	1			31
04	3420	X	3273	-0-	-147	-0-	3273	3			Y	-0-					31
05	3452	X	3351	-0-	-101	-0-	3351	3			Y	-0-					31
*06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					31

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7161	X	5540	-0-	-1621	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4992	-0-	-1476	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5388	-0-	-1184	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5342	-0-	-628	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5415	-0-	-754	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5155	-0-	-215	-0-	5155	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
*05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2876	-0-	-364	-0-	2876	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1780	-0-	-68	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4960	X	4108	-0-	-852	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	3518	-0-	-962	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	3876	-0-	-836	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3663	-0-	-357	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3641	-0-	-513	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	3758	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-	40	7			-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	332	-0-	-178	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	325	-0-	-295	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9517	X	6142	-0-	-3375	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	6450	-0-	-1950	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	2356	-0-	-6386	-0-	906	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	3974	-0-	-4486	-0-	569	1	3405	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8220	-0-	-522	-0-	408	1	7812	2	N	-0-					-0-
*06	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	408	1	7671	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7688	X	6502	-0-	-1186	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5982	-0-	-94	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5781	-0-	-946	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
04	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
*05	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	3			N	-0-					-0-
*06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5518	X	5021	-0-	-497	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4667	-0-	-317	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5032	-0-	-218	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	5044	-0-	-195	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4981	-0-	-179	-0-	4981	3			N	-0-					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4371	X	3668	-0-	-703	-0-	883	1	2785	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3761	-0-	-19	-0-	797	1	2964	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3692	-0-	-710	-0-	883	1	2809	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3616	-0-	-644	-0-	854	1	2762	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3470	-0-	-870	-0-	883	1	2587	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	2919	-0-	-1101	-0-	854	1	2065	2	N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3968	X	3775	-0-	-193	-0-	3775	3			Y	-0-					34
02	3584	X	3466	-0-	-118	-0-	3409	3	57	9	Y	52					86
03	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	3717	3	67	9	Y	61	107	1			40
04	3870	X	3608	-0-	-262	-0-	3608	3			Y	-0-					40
05	3814	X	3634	-0-	-180	-0-	3634	3			Y	-0-					40
*06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6262	X	5911	-0-	-351	-0-	658	1	4183	2	Y	-0-					-0-
							1070	3									
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	903	1	3493	2	Y	-0-					-0-
							845	3									
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	1359	1	4044	2	Y	-0-					-0-
							879	3									
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	1356	1	3966	2	Y	-0-					-0-
							744	3									
05	5921	X	5803	-0-	-118	-0-	1277	1	3932	2	Y	-0-					-0-
							594	3									
06	5760	X	5407	-0-	-353	-0-	1266	1	3672	2	Y	-0-					-0-
							469	3									

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5859	X	5223	-0-	-636	-0-	587	1	3692	2	Y	-0-					-0-
							944	3									
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	799	1	3236	2	Y	-0-					-0-
							782	3									
03	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	1266	1	3843	2	Y	-0-					-0-
							836	3									
04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	1191	1	4038	2	Y	-0-					-0-
							757	3									
*05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1362	1	3966	2	Y	-0-					-0-
							599	3									
06	5400	X	5064	-0-	-336	-0-	1287	1	3349	2	Y	-0-					-0-
							428	3									

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	200	2	30	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		430	-0-	430	430	430	1			Y	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11785	-0-	-619	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	13420	-0-	-654	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12225	-0-	-1395	-0-	12225	3			N	-0-					-0-
05	14074	X	11933	-0-	-2141	-0-	11933	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	11348	-0-	-2152	-0-	11348	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	409	1	4	9	N	4					52
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					52
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					52
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					52
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	384	1	1	9	N	1					53
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					53

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61	1	743	2	N	-0-					-0-
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	2	N	-0-					-0-
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	405	2	N	-0-					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

01	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	39	1	8289	2	N	-0-					-0-
02	9968	X	8287	-0-	-1681	-0-	200	1	8087	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9327	-0-	-1802	-0-	297	1	9030	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9634	-0-	-1136	-0-	232	1	9402	2	N	-0-					-0-
*05	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	239	1	9562	2	N	-0-					-0-
*06	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	241	1	9369	2	N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

01	10695	X	10567	-0-	-128	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9662	-0-	-110	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
03	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
04	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	10448	-0-	-247	-0-	10448	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	9789	-0-	-861	-0-	9789	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
04	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*06	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

01	12896	X	12761	-0-	-135	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	11139	-0-	-509	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12063	-0-	-554	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11709	-0-	-651	-0-	11709	3			N	-0-					-0-
05	12772	X	12126	-0-	-646	-0-	12126	3			N	-0-					-0-
06	12360	X	11628	-0-	-732	-0-	11628	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6448	X	6320	-0-	-128	-0-	6320	3			Y	-0-	101	7			-0-
02	5796	X	5700	-0-	-96	-0-	5700	3			Y	-0-					-0-
03	6355	X	6278	-0-	-77	-0-	6278	3			Y	-0-					-0-
04	6150	X	6063	-0-	-87	-0-	6063	3			Y	-0-					-0-
05	6324	X	6213	-0-	-111	-0-	6213	3			Y	-0-					-0-
*06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

01	4557	X	3980	-0-	-577	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3771	-0-	-345	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3122	-0-	-1435	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2670	-0-	-1500	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3281	-0-	-904	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2801	-0-	-1249	-0-	2801	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

01	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2086	-0-	-910	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2373	-0-	-944	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2248	-0-	-962	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2451	-0-	-866	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2593	-0-	-227	-0-	2593	3			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

01	2790	X	1699	-0-	-1091	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1672	-0-	-624	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2145	-0-	-397	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
*05	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
*06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

01	3007	X	2451	-0-	-556	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2136	-0-	-356	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2677	-0-	-82	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2245	-0-	-395	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2502	-0-	-164	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2335	-0-	-245	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

01	10509	X	9459	-0-	-1050	-0-	9459	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	8378	-0-	-442	-0-	8378	3			N	-0-					-0-
03	9455	X	8873	-0-	-582	-0-	8873	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	8829	-0-	-321	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	8975	-0-	-480	-0-	8975	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	8461	-0-	-689	-0-	8461	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6882	X	6690	-0-	-192	-0-	356	1	1050	2	Y	5	22	1			10
							5278	3	6	9							
02	6524	X	5964	-0-	-560	-0-	289	1	1565	2	Y	33					43
							4074	3	36	9							
03	7223	X	7095	-0-	-128	-0-	347	1	2174	2	Y	13	4	1			52
							4560	3	14	9							
04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	365	1	2065	2	Y	5	28	1			29
							4538	3	6	9							
*05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	394	1	1985	2	Y	3					32
							4565	3	3	9							
06	6870	X	6603	-0-	-267	-0-	356	1	1807	2	Y	8					40
							4431	3	9	9							

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

01	9052	X	7275	-0-	-1777	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6588	-0-	-664	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7047	-0-	-610	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7554	-0-	-103	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
*06	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

01	6789	X	5983	-0-	-806	-0-	804	1	5179	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4732	-0-	-924	-0-	676	1	4056	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	4919	-0-	-1591	-0-	695	1	4224	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6126	-0-	-564	-0-	759	1	5367	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6217	-0-	-696	-0-	844	1	5373	2	N	-0-					-0-
*06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	820	1	5345	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

01	7874	X	7085	-0-	-789	-0-	845	1	6240	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6951	-0-	-161	-0-	814	1	6137	2	N	-0-					-0-
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	978	1	7306	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6913	-0-	-797	-0-	959	1	5954	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	5866	-0-	-1822	-0-	873	1	4993	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	5773	-0-	-2057	-0-	756	1	5017	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

01	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	1088	1	6671	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	3493	-0-	-1547	-0-	830	1	2663	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	3480	-0-	-2100	-0-	664	1	2816	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	3070	-0-	-3830	-0-	669	1	2401	2	Y	-0-					-0-
05	7130	X	3187	-0-	-3943	-0-	675	1	2512	2	Y	-0-					-0-
*06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	751	1	3324	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

01	9362	X	8007	-0-	-1355	-0-	600	1	7407	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7898	-0-	-558	-0-	551	1	7347	2	N	-0-					-0-
03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	606	1	9714	2	N	-0-					-0-
04	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	600	1	8767	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	7779	-0-	-1645	-0-	617	1	7162	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	7888	-0-	-2102	-0-	592	1	7296	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5952	X	5041	-0-	-911	-0-	5041	2			N	-0-					22
02	5208	X	4599	-0-	-609	-0-	4593	2	6	9	N	5					27
03	5425	X	5063	-0-	-362	-0-	5062	2	1	9	N	1					28
04	5130	X	4876	-0-	-254	-0-	4876	2			N	-0-					28
*05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					28
*06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					28

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11160	X	3942	-0-	-7218	-0-	416	1	3526	2	Y	-0-					-0-
02	9772	X	2421	-0-	-7351	-0-	261	1	2160	2	Y	-0-					-0-
03	9920	X	1113	-0-	-8807	-0-	146	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	8580	X	101	-0-	-8479	-0-	36	1	65	2	Y	-0-					-0-
*05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	45	1	5224	2	Y	-0-					-0-
*06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	386	1	4767	2	Y	-0-					-0-

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5394	X	4301	-0-	-1093	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4199	-0-	-477	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3695	-0-	-1389	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
*05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
*06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7595	X	7341	-0-	-254	-0-	7337	2	4	9	N	4					27
02	6860	X	6580	-0-	-280	-0-	6580	2			N	-0-					27
03	7595	X	7460	-0-	-135	-0-	7453	2	7	9	N	6					33
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-					33
*05	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					33
06	7230	X	7161	-0-	-69	-0-	7161	2			N	-0-					33

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4247	X	4202	-0-	-45	-0-	241	1	3961	2	Y	-0-					62
02	4536	X	3747	-0-	-789	-0-	246	1	3501	2	Y	-0-					62
03	5022	X	4143	-0-	-879	-0-	283	1	3860	2	Y	-0-					62
04	4770	X	4099	-0-	-671	-0-	244	1	3855	2	Y	-0-					62
05	4712	X	4036	-0-	-676	-0-	241	1	3795	2	Y	-0-					62
06	3780	X	3494	-0-	-286	-0-	222	1	3272	2	Y	-0-					62

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					19
02	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7671	2	6	9	N	5					24
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					24
04	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					24
05	8587	X	8554	-0-	-33	-0-	8554	2			N	-0-					24
*06	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3255	X	1935	-0-	-1320	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1458	-0-	-1482	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2706	-0-	-580	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2106	-0-	-1074	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
*06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4371	X	3622	-0-	-749	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
*05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	1559	-0-	-3331	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4144	-0-	1044	1044	4144	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3442	-0-	442	1486	3442	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3391	-0-	291	1777	3391	2			N	-0-					-0-
*06	4793	X	3016	-0-	-1777	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7409	X	6859	-0-	-550	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6122	-0-	-458	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6689	-0-	-131	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6330	-0-	-300	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6354	-0-	-497	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6089	-0-	-541	-0-	6089	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5859	X	5147	-0-	-712	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4798	-0-	-522	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5320	-0-	-570	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5218	-0-	-482	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5344	-0-	-236	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
*06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10633	X	9749	-0-	-884	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8877	-0-	-951	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10279	-0-	-602	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9647	-0-	-883	-0-	9647	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	9913	-0-	-813	-0-	9913	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	9509	-0-	-451	-0-	9509	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5518	X	4959	-0-	-559	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4277	-0-	-539	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4616	-0-	-530	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4407	-0-	-453	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4464	-0-	-496	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4298	-0-	-502	-0-	4298	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6200	X	5740	-0-	-460	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5305	-0-	-295	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5611	-0-	-589	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5332	-0-	-578	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5391	-0-	-530	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4884	-0-	-786	-0-	4884	3			N	-0-					-0-

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2209	2	6	9	N	5					178
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2					180
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					180
04	2130	N	1938	-0-	-192	-0-	1936	2	2	9	N	2					182
05	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1964	2	20	9	N	18					200
06	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	1915	2	3	9	N	3					203

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6510	X	6056	-0-	-454	-0-	1005	2	5051	3	N	-0-					57
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	1488	2	3872	3	N	-0-					57
03	5983	X	5488	-0-	-495	-0-	1769	2	3710	3	N	8	40	1			25
							9	9									
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	1851	2	4068	3	N	5					30
							6	9									
05	6045	X	5739	-0-	-306	-0-	1739	2	4000	3	N	-0-					30
06	5850	X	5456	-0-	-394	-0-	1580	2	3876	3	N	-0-					30

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7750	X	6010	-0-	-1740	-0-	633	1	4282	2	Y	-0-					-0-
							1095	3									
02	5880	X	5157	-0-	-723	-0-	575	1	3690	2	Y	-0-					-0-
							892	3									
03	6634	X	5277	-0-	-1357	-0-	572	1	3865	2	Y	-0-					-0-
							840	3									
04	6420	X	4898	-0-	-1522	-0-	542	1	3668	2	Y	-0-					-0-
							688	3									
05	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	522	1	4525	2	Y	-0-					-0-
							684	3									
06	5820	X	5082	-0-	-738	-0-	345	1	4200	2	Y	-0-					-0-
							537	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5859	X	5791	-0-	-68	-0-	283	1	5506	2	Y	2					8
							2	9									
02	5292	X	4149	-0-	-1143	-0-	207	1	3931	2	Y	10					18
							11	9									
03	5766	X	4568	-0-	-1198	-0-	229	1	4338	2	Y	1	11	1			8
							1	9									
04	5610	X	4606	-0-	-1004	-0-	241	1	4365	2	Y	-0-					8
05	5797	X	5269	-0-	-528	-0-	268	1	5001	2	Y	-0-					8
*06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	287	1	4549	2	Y	-0-					8

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6045	X	5105	-0-	-940	-0-	130	1	4975	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4503	-0-	-369	-0-	112	1	4391	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	121	1	4891	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4871	-0-	-259	-0-	119	1	4752	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4930	-0-	-371	-0-	124	1	4806	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4771	-0-	-179	-0-	123	1	4648	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9796	X	8492	-0-	-1304	-0-	510	1	6356	2	Y	-0-					1
							1626	3									
02	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	471	1	6174	2	Y	-0-					1
							1493	3									
03	9145	X	8677	-0-	-468	-0-	548	1	6677	2	Y	-0-					1
							1452	3									
04	8850	X	8281	-0-	-569	-0-	528	1	6529	2	Y	-0-					1
							1224	3									
05	9021	X	7598	-0-	-1423	-0-	554	1	6119	2	Y	-0-					1
							925	3									
06	8730	X	7310	-0-	-1420	-0-	214	1	6292	2	Y	-0-					1
							804	3									

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4154	X	3273	-0-	-881	-0-	514	1	2197	2	Y	-0-					-0-
							562	3									
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	352	1	2454	2	Y	-0-					-0-
							593	3									
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	629	1	2597	2	Y	-0-					-0-
							565	3									
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	770	1	2607	2	Y	-0-					-0-
							489	3									
05	3751	X	3481	-0-	-270	-0-	520	1	2572	2	Y	-0-					-0-
							389	3									
06	3660	X	2903	-0-	-757	-0-	601	1	2041	2	Y	-0-					-0-
							261	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5704	X	5249	-0-	-455	-0-	445	1	1837	2	N	-0-					1
							2967	3									
02	5152	X	4790	-0-	-362	-0-	401	1	1656	2	N	-0-					1
							2733	3									
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	487	1	2121	2	N	-0-					1
							3423	3									
04	5400	X	5397	-0-	-3	-0-	458	1	1965	2	N	-0-					1
							2974	3									
*05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	559	1	2550	2	N	-0-					1
							3781	3									
*06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	845	1	2884	2	N	-0-					1
							4124	3									

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9672	X	9019	-0-	-653	-0-	797	1	3144	2	N	-0-					2
							5078	3									
02	8484	X	8225	-0-	-259	-0-	712	1	2834	2	N	-0-					2
							4679	3									
03	9393	X	9087	-0-	-306	-0-	805	1	3169	2	N	-0-					2
							5113	3									
04	9240	X	8430	-0-	-810	-0-	755	1	3054	2	N	-0-					2
							4621	3									
05	9548	X	3603	-0-	-5945	-0-	524	1	1240	2	N	-0-					2
							1839	3									
06	8820	X	2755	-0-	-6065	-0-	636	1	872	2	N	-0-					2
							1247	3									

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	670	1	1109	2	Y	-0-					-0-
							284	3									
02	2800	N	2909	-0-	109	109	1188	1	1386	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
03	2694	N	2585	-0-	-109	-0-	1318	1	1041	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
04	3000	N	3336	-0-	336	336	1232	1	1772	2	Y	-0-					-0-
							332	3									
*05	3735	X	3399	-0-	-336	-0-	1319	1	1807	2	Y	-0-					-0-
							273	3									
*06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	1277	1	1219	2	Y	-0-					-0-
							156	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

01	6665	X	6361	-0-	-304	-0-	356	1	995	2	Y	6	22	1			10
							5003	3	7	9							
02	6132	X	5719	-0-	-413	-0-	275	1	1504	2	Y	24					34
							3914	3	26	9							
03	6789	X	6121	-0-	-668	-0-	319	1	1871	2	Y	6	3	1			37
							3924	3	7	9							
04	6360	X	5068	-0-	-1292	-0-	267	1	1499	2	Y	7	19	1			25
							3294	3	8	9							
05	6572	X	5989	-0-	-583	-0-	172	1	1761	2	Y	5					30
							4050	3	6	9							
06	6150	X	5987	-0-	-163	-0-	278	1	1651	2	Y	8					38
							4049	3	9	9							

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

01	5022	X	4031	-0-	-991	-0-	1242	1	2789	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3919	-0-	-617	-0-	1374	1	2545	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4294	-0-	-480	-0-	1075	1	3219	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4093	-0-	-347	-0-	1077	1	3016	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4328	-0-	-12	-0-	1089	1	3239	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3991	-0-	-209	-0-	1019	1	2972	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7099	X	6341	-0-	-758	-0-	957	1	4287	2	Y	-0-			-0-
							1097	3							
02	5768	X	5579	-0-	-189	-0-	752	1	3887	2	Y	-0-			-0-
							940	3							
03	6603	X	6392	-0-	-211	-0-	1030	1	4404	2	Y	-0-			-0-
							958	3							
04	6390	X	6233	-0-	-157	-0-	1169	1	4264	2	Y	-0-			-0-
							800	3							
05	6355	X	5931	-0-	-424	-0-	834	1	4428	2	Y	-0-			-0-
							669	3							
06	6180	X	5238	-0-	-942	-0-	657	1	4062	2	Y	-0-			-0-
							519	3							

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

01	4681	X	3795	-0-	-886	-0-	1095	1	2700	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3471	-0-	-673	-0-	757	1	2714	2	N	-0-			-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	1319	1	3767	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	3851	-0-	-949	-0-	1224	1	2627	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	3952	-0-	-667	-0-	1319	1	2633	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4702	-0-	-218	-0-	1292	1	3410	2	N	-0-			-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

01	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	370	1	7750	2	N	-0-			-0-
02	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	365	1	6575	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	6549	-0-	-1697	-0-	334	1	6215	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	6397	-0-	-1673	-0-	333	1	6064	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	6356	-0-	-1983	-0-	324	1	6032	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	5972	-0-	-1888	-0-	309	1	5663	2	N	-0-			-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

01	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	16029	2			N	-0-			-0-
02	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2			N	-0-			-0-
03	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15643	2			N	-0-			-0-
04	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-			-0-
*05	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2			N	-0-			-0-
*06	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3720	X	2902	-0-	-818	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2743	-0-	-617	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3015	-0-	-705	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2784	-0-	-456	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2173	-0-	-958	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1699	-0-	-1241	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11625	X	11293	-0-	-332	-0-	248	1	11045	2	Y	-0-					-0-
02	10500	X	10246	-0-	-254	-0-	254	1	9992	2	Y	-0-					-0-
03	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	255	1	10903	2	Y	-0-					-0-
04	10920	X	9955	-0-	-965	-0-	203	1	9752	2	Y	-0-					-0-
05	11346	X	10109	-0-	-1237	-0-	207	1	9902	2	Y	-0-					-0-
06	10980	X	9589	-0-	-1391	-0-	227	1	9362	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8339	X	5969	-0-	-2370	-0-	289	1	5680	2	Y	-0-					-0-
02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	348	1	7183	2	Y	-0-					-0-
03	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	449	1	9639	2	Y	-0-					-0-
04	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	300	1	7660	2	Y	-0-					-0-
*05	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	296	1	8649	2	Y	-0-					-0-
06	9750	X	7592	-0-	-2158	-0-	327	1	7265	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	246	1	4761	2	Y	1					14
							1	9									
02	3864	X	1851	-0-	-2013	-0-	190	1	1661	2	Y	-0-					14
03	4278	X	3834	-0-	-444	-0-	173	1	3660	2	Y	1	9	1			6
							1	9									
04	4860	X	4230	-0-	-630	-0-	213	1	4017	2	Y	-0-					6
05	5022	X	4259	-0-	-763	-0-	233	1	4026	2	Y	-0-					6
*06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	245	1	4025	2	Y	2					8
							2	9									

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7905	X	6746	-0-	-1159	-0-	414	1	5042	2	Y	-0-					5
							1290	3									
02	6636	X	5768	-0-	-868	-0-	382	1	4337	2	Y	-0-					5
							1049	3									
03	7409	X	6756	-0-	-653	-0-	418	1	5206	2	Y	-0-					5
							1132	3									
04	7170	X	6285	-0-	-885	-0-	403	1	4953	2	Y	-0-					5
							929	3									
05	6758	X	6051	-0-	-707	-0-	425	1	4887	2	Y	-0-					5
							739	3									
06	6540	X	4646	-0-	-1894	-0-	265	1	3884	2	Y	-0-					5
							497	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8339	X	7819	-0-	-520	-0-	31	1	7788	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	6984	-0-	-548	-0-	29	1	6955	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7679	-0-	-381	-0-	7679	2			N	-0-			-0-
04	7710	X	7419	-0-	-291	-0-	7419	3			N	-0-			-0-
05	7967	X	7650	-0-	-317	-0-	7650	3			N	-0-			-0-
06	7560	X	7227	-0-	-333	-0-	7227	3			N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

01	4569	X	3442	-0-	-1127	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-			-0-
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-			-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-			-0-
05	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2769	3			N	-0-			-0-
06	2850	X	1959	-0-	-891	-0-	1959	3			N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

01	9579	X	8022	-0-	-1557	-0-	354	1	7668	2	N	-0-			-0-
02	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	325	1	7935	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	6500	-0-	-1870	-0-	445	1	6055	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	7188	-0-	-912	-0-	453	1	6735	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	6450	-0-	-2695	-0-	382	1	6068	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	5502	-0-	-3348	-0-	353	1	5149	2	N	-0-			-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	208	1	4197	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3254	-0-	-358	-0-	186	1	3068	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	1869	-0-	-1138	-0-	117	1	1752	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3071	-0-	-1189	-0-	91	1	2980	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	3239	-0-	-1163	-0-	183	1	3056	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	2343	-0-	-1917	-0-	190	1	2153	2	N	-0-			-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

01	5394	X	5018	-0-	-376	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
02	4872	X	4441	-0-	-431	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
03	5394	X	4752	-0-	-642	-0-	4752	2			N	-0-			-0-
04	5040	X	4028	-0-	-1012	-0-	4028	3			N	-0-			-0-
05	5146	X	3901	-0-	-1245	-0-	3901	3			N	-0-			-0-
06	4860	X	3947	-0-	-913	-0-	3947	3			N	-0-			-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			-0-
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
02	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
03	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	3			N	-0-					-0-
04	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	3			N	-0-					-0-
*05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	3			N	-0-					-0-
*06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

01	5177	X	4082	-0-	-1095	-0-	577	1	2791	2	Y	-0-					-0-
							714	3									
02	4200	X	1682	-0-	-2518	-0-	453	1	990	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
03	4650	X	919	-0-	-3731	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
04	4470	X	4041	-0-	-429	-0-	372	1	3090	2	Y	-0-					-0-
							579	3									
*05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	678	1	3903	2	Y	-0-					-0-
							590	3									
*06	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	690	1	4232	2	Y	-0-					-0-
							541	3									

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2449	-0-	-101	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
*06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		707	-0-	707	707	707	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		365	-0-	365	1072	365	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

01	744	N	474	-0-	-270	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	775	N	428	-0-	-347	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2	7		-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

01	6231	X	6005	-0-	-226	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5495	-0-	-133	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6002	-0-	-260	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5745	-0-	-315	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5921	-0-	-341	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5750	-0-	-130	-0-	5750	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

01	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-		2	7		-0-
02	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
03	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	3			N	-0-					-0-
*05	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	7734	-0-	-126	-0-	7734	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

01	6479	X	6233	-0-	-246	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
03	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	6879	-0-	-747	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6699	-0-	-681	-0-	6699	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

01	6138	X	5528	-0-	-610	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5216	-0-	-216	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5831	-0-	-183	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5716	-0-	-104	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	4956	-0-	-965	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4247	-0-	-1393	-0-	4247	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2402	-0-	-314	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2233	-0-	-588	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2471	-0-	-259	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3346	-0-	346	346	3346	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7	-0-	7	7	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

01	8959	X	8040	-0-	-919	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6741	-0-	-1519	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8833	-0-	-312	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7497	-0-	-1353	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	7279	-0-	-1246	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	7570	-0-	-980	-0-	7570	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

01	3782	X	3411	-0-	-371	-0-	3411	3			N	-0-	85	1	9	7	-0-
02	3416	X	3011	-0-	-405	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3294	-0-	-488	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3089	-0-	-421	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3455	-0-	-141	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2952	-0-	-348	-0-	2952	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-	5	7			-0-
02	5152	X	4930	-0-	-222	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5346	-0-	-358	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4873	-0-	-647	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5028	-0-	-490	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4309	-0-	-971	-0-	4309	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

01	4712	X	4252	-0-	-460	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3835	-0-	-197	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3821	-0-	-469	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3747	-0-	-624	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3785	-0-	-325	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

01	6014	X	5844	-0-	-170	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5175	-0-	-257	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5554	-0-	-336	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5477	-0-	-193	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5608	-0-	-251	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5391	-0-	-279	-0-	5391	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6138	X	5824	-0-	-314	-0-	5824	2			N	-0-			-0-
02	5544	X	5198	-0-	-346	-0-	5198	2			N	-0-			-0-
03	6138	X	5787	-0-	-351	-0-	5787	2			N	-0-			-0-
04	5820	X	5492	-0-	-328	-0-	5492	3			N	-0-			-0-
05	5921	X	5689	-0-	-232	-0-	5689	3			N	-0-			-0-
06	5640	X	5384	-0-	-256	-0-	5384	3			N	-0-			-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4309	X	3174	-0-	-1135	-0-	3174	2			N	-0-			-0-
02	3808	X	2847	-0-	-961	-0-	2847	2			N	-0-			-0-
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-			-0-
04	4020	X	3998	-0-	-22	-0-	3998	3			N	-0-			-0-
*05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-			-0-
06	4200	X	3881	-0-	-319	-0-	3881	3			N	-0-			-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-			-0-
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	4410	2			N	-0-			-0-
04	4530	X	4101	-0-	-429	-0-	4101	3			N	-0-			-0-
05	4774	X	3494	-0-	-1280	-0-	3494	3			N	-0-			-0-
06	4620	X	2313	-0-	-2307	-0-	2313	3			N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - PLUGGED 05/04/17

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	548	1	6003	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	5292	-0-	-448	-0-	552	1	4740	2	N	-0-			-0-
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	562	1	5872	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	6225	-0-	-105	-0-	535	1	5690	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	6249	-0-	-292	-0-	533	1	5716	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5980	-0-	-350	-0-	520	1	5460	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9238	X	4676	-0-	-4562	-0-	302	1	724	2	Y	10					10
							3639	3	11	9							
02	8344	X	6522	-0-	-1822	-0-	276	1	1731	2	Y	8	8	1			10
							4506	3	9	9							
03	8432	X	8157	-0-	-275	-0-	340	1	2521	2	Y	9	13	1			6
							5286	3	10	9							
04	7620	X	4952	-0-	-2668	-0-	105	1	1515	2	Y	3					9
							3329	3	3	9							
05	7502	X	6022	-0-	-1480	-0-	288	1	1736	2	Y	4	7	1			6
							3994	3	4	9							
06	7890	X	7104	-0-	-786	-0-	378	1	1941	2	Y	23	20	1			9
							4760	3	25	9							

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6107	X	5064	-0-	-1043	-0-	278	1	792	2	Y	11					21
							3982	3	12	9							
02	5348	X	5116	-0-	-232	-0-	259	1	1345	2	Y	11	13	1			19
							3500	3	12	9							
03	5673	X	4995	-0-	-678	-0-	241	1	1532	2	Y	8	18	1			9
							3213	3	9	9							
04	5610	X	4332	-0-	-1278	-0-	244	1	1276	2	Y	7					16
							2804	3	8	9							
05	5797	X	3862	-0-	-1935	-0-	183	1	1113	2	Y	5	10	1			11
							2560	3	6	9							
06	5310	X	4599	-0-	-711	-0-	223	1	1266	2	Y	5	8	1			8
							3104	3	6	9							

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					N	-0-					-0-
03	3534	X	218	-0-	-3316	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
*05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
*06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6169	X	188	-0-	-5981	-0-	132	1	45	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
02	6608	X	2870	-0-	-3738	-0-	84	1	2244	2	Y	-0-					-0-
							542	3									
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	1465	1	5770	2	Y	-0-					-0-
							1255	3									
04	6690	X	6354	-0-	-336	-0-	1201	1	4339	2	Y	-0-					-0-
							814	3									
*05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	869	1	4887	2	Y	-0-					-0-
							739	3									
06	8220	X	5517	-0-	-2703	-0-	751	1	4226	2	Y	-0-					-0-
							540	3									

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13175	X	12543	-0-	-632	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11113	-0-	-1459	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13247	-0-	-672	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	11705	-0-	-1555	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12590	-0-	-1112	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11976	-0-	-834	-0-	11976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8122	X	7604	-0-	-518	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6061	-0-	-1275	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	5964	-0-	-1686	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	5410	-0-	-2495	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5148	-0-	-2202	-0-	5148	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12493	X	10126	-0-	-2367	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9317	-0-	-1827	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10122	-0-	-2216	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10625	-0-	-985	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	9086	-0-	-2818	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
*06	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4526	X	4428	-0-	-98	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4359	-0-	-508	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4480	-0-	-387	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
*06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3321	-0-	-375	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3672	-0-	-420	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3653	-0-	-307	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3627	-0-	-279	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
*06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4337	-0-	-59	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	3507	-0-	-3592	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	3383	-0-	-3487	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	3698	-0-	-2285	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2848	-0-	-1802	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6975	X	6457	-0-	-518	-0-	6457	3			Y	-0-					60
02	6300	X	5824	-0-	-476	-0-	5824	3			Y	-0-					60
03	6975	X	6333	-0-	-642	-0-	6245	3	88	9	Y	80					140
04	6750	X	6025	-0-	-725	-0-	6025	3			Y	-0-					140
05	6499	X	6135	-0-	-364	-0-	6135	3			Y	-0-					140
*06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			Y	-0-					140

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

01	5301	X	4468	-0-	-833	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3842	-0-	-946	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4541	-0-	-543	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
*05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
*06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

01	5239	X	4828	-0-	-411	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4428	-0-	-304	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	245	-0-	-4435	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	2308	-0-	-2590	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4216	-0-	-644	-0-	4216	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

01	4371	X	3922	-0-	-449	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3438	-0-	-510	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3647	-0-	-662	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3495	-0-	-675	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3670	-0-	-546	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3377	-0-	-433	-0-	3377	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

01	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3450	-0-	-90	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3091	-0-	-389	-0-	3091	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6758	X	6391	-0-	-367	-0-	381	1	992	2	Y	29	25	1			21
							4986	3	32	9							
02	6104	X	5182	-0-	-922	-0-	321	1	1340	2	Y	29	23	1			27
							3489	3	32	9							
03	6758	X	5910	-0-	-848	-0-	336	1	1799	2	Y	2	3	1			26
							3773	3	2	9							
04	6180	X	5081	-0-	-1099	-0-	308	1	1490	2	Y	7	13	1			20
							3275	3	8	9							
05	6386	X	6211	-0-	-175	-0-	322	1	1782	2	Y	6	9	1			17
							4100	3	7	9							
06	6180	X	5928	-0-	-252	-0-	343	1	1616	2	Y	7					24
							3961	3	8	9							

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
*05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
*06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	5018	-0-	-4	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4744	-0-	-116	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4841	-0-	-181	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4596	-0-	-264	-0-	4596	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

01	9114	X	8228	-0-	-886	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7708	-0-	-524	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8089	-0-	-1025	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7024	-0-	-926	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	7872	-0-	-653	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	7798	-0-	-452	-0-	7798	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

01	8184	X	7730	-0-	-454	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6978	-0-	-218	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7611	-0-	-356	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7286	-0-	-394	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7324	-0-	-426	-0-	7324	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	7019	-0-	-451	-0-	7019	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9021	X	5743	-0-	-3278	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	5166	-0-	-2982	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8542	-0-	-169	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7773	-0-	-297	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
*05	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	6397	-0-	-1883	-0-	6397	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

01	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	216	1	3393	2	Y	1					55
							1	9									
02	3360	X	3082	-0-	-278	-0-	209	1	2869	2	Y	4					59
							4	9									
03	3875	X	2475	-0-	-1400	-0-	172	1	2296	2	Y	6					65
							7	9									
04	3750	X	1881	-0-	-1869	-0-	151	1	1721	2	Y	8					73
							9	9									
05	3596	X	1657	-0-	-1939	-0-	104	1	1552	2	Y	1					74
							1	9									
06	3480	X	1388	-0-	-2092	-0-	72	1	1312	2	Y	4					78
							4	9									

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

01	7254	X	4734	-0-	-2520	-0-	571	1	4163	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	4757	-0-	-1319	-0-	503	1	4254	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5315	-0-	-699	-0-	704	1	4611	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5202	-0-	-168	-0-	707	1	4495	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4870	-0-	-400	-0-	744	1	4126	2	N	-0-					-0-
*06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	770	1	4814	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

01	15965	X	13500	-0-	-2465	-0-	13500	3			N	-0-	68	7			-0-
02	14420	X	13319	-0-	-1101	-0-	13319	3			N	-0-					-0-
03	15686	X	14487	-0-	-1199	-0-	14487	3			N	-0-					-0-
04	14100	X	12857	-0-	-1243	-0-	12857	3			N	-0-					-0-
05	14756	X	13016	-0-	-1740	-0-	13016	3			N	-0-					-0-
06	14280	X	11742	-0-	-2538	-0-	11742	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

01	6479	X	5033	-0-	-1446	-0-	5033	2			N	-0-	1	7			-0-
02	5320	X	4686	-0-	-634	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5062	-0-	-22	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4543	-0-	-377	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4631	-0-	-546	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
*06	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3534	X	2510	-0-	-1024	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2223	-0-	-885	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2508	-0-	-809	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2317	-0-	-743	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
05	2836	X	2414	-0-	-422	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
*06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	122	1	4676	2	N	-0-					-0-
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	117	1	4557	2	N	-0-					-0-
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	123	1	4969	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3764	-0-	-886	-0-	92	1	3672	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	1704	-0-	-3225	-0-	43	1	1661	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	2165	-0-	-2605	-0-	56	1	2109	2	N	-0-					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

01	8463	X	8073	-0-	-390	-0-	8054	2	19	9	N	17					37
02	7364	X	6936	-0-	-428	-0-	6914	2	22	9	N	20					57
03	8742	X	7832	-0-	-910	-0-	7768	2	64	9	N	58					115
04	8460	X	7409	-0-	-1051	-0-	7358	2	51	9	N	46	78	1			83
05	8618	X	7724	-0-	-894	-0-	7696	2	28	9	N	25					108
06	7800	X	7314	-0-	-486	-0-	7279	2	35	9	N	32	92	1			48

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

01	4371	X	3848	-0-	-523	-0-	220	1	602	2	N	-0-					13
							3026	3									
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	126	1	1094	2	N	1					14
							2849	3	1	9							
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	110	1	1516	2	N	1	1	1			14
							3180	3	1	9							
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	115	1	1439	2	N	1					15
							3163	3	1	9							
*05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	127	1	1406	2	N	-0-					15
							3234	3									
06	4620	X	4563	-0-	-57	-0-	122	1	1286	2	N	1					16
							3154	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9052	X	5957	-0-	-3095	-0-	252	1	946	2	N	3					17
							4756	3	3	9							
02	8176	X	5941	-0-	-2235	-0-	175	1	1598	2	N	6					23
							4161	3	7	9							
03	6386	X	6302	-0-	-84	-0-	152	1	1985	2	N	1	2	1			22
							4164	3	1	9							
04	6180	X	6168	-0-	-12	-0-	146	1	1883	2	N	1					23
							4138	3	1	9							
*05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	176	1	1987	2	N	-0-					23
							4571	3									
06	6360	X	6300	-0-	-60	-0-	172	1	1775	2	N	2					25
							4351	3	2	9							

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

01	8091	X	7044	-0-	-1047	-0-	795	1	6249	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5854	-0-	-1146	-0-	1008	1	4846	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6724	-0-	-1460	-0-	1009	1	5715	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	929	1	6241	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6588	-0-	-449	-0-	859	1	5729	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5559	-0-	-1251	-0-	799	1	4760	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

01	4867	X	3943	-0-	-924	-0-	231	1	612	2	N	21					37
							3077	3	23	9							
02	4480	X	4478	-0-	-2	-0-	126	1	1204	2	N	14					51
							3133	3	15	9							
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	135	1	1796	2	N	19	2	1			68
							3766	3	21	9							
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	128	1	1559	2	N	3					71
							3426	3	3	9							
*05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	138	1	1485	2	N	3					74
							3416	3	3	9							
06	5520	X	4762	-0-	-758	-0-	131	1	1339	2	N	6					80
							3285	3	7	9							

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

01	7254	X	6599	-0-	-655	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5775	-0-	-609	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5746	-0-	-1322	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6387	-0-	-213	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6422	-0-	-181	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6052	-0-	-338	-0-	6052	2			N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	X	982	-0-	-1230	-0-	676	1	302	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2449	X	1533	-0-	-916	-0-	796	1	737	2	N	-0-					-0-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	1460	1	2609	2	N	-0-					-0-
*05	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	1561	1	5466	2	N	-0-					-0-
*06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	1473	1	3923	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-	8	7			-0-
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
*05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
*06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
*05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
*06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

01	4123	X	1894	-0-	-2229	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1639	-0-	-1245	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1741	-0-	-1018	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1731	-0-	-819	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1689	-0-	-729	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1546	-0-	-284	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	588	N	425	-0-	-163	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	620	N	357	-0-	-263	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	480	N	278	-0-	-202	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

01	4030	X	3734	-0-	-296	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3566	-0-	-74	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3244	-0-	-786	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3022	-0-	-728	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3100	-0-	-837	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3331	-0-	-479	-0-	3331	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3260	-0-	-44	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3011	-0-	-1484	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3835	-0-	-515	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4076	-0-	-419	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
*06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	516	1	6170	2	Y	-0-					-0-
02	7504	X	5664	-0-	-1840	-0-	454	1	5210	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	5776	-0-	-2532	-0-	470	1	5306	2	Y	-0-					-0-
04	7740	X	1733	-0-	-6007	-0-	474	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	7533	X	78	-0-	-7455	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-	1	7			-0-
02	9100	X	8762	-0-	-338	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	10041	-0-	-34	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9541	-0-	-299	-0-	9541	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	9461	-0-	-707	-0-	9461	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	8935	-0-	-905	-0-	8935	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4185	X	3879	-0-	-306	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3360	-0-	-392	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3796	-0-	-203	-0-	863	1	2933	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3335	-0-	-415	-0-	835	1	2500	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	863	1	2557	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3339	-0-	-411	-0-	835	1	2504	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	1243	1	15253	2	N	-0-					-0-
02	15540	X	14618	-0-	-922	-0-	1107	1	13511	2	N	-0-					-0-
03	17205	X	16297	-0-	-908	-0-	1282	1	15015	2	N	-0-					-0-
04	15960	X	14236	-0-	-1724	-0-	1249	1	12987	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	14129	-0-	-2363	-0-	1287	1	12842	2	N	-0-					-0-
06	15960	X	11516	-0-	-4444	-0-	1229	1	10287	2	N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6138	X	5957	-0-	-181	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5395	-0-	-149	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5926	-0-	-150	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5684	-0-	-196	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5494	-0-	-582	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5289	-0-	-501	-0-	5289	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6293	X	5726	-0-	-567	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5095	-0-	-589	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5551	-0-	-742	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	4693	-0-	-1187	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5100	-0-	-883	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4846	-0-	-704	-0-	4846	3			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10571	X	9229	-0-	-1342	-0-	816	1	8413	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	7448	-0-	-2100	-0-	747	1	6701	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	9103	-0-	-1468	-0-	852	1	8251	2	N	-0-					-0-
04	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	828	1	9639	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	10465	-0-	-44	-0-	863	1	9602	2	N	-0-					-0-
*06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	860	1	9092	2	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3255	X	2727	-0-	-528	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2445	-0-	-271	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2706	-0-	-208	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2127	-0-	-632	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2201	-0-	-439	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7657	X	5953	-0-	-1704	-0-	289	1	938	2	Y	9					19
							4716	3	10	9							
02	6916	X	5030	-0-	-1886	-0-	256	1	1323	2	Y	5	10	1			14
							3445	3	6	9							
03	6727	X	6179	-0-	-548	-0-	267	1	1907	2	Y	6	12	1			8
							3998	3	7	9							
04	6510	X	5791	-0-	-719	-0-	289	1	1718	2	Y	7					15
							3776	3	8	9							
05	6665	X	6051	-0-	-614	-0-	319	1	1735	2	Y	6	10	1			11
							3990	3	7	9							
06	5970	X	5791	-0-	-179	-0-	277	1	1595	2	Y	6	9	1			8
							3912	3	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9393	X	7403	-0-	-1990	-0-	347	1	1169	2	Y	10					21
							5876	3	11	9							
02	8484	X	7139	-0-	-1345	-0-	355	1	1881	2	Y	7	13	1			15
							4895	3	8	9							
03	8091	X	7958	-0-	-133	-0-	359	1	2450	2	Y	9	15	1			9
							5139	3	10	9							
04	7830	X	7735	-0-	-95	-0-	379	1	2297	2	Y	9					18
							5049	3	10	9							
05	7905	X	7401	-0-	-504	-0-	414	1	2114	2	Y	9	13	1			14
							4863	3	10	9							
06	7710	X	7364	-0-	-346	-0-	382	1	2019	2	Y	12	15	1			11
							4950	3	13	9							

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	279	1	1104	2	N	-0-					65
							5551	3									
02	6384	X	6332	-0-	-52	-0-	252	1	1687	2	N	-0-					65
							4393	3									
03	7130	X	6801	-0-	-329	-0-	279	1	2096	2	N	27	52	1			40
							4396	3	30	9							
04	6900	X	6831	-0-	-69	-0-	270	1	2049	2	N	7					47
							4504	3	8	9							
05	7099	X	7012	-0-	-87	-0-	279	1	2040	2	N	-0-					47
							4693	3									
*06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	270	1	1966	2	N	4					51
							4822	3	4	9							

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8711	X	6547	-0-	-2164	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7499	-0-	-1088	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8241	-0-	-69	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	6687	-0-	-1931	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	4706	-0-	-3634	-0-	4706	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6634	X	6004	-0-	-630	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	5522	-0-	-470	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6087	-0-	-454	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5830	-0-	-500	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5973	-0-	-351	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5727	-0-	-183	-0-	5727	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4371	X	3956	-0-	-415	-0-	3956	3			Y	-0-	73	1	22	7	17
02	3948	X	3697	-0-	-251	-0-	3697	3			Y	-0-					17
03	4309	X	4280	-0-	-29	-0-	4280	3			Y	-0-					17
04	4170	X	4121	-0-	-49	-0-	4121	3			Y	-0-					17
*05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-					17
06	4140	X	3461	-0-	-679	-0-	3461	3			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	162	-0-	-2070	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	1627	-0-	-605	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9703	X	8750	-0-	-953	-0-	8750	3			N	-0-					-0-
02	7952	X	7894	-0-	-58	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	8706	-0-	-687	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	8571	-0-	-519	-0-	8571	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	8960	-0-	-433	-0-	8960	3			N	-0-					-0-
*06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3			N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	882	X	882	-0-	-0-	-0-	76	1	806	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	532	-0-	-980	-0-	84	1	448	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	415	-0-	-1259	-0-	37	1	378	2	N	-0-					-0-
04	840	X	347	-0-	-493	-0-	28	1	319	2	N	-0-					-0-
05	868	X	317	-0-	-551	-0-	33	1	284	2	N	-0-					-0-
*06	888	X	888	-0-	-0-	-0-	47	1	841	2	N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
02	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	13413	-0-	-10	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
04	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	3			N	-0-					-0-
05	13485	X	13271	-0-	-214	-0-	13271	3			N	-0-					-0-
06	13050	X	12648	-0-	-402	-0-	12648	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4929	X	4714	-0-	-215	-0-	4714	3			Y	-0-	130	7			-0-
02	4368	X	4297	-0-	-71	-0-	4297	3			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4730	-0-	-106	-0-	4730	3			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4544	-0-	-136	-0-	4544	3			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4648	-0-	-95	-0-	4648	3			Y	-0-					-0-
*06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-	126	7			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		294	-0-	294	294	294	3			Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

01	868	N	513	-0-	-355	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	616	N	383	-0-	-233	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

01	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
03	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	7645	-0-	-1159	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
*06	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4156	-0-	-72	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4488	-0-	-100	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4314	-0-	-306	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4376	-0-	-244	-0-	4376	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

01	5084	X	1834	-0-	-3250	-0-	468	1	1365	2	Y	1					33
							1	9									
02	4592	X	1159	-0-	-3433	-0-	413	1	744	2	Y	2					35
							2	9									
03	5084	X	2423	-0-	-2661	-0-	1028	1	1389	2	Y	5					40
							6	9									
04	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	895	1	1403	2	Y	2					42
							2	9									
*05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	801	1	1587	2	Y	-0-					42
*06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	1328	1	1868	2	Y	10					52
							11	9									

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

01	8525	X	7559	-0-	-966	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6398	-0-	-406	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6729	-0-	-804	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6175	-0-	-1265	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6094	-0-	-1594	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6371	-0-	-949	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8897	X	7139	-0-	-1758	-0-	874	1	6265	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6135	-0-	-1537	-0-	802	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	5909	-0-	-2368	-0-	746	1	5163	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	5164	-0-	-2666	-0-	693	1	4471	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	5347	-0-	-2744	-0-	706	1	4641	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5620	-0-	-1280	-0-	629	1	4991	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	1			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	160	1	110	2	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	190	1	202	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	660	-0-	-750	-0-	254	1	406	2	N	-0-					-0-
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	174	1	721	2	N	-0-					-0-
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	187	1	682	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	442	1	10781	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9674	-0-	-322	-0-	396	1	9278	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	10513	-0-	-709	-0-	432	1	10081	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10172	-0-	-688	-0-	409	1	9763	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10154	-0-	-1068	-0-	421	1	9733	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9021	-0-	-1839	-0-	401	1	8620	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5146	X	4558	-0-	-588	-0-	756	2	3802	3	N	-0-					61
02	4620	X	3758	-0-	-862	-0-	1043	2	2715	3	N	-0-					61
03	6231	X	4754	-0-	-1477	-0-	1529	2	3206	3	N	17	45	1			33
							19	9									
04	6030	X	4155	-0-	-1875	-0-	1297	2	2851	3	N	6					39
							7	9									
05	4929	X	3598	-0-	-1331	-0-	1089	2	2506	3	N	3					42
							3	9									
06	4590	X	4350	-0-	-240	-0-	1258	2	3084	3	N	7					49
							8	9									

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8463	X	8332	-0-	-131	-0-	534	1	7798	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7392	-0-	-896	-0-	474	1	6918	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8499	-0-	-677	-0-	527	1	7972	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	7429	-0-	-1781	-0-	17	1	7412	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	7482	-0-	-2035	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	6575	-0-	-1645	-0-	6575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7471	X	7088	-0-	-383	-0-	7084	2	4	9	N	4					133
02	6832	X	5770	-0-	-1062	-0-	5762	2	8	9	N	7					140
03	7688	X	5699	-0-	-1989	-0-	5699	2			N	-0-					140
04	7800	X	5259	-0-	-2541	-0-	5256	2	3	9	N	3	106	1			37
05	8060	X	5062	-0-	-2998	-0-	5062	2			N	-0-					37
06	6870	X	5466	-0-	-1404	-0-	5466	2			N	-0-					37

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
02	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
03	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
*05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5480	-0-	-160	-0-	5480	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3525	-0-	-143	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3911	-0-	-150	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3819	-0-	-51	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3542	-0-	-426	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3606	-0-	-204	-0-	3606	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7059	-0-	-1817	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	7602	-0-	-2225	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	7110	-0-	-2850	-0-	7110	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	7731	-0-	-2561	-0-	7731	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	8928	-0-	-1032	-0-	8928	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
03	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
*05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
*06	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

01	7533	X	7405	-0-	-128	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6597	-0-	-207	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7225	-0-	-277	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6949	-0-	-251	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	7091	-0-	-349	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6789	-0-	-381	-0-	6789	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
02	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
03	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
04	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	3			N	-0-					-0-
*05	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	3			N	-0-					-0-
*06	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

01	2232	X	952	-0-	-1280	-0-	952	2			N	-0-	1	7			-0-
02	2016	X	870	-0-	-1146	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	737	-0-	-1495	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	87	-0-	-1323	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	1364	X	14	-0-	-1350	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	61	-0-	-599	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-	99	7			-0-
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 11240 - 12300

01	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	199	1	11969	2	N	123	179	1			141
							135	9									
02	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12890	2	96	9	N	87					228
03	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13348	2	59	9	N	54	179	1			103
04	13320	X	12771	-0-	-549	-0-	12693	2	78	9	N	71					174
05	14384	X	13177	-0-	-1207	-0-	13089	2	88	9	N	80	181	1			73
06	13920	X	12553	-0-	-1367	-0-	12540	2	13	9	N	12					85

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

01	5177	X	5066	-0-	-111	-0-	5066	3			Y	-0-	28	7			-0-
02	4676	X	4612	-0-	-64	-0-	4612	3			Y	-0-					-0-
03	5084	X	5078	-0-	-6	-0-	5078	3			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4773	-0-	-147	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-
05	5037	X	4404	-0-	-633	-0-	4404	3			Y	-0-					-0-
*06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

01	7099	X	6729	-0-	-370	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5934	-0-	-226	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
*05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6535	-0-	-5	-0-	6535	3			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					102
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					102

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8680	X	7258	-0-	-1422	-0-	174	1	7084	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	6591	-0-	-913	-0-	160	1	6431	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7413	-0-	-647	-0-	169	1	7244	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6800	-0-	-760	-0-	169	1	6631	2	N	-0-					-0-
*05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	122	1	7399	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	5148	-0-	-2022	-0-	111	1	5037	2	N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10633	X	9855	-0-	-778	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8763	-0-	-701	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	8026	-0-	-2452	-0-	863	1	7163	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	7249	-0-	-2891	-0-	835	1	6414	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	8393	-0-	-1930	-0-	863	1	7530	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8090	-0-	-1450	-0-	835	1	7255	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9300	X	8420	-0-	-880	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7748	-0-	-288	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8367	-0-	-530	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7921	-0-	-689	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	7690	-0-	-959	-0-	7690	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	7504	-0-	-806	-0-	7504	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4774	X	4649	-0-	-125	-0-	4649	3			Y	-0-	34	7			63
02	4312	X	4074	-0-	-238	-0-	4074	3			Y	-0-					63
03	4836	X	4508	-0-	-328	-0-	4508	3			Y	-0-					63
04	4680	X	4277	-0-	-403	-0-	4277	3			Y	-0-					63
*05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-					63
*06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			Y	-0-					63

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4123	X	3791	-0-	-332	-0-	919 4	1 9	2868	2	Y	4					92
02	3780	X	3109	-0-	-671	-0-	749 3	1 9	2357	2	Y	3					95
03	4185	X	3947	-0-	-238	-0-	847 8	1 9	3092	2	Y	7					102
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	796 6	1 9	4113	2	Y	5					107
05	3782	X	2845	-0-	-937	-0-	749 3	1 9	2093	2	Y	3					110
06	3810	X	2745	-0-	-1065	-0-	728 10	1 9	2007	2	Y	9					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3689	X	2822	-0-	-867	-0-	2822	3			Y	-0-	52	7			-0-
02	2772	X	2722	-0-	-50	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
*06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	3			Y	-0-	81	7			-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1502	-0-	-328	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6231	X	5192	-0-	-1039	-0-	533	1	3710	2	Y	-0-					-0-
							949	3									
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	483	1	4178	2	Y	-0-					-0-
							1010	3									
03	5828	X	5050	-0-	-778	-0-	409	1	3812	2	Y	-0-					-0-
							829	3									
*04	5640	X	4811	-0-	-829	-0-	243	1	3847	2	Y	-0-					-0-
							721	3									
05	6293	X	5166	-0-	-1127	-0-	513	1	4042	2	Y	-0-					-0-
							611	3									
06	5730	X	4557	-0-	-1173	-0-	612	1	3498	2	Y	-0-					-0-
							447	3									

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8370	X	7794	-0-	-576	-0-	858	1	6936	2	N	-0-					-0-
02	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	848	1	6599	2	N	-0-					-0-
03	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	970	1	7279	2	N	-0-					-0-
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	970	1	6789	2	N	-0-					-0-
*05	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	946	1	7420	2	N	-0-					-0-
*06	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	910	1	7261	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5673	X	5086	-0-	-587	-0-	5086	3			N	-0-	109	1	17	7	-0-
02	5124	X	4684	-0-	-440	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5160	-0-	-513	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4850	-0-	-310	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4952	-0-	-380	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4514	-0-	-496	-0-	4514	3			N	-0-					-0-

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2914	N	2855	-0-	-59	-0-	2855	3			Y	-0-	12	7			35
02	2632	N	2514	-0-	-118	-0-	2514	3			Y	-0-					35
03	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	2758	3			Y	-0-					35
04	2760	N	2472	-0-	-288	-0-	2472	3			Y	-0-					35
05	2790	N	2404	-0-	-386	-0-	2404	3			Y	-0-					35
*06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					35

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5394	X	4189	-0-	-1205	-0-	257	1	649	2	Y	16	14	1			11
							3265	3	18	9							
02	4984	X	4013	-0-	-971	-0-	219	1	1046	2	Y	22	16	1			17
							2724	3	24	9							
03	5518	X	4722	-0-	-796	-0-	259	1	1441	2	Y	1	2	1			16
							3021	3	1	9							
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	242	1	1477	2	Y	3	9	1			10
							3247	3	3	9							
05	4960	X	4505	-0-	-455	-0-	246	1	1289	2	Y	4	5	1			9
							2966	3	4	9							
06	4560	X	4272	-0-	-288	-0-	247	1	1162	2	Y	12					21
							2850	3	13	9							

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5332	X	4991	-0-	-341	-0-	4991	3			N	-0-	61	7			-0-
02	4760	X	4476	-0-	-284	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4945	-0-	-325	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4700	-0-	-340	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4845	-0-	-239	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4516	-0-	-314	-0-	4516	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4495	X	3781	-0-	-714	-0-	3781	3			N	-0-	58	7			-0-
02	4060	X	3276	-0-	-784	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3614	-0-	-881	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3444	-0-	-696	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3466	-0-	-595	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2908	-0-	-752	-0-	2908	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8835	X	8508	-0-	-327	-0-	8508	3			Y	-0-	121	1	20	7	23
02	7980	X	7708	-0-	-272	-0-	7708	3			Y	-0-					23
03	8773	X	8493	-0-	-280	-0-	8493	3			Y	-0-					23
04	8490	X	8185	-0-	-305	-0-	8185	3			Y	-0-					23
05	8773	X	8518	-0-	-255	-0-	8518	3			Y	-0-					23
*06	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	3			Y	-0-					23

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

01	2790	X	1738	-0-	-1052	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2120	-0-	-340	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2248	-0-	-666	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2098	-0-	-722	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

01	5983	X	5511	-0-	-472	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5205	-0-	-143	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5261	-0-	-567	-0-	353	1	4908	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4669	-0-	-971	-0-	347	1	4322	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5381	-0-	-385	-0-	352	1	5029	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5253	-0-	-327	-0-	338	1	4915	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	840	-0-	-617	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	1233	-0-	-177	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

01	4712	X	3825	-0-	-887	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3432	-0-	-824	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3989	-0-	-723	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3935	-0-	-565	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4120	-0-	-189	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3689	-0-	-181	-0-	3689	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

01	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	8055	-0-	-5	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7748	-0-	-172	-0-	7748	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	7953	-0-	-231	-0-	7953	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7256	-0-	-664	-0-	7256	3			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

01	2511	X	2004	-0-	-507	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1956	-0-	-1096	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	1876	-0-	-1503	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	662	-0-	-2608	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	39	-0-	-3340	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	20	-0-	-2080	-0-	20	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7657	X	7272	-0-	-385	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6511	-0-	-405	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6773	-0-	-367	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	7060	-0-	-225	-0-	7060	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6739	-0-	-311	-0-	6739	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5673	X	4599	-0-	-1074	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4220	-0-	-260	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4254	-0-	-246	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4223	-0-	-458	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3997	-0-	-533	-0-	3997	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	6026	-0-	-825	-0-	6026	3			N	-0-	2	7			-0-
02	6104	X	5148	-0-	-956	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	5300	-0-	-1272	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5114	-0-	-1216	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6135	-0-	-406	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
*06	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5983	X	5780	-0-	-203	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4987	-0-	-417	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5468	-0-	-515	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5098	-0-	-602	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5402	-0-	-364	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5042	-0-	-538	-0-	5042	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5962	-0-	-362	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5683	-0-	-437	-0-	5683	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6169	X	5582	-0-	-587	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5083	-0-	-489	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5851	-0-	-318	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5330	-0-	-610	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5462	-0-	-676	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5062	-0-	-608	-0-	5062	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6696	X	3216	-0-	-3480	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	1730	-0-	-4318	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4889	-0-	-1807	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
*05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3			N	-0-					-0-
*06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-	35	7			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

01	6851	X	6622	-0-	-229	-0-	6622	3			N	-0-	3	7			-0-
02	6188	X	5979	-0-	-209	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6560	-0-	-105	-0-	6560	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	6371	-0-	-79	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5970	-0-	-450	-0-	5970	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

01	3100	X	2777	-0-	-323	-0-	2777	3			N	-0-	1	7			-0-
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2654	-0-	-198	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
*05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2625	-0-	-105	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

01	4960	X	4930	-0-	-30	-0-	4930	3			Y	-0-	2	7			-0-
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			Y	-0-					-0-
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			Y	-0-					-0-
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	4852	3			Y	-0-					-0-
*06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

01	13144	X	11791	-0-	-1353	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11040	-0-	-860	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	10816	-0-	-2359	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12108	-0-	-612	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	12362	-0-	-162	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11333	-0-	-487	-0-	11333	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

01	13330	X	12384	-0-	-946	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11067	-0-	-973	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	11018	-0-	-2281	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12277	-0-	-623	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12473	-0-	-857	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11338	-0-	-632	-0-	11338	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

01	3751	X	3025	-0-	-726	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2974	-0-	-414	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3005	-0-	-746	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3307	-0-	-263	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
*06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

01	5890	X	4867	-0-	-1023	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4682	-0-	-610	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5090	-0-	-614	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4760	-0-	-160	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4930	-0-	-247	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4857	-0-	-153	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

01	5084	X	3832	-0-	-1252	-0-	252	1	1369	2	N	-0-					1
							2211	3									
02	4592	X	2847	-0-	-1745	-0-	201	1	998	2	N	-0-					1
							1648	3									
03	5084	X	2171	-0-	-2913	-0-	129	1	781	2	N	-0-					1
							1261	3									
04	4620	X	2063	-0-	-2557	-0-	96	1	783	2	N	-0-					1
							1184	3									
05	4092	X	3565	-0-	-527	-0-	173	1	1366	2	N	-0-					1
							2026	3									
06	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	530	1	1271	2	N	-0-					1
							1817	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1147					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1253	-0-	1253	2400	790	1	457	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	14B2 EXT		1258	-0-	1258	3658	804	1	454	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		187	-0-	187	3845	35	1	152	2	N	-0-					-0-
*05	4180	X	335	-0-	-3845	-0-	73	1	262	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	331	-0-	-1019	-0-	90	1	241	2	N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

01	4154	X	3310	-0-	-844	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4122	-0-	-32	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4048	-0-	-385	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3826	-0-	-464	-0-	3826	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

01	7905	X	5995	-0-	-1910	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
02	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6310	-0-	-324	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6461	-0-	-79	-0-	6461	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

01	6386	X	6146	-0-	-240	-0-	6146	3			Y	-0-	63	7			39
02	5768	X	5560	-0-	-208	-0-	5560	3			Y	-0-					39
03	6386	X	6308	-0-	-78	-0-	6308	3			Y	-0-					39
04	6180	X	6014	-0-	-166	-0-	6014	3			Y	-0-					39
05	6363	X	6044	-0-	-319	-0-	6044	3			Y	-0-					39
*06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			Y	-0-					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

01	4495	X	4099	-0-	-396	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2594	-0-	-1466	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2885	-0-	-1176	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3253	-0-	-707	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3583	-0-	-509	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3923	-0-	-37	-0-	3923	3			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

01	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3137	-0-	-419	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3468	-0-	-345	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3252	-0-	-228	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3182	-0-	-298	-0-	3182	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3968	X	2886	-0-	-1082	-0-	2886	2			N	-0-	2	7			-0-
02	3584	X	3067	-0-	-517	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3594	-0-	-374	-0-	373	1	3221	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	311	1	2785	2	N	-0-					-0-
*05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	317	1	3324	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3393	-0-	-87	-0-	312	1	3081	2	N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5711	-0-	-396	-0-	5711	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5045	-0-	-247	-0-	5045	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5567	-0-	-292	-0-	5567	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5392	-0-	-278	-0-	5392	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5690	-0-	-169	-0-	5690	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	5482	-0-	-38	-0-	5482	3	N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	1020	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	740	-0-	-436	-0-	740	2	N	-0-					-0-
03	992	N	619	-0-	-373	-0-	619	2	N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-					-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-					-0-
06	600	N	319	-0-	-281	-0-	319	3	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6016	-0-	-1114	-0-	6016	2	N	-0-	1	7			-0-
02	6440	X	5856	-0-	-584	-0-	5856	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6871	-0-	-259	-0-	6871	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6637	-0-	-113	-0-	6637	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	4837	-0-	-1704	-0-	4837	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	6410	-0-	-250	-0-	6410	3	N	-0-					-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1630	-0-	-881	-0-	1630	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	1653	-0-	-475	-0-	1653	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1649	-0-	-428	-0-	1649	3	N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1725	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1356	-0-	-234	-0-	1356	3	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	J	254	-0-	-38	38	254	2	N	-0-					-0-
02	292	X	292	-0-	-0-	38	292	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	39	1	2	N	-0-					-0-
04	17	X	16	-0-	-1	38	16	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	38			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	38			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10788	X	9098	-0-	-1690	-0-	219	1	8879	2	Y	-0-					-0-
02	9744	X	7265	-0-	-2479	-0-	202	1	7063	2	Y	-0-					-0-
03	10230	X	8818	-0-	-1412	-0-	207	1	8611	2	Y	-0-					-0-
04	9900	X	9494	-0-	-406	-0-	192	1	9302	2	Y	-0-					-0-
*05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	196	1	9531	2	Y	-0-					-0-
06	8790	X	8220	-0-	-570	-0-	200	1	7998	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11811	X	10147	-0-	-1664	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	8683	-0-	-1957	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	8949	-0-	-3141	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	8191	-0-	-3509	-0-	8191	3			N	-0-					-0-
05	12090	X	8128	-0-	-3962	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	8569	-0-	-1241	-0-	8569	3			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	360	1	4860	2	Y	2					126
							2	9									
02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	337	1	5025	2	Y	3					129
							3	9									
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	366	1	6236	2	Y	7					136
							8	9									
04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	821	1	5761	2	Y	-0-	16	1			120
*05	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	427	1	5806	2	Y	6					126
							7	9									
*06	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	446	1	6565	2	Y	6	3	8			129
							7	9									

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	549	1	5877	2	N	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	510	1	3731	2	N	-0-					-0-
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	565	1	4489	2	N	-0-					-0-
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	537	1	4256	2	N	-0-					-0-
*05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	565	1	4773	2	N	-0-					-0-
*06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	545	1	4587	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4712	X	4680	-0-	-32	-0-	277	1	4401	2	N	2					34
							2	9									
02	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	310	1	4824	2	N	6					40
							7	9									
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	378	1	5453	2	N	32					72
							35	9									
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5467	2	1	9	N	1					73
05	5394	X	5150	-0-	-244	-0-	5148	2	2	9	N	2					75
06	5220	X	4915	-0-	-305	-0-	4914	2	1	9	N	1	1	8			75

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14105	X	12278	-0-	-1827	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	11089	-0-	-867	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11018	-0-	-1475	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	9863	-0-	-2167	-0-	9863	3			N	-0-					-0-
05	12431	X	9766	-0-	-2665	-0-	9766	3			N	-0-					-0-
06	11880	X	9349	-0-	-2531	-0-	9349	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2387	X	1865	-0-	-522	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2259	-0-	-1857	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	979	-0-	-3640	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	499	-0-	-3971	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	289	-0-	-4330	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	263	-0-	-2167	-0-	263	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7006	X	6556	-0-	-450	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	6048	-0-	-56	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
03	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6465	-0-	-231	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6288	-0-	-252	-0-	6288	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12400	X	11182	-0-	-1218	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	9943	-0-	-1257	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10873	-0-	-1062	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10503	-0-	-747	-0-	10503	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	9804	-0-	-1635	-0-	9804	3			N	-0-					-0-
06	10830	X	9756	-0-	-1074	-0-	9756	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6758	X	4852	-0-	-1906	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5781	-0-	-183	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6173	-0-	-368	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5926	-0-	-404	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6017	-0-	-369	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5819	-0-	-361	-0-	5819	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

01	2666 X	1106	-0-	-1560	-0-	46	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	2940 X	2218	-0-	-722	-0-	122	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	3255 X	1942	-0-	-1313	-0-	78	1	1864	2	N	-0-					-0-
04	2940 X	2497	-0-	-443	-0-	147	1	2350	2	N	-0-					-0-
*05	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	193	1	2849	2	N	-0-					-0-
06	2370 X	2052	-0-	-318	-0-	185	1	1867	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

01	8277 X	8064	-0-	-213	-0-	8064	3			Y	-0-	35	7			18
02	7364 X	7238	-0-	-126	-0-	7238	3			Y	-0-					18
03	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	3			Y	-0-					18
04	7890 X	7683	-0-	-207	-0-	7683	3			Y	-0-					18
05	8153 X	7118	-0-	-1035	-0-	7118	3			Y	-0-					18
*06	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			Y	-0-					18

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

01	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	438	1	4092	2	N	-0-					-0-
02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	401	1	3927	2	N	-0-					-0-
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	431	1	3804	2	N	-0-					-0-
04	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	444	1	3529	2	N	-0-					-0-
*05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	461	1	3973	2	N	-0-					-0-
*06	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	454	1	3433	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

01	7688 X	7301	-0-	-387	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
02	6832 X	6660	-0-	-172	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
03	7440 X	6433	-0-	-1007	-0-	1208	1	5225	2	N	-0-					-0-
04	7170 X	6847	-0-	-323	-0-	1169	1	5678	2	N	-0-					-0-
05	7378 X	6998	-0-	-380	-0-	1208	1	5790	2	N	-0-					-0-
06	7140 X	6853	-0-	-287	-0-	1169	1	5684	2	N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

01	14291 X	12003	-0-	-2288	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
02	13608 X	12616	-0-	-992	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
03	15066 X	13757	-0-	-1309	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
04	14580 X	10907	-0-	-3673	-0-	10907	3			N	-0-					-0-
05	15066 X	7817	-0-	-7249	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
06	13530 X	5745	-0-	-7785	-0-	5745	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9145	X	6700	-0-	-2445	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
02	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
03	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
04	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	3			N	-0-					-0-
*05	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	3			N	-0-					-0-
*06	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	3			N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					5
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

01	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					97
02	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7147	2	1	9	N	1					98
03	7347	X	6520	-0-	-827	-0-	6520	2			N	-0-					98
04	8310	X	6754	-0-	-1556	-0-	6754	2			N	-0-					98
05	8587	X	7532	-0-	-1055	-0-	7532	2			N	-0-					98
06	8310	X	5889	-0-	-2421	-0-	5889	2			N	-0-					98

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

01	2883	X	2085	-0-	-798	-0-	552	1	1530	2	Y	3					89
							3	9									
02	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	618	1	1629	2	Y	2					91
							2	9									
03	2604	X	1224	-0-	-1380	-0-	717	1	501	2	Y	5					96
							6	9									
04	2310	X	1149	-0-	-1161	-0-	716	1	427	2	Y	5					101
							6	9									
*05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	804	1	2419	2	Y	2					103
							2	9									
*06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	756	1	1844	2	Y	8					111
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

01	6417	X	5499	-0-	-918	-0-	595	1	4904	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4957	-0-	-1147	-0-	565	1	4392	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6044	-0-	-714	-0-	643	1	5401	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5670	-0-	-480	-0-	630	1	5040	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5937	-0-	-108	-0-	645	1	5292	2	N	-0-					-0-
*06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	593	1	5277	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

01	6293	X	6112	-0-	-181	-0-	1014	1	842	2	N	23					59
							4231	3	25	9							
02	5684	X	5540	-0-	-144	-0-	1037	1	1246	2	N	13					72
							3243	3	14	9							
03	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	1326	1	1674	2	N	25	2	1			95
							3512	3	28	9							
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	1333	1	1530	2	N	19					114
							3363	3	21	9							
*05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	1425	1	1594	2	N	-0-					114
							3666	3									
*06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	1408	1	1465	2	N	11					125
							3592	3	12	9							

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

01	5487	X	4860	-0-	-627	-0-	781	1	672	2	N	24					71
							3381	3	26	9							
02	4956	X	3299	-0-	-1657	-0-	621	1	740	2	N	12					83
							1925	3	13	9							
03	4464	X	3009	-0-	-1455	-0-	623	1	766	2	N	13	3	1			93
							1606	3	14	9							
04	4740	X	3145	-0-	-1595	-0-	695	1	763	2	N	10					103
							1676	3	11	9							
05	4898	X	2878	-0-	-2020	-0-	803	1	629	2	N	-0-					103
							1446	3									
06	4710	X	3061	-0-	-1649	-0-	636	1	699	2	N	11					114
							1714	3	12	9							

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

01	11098	X	8464	-0-	-2634	-0-	696	1	6186	2	Y	-0-					-0-
							1582	3									
02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	645	1	5668	2	Y	-0-					-0-
							1370	3									
03	9207	X	8045	-0-	-1162	-0-	784	1	5964	2	Y	-0-					-0-
							1297	3									
04	8910	X	8078	-0-	-832	-0-	836	1	6098	2	Y	-0-					-0-
							1144	3									
05	8494	X	7585	-0-	-909	-0-	841	1	5859	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
06	8220	X	5696	-0-	-2524	-0-	675	1	4452	2	Y	-0-					-0-
							569	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	350	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	109	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	293	1	66	2	Y	-0-					-0-
							8	3									

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

01	9455	X	8701	-0-	-754	-0-	8701	2			N	-0-					120
02	8540	X	8070	-0-	-470	-0-	8068	2	2	9	N	2					122
03	9362	X	8666	-0-	-696	-0-	8665	2	1	9	N	1					123
04	9060	X	8941	-0-	-119	-0-	8937	2	4	9	N	4					127
*05	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					127
*06	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8914	2	7	9	N	6					133

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

01	5301	X	1693	-0-	-3608	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4052	-0-	-372	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3920	-0-	-575	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4046	-0-	-424	-0-	4046	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

01	6045	X	2488	-0-	-3557	-0-	2488	2			N	-0-	1	7			-0-
02	5460	X	1073	-0-	-4387	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	1675	-0-	-3564	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1573	-0-	-917	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1561	-0-	-1012	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1042	-0-	-1358	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4774	X	4198	-0-	-576	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3973	-0-	-339	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4247	-0-	-372	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3853	-0-	-497	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3973	-0-	-522	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3983	-0-	-277	-0-	3983	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

01	6696	X	6135	-0-	-561	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5542	-0-	-506	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6122	-0-	-574	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5882	-0-	-598	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6061	-0-	-604	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5668	-0-	-272	-0-	5668	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

01	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2445	-0-	-131	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2656	-0-	-134	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2524	-0-	-116	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2409	-0-	-171	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

01	5022	X	4909	-0-	-113	-0-	4909	3			N	-0-	31	7			-0-
02	4480	X	4408	-0-	-72	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4827	-0-	-133	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4634	-0-	-136	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4762	-0-	-167	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4653	-0-	-87	-0-	4653	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

01	2697	N	2534	-0-	-163	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2266	-0-	-142	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2352	-0-	-78	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

01	7688	X	4629	-0-	-3059	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	2934	-0-	-4010	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	2181	-0-	-5538	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6264	-0-	-1206	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	6688	-0-	-1031	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
*06	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4027	-0-	-201	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4117	-0-	-323	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4129	-0-	-397	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3958	-0-	-392	-0-	3958	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	1	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
*05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
*06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3557	3			N	-0-	2	7			-0-
02	3416	X	3158	-0-	-258	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3343	-0-	-257	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3234	-0-	-216	-0-	3234	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4898	X	4665	-0-	-233	-0-	216	1	4443	2	Y	5					10
							6	9									
02	4256	X	3329	-0-	-927	-0-	228	1	3091	2	Y	9					19
							10	9									
03	4712	X	3675	-0-	-1037	-0-	167	1	3508	2	Y	-0-	13	1			6
04	4500	X	3455	-0-	-1045	-0-	207	1	3245	2	Y	3					9
							3	9									
05	4650	X	3873	-0-	-777	-0-	207	1	3666	2	Y	-0-					9
06	3960	X	3633	-0-	-327	-0-	208	1	3424	2	Y	1					10
							1	9									

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10385	X	8033	-0-	-2352	-0-	883	1	5694	2	Y	-0-					18
							1456	3									
02	7364	X	7020	-0-	-344	-0-	802	1	5007	2	Y	-0-					18
							1211	3									
03	8680	X	8282	-0-	-398	-0-	876	1	6083	2	Y	-0-					18
							1323	3									
04	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	787	1	6663	2	Y	-0-					18
							1250	3									
*05	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	7033	2	1063	3	Y	-0-					18
*06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	201	1	7505	2	Y	-0-					18
							960	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7750	X	4128	-0-	-3622	-0-	455	1	2925	2	Y	-0-					-0-
							748	3									
02	5488	X	3656	-0-	-1832	-0-	365	1	2650	2	Y	-0-					-0-
							641	3									
03	6076	X	4446	-0-	-1630	-0-	438	1	3292	2	Y	-0-					-0-
							716	3									
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	561	1	5052	2	Y	-0-					-0-
							947	3									
*05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	590	1	5113	2	Y	-0-					-0-
							773	3									
*06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	280	1	4647	2	Y	-0-					-0-
							594	3									

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	726	1	4884	2	Y	-0-					-0-
							1249	3									
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	645	1	4686	2	Y	-0-					-0-
							1133	3									
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	727	1	5167	2	Y	-0-					-0-
							1124	3									
04	6630	X	6248	-0-	-382	-0-	580	1	4773	2	Y	-0-					-0-
							895	3									
05	6913	X	6165	-0-	-748	-0-	558	1	4871	2	Y	-0-					-0-
							736	3									
06	6930	X	3212	-0-	-3718	-0-	195	1	2675	2	Y	-0-					-0-
							342	3									

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17670	X	15457	-0-	-2213	-0-	1339	1	14042	2	N	69	198	1			50
							76	9									
02	15960	X	13491	-0-	-2469	-0-	1204	1	12229	2	N	53					103
							58	9									
03	17670	X	13393	-0-	-4277	-0-	1430	1	11909	2	N	49					152
							54	9									
04	17100	X	12738	-0-	-4362	-0-	1076	1	11604	2	N	53	162	1			43
							58	9									
05	16492	X	12036	-0-	-4456	-0-	878	1	11101	2	N	52					95
							57	9									
06	14970	X	12301	-0-	-2669	-0-	940	1	11300	2	N	55					150
							61	9									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10323	X	7676	-0-	-2647	-0-	887	1	6789	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	7796	-0-	-800	-0-	966	1	6830	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8799	-0-	-1369	-0-	1090	1	7709	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	7164	-0-	-2676	-0-	1052	1	6112	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	5627	-0-	-3642	-0-	1079	1	4548	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	4423	-0-	-4097	-0-	852	1	3571	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5394	X	3913	-0-	-1481	-0-	261	1	3650	2	Y	2					10
							2	9									
02	4788	X	4636	-0-	-152	-0-	196	1	4429	2	Y	10					20
							11	9									
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	317	1	5524	2	Y	1	14	1			7
							1	9									
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	325	1	5196	2	Y	1					8
							1	9									
*05	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	392	1	5872	2	Y	-0-					8
06	5640	X	5300	-0-	-340	-0-	300	1	4998	2	Y	2					10
							2	9									

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4805	X	4595	-0-	-210	-0-	1110	1	578	2	Y	-0-					74
							2907	3									
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	1015	1	932	2	Y	6					80
							2426	3	7	9							
03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1128	1	1294	2	Y	-0-	1	1			79
							2713	3									
04	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	1129	1	2554	2	Y	2					81
							5613	3	2	9							
*05	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	1012	1	2817	2	Y	-0-					81
							6480	3									
*06	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	979	1	2141	2	Y	-0-					81
							5249	3									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5983	X	3852	-0-	-2131	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3308	-0-	-1116	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4112	-0-	-786	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3765	-0-	-885	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3156	-0-	-1215	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3447	-0-	-543	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7533	X	4389	-0-	-3144	-0-	728	2	3661	3	Y	-0-					115
02	5740	X	3965	-0-	-1775	-0-	1097	2	2855	3	Y	12					127
							13	9									
03	6355	X	4819	-0-	-1536	-0-	1556	2	3263	3	Y	-0-	2	1			125
04	5160	X	5101	-0-	-59	-0-	1595	2	3506	3	Y	-0-					125
*05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	1508	2	3469	3	Y	-0-					125
*06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	1583	2	3882	3	Y	2					127
							2	9									

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

01	5859	X	4701	-0-	-1158	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4130	-0-	-1162	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4619	-0-	-899	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4532	-0-	-178	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4490	-0-	-253	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4413	-0-	-147	-0-	4413	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

01	9889	X	8225	-0-	-1664	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7154	-0-	-1498	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7617	-0-	-1838	-0-	351	1	7266	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	7427	-0-	-1423	-0-	327	1	7100	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7461	-0-	-816	-0-	337	1	7124	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7032	-0-	-918	-0-	329	1	6703	2	N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

01	7688	X	7474	-0-	-214	-0-	7474	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	6687	-0-	-61	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	7330	-0-	-141	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6975	-0-	-255	-0-	6975	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	7206	-0-	-265	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6853	-0-	-377	-0-	6853	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

01	7812	X	6003	-0-	-1809	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5398	-0-	-1658	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	5672	-0-	-1985	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5837	-0-	-733	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5862	-0-	-803	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5625	-0-	-195	-0-	5625	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

01	6076	X	5587	-0-	-489	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5092	-0-	-396	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5586	-0-	-366	-0-	743	1	4843	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5339	-0-	-421	-0-	715	1	4624	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5434	-0-	-270	-0-	734	1	4700	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5365	-0-	-95	-0-	759	1	4606	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14632	X	13639	-0-	-993	-0-	13639	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10906	-0-	-1974	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	14161	-0-	-99	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12557	-0-	-1033	-0-	12557	3			N	-0-					-0-
05	14043	X	13792	-0-	-251	-0-	13792	3			N	-0-					-0-
*06	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	13918	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7192	X	6759	-0-	-433	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6017	-0-	-479	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6310	-0-	-230	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6419	-0-	-339	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6263	-0-	-277	-0-	6263	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5704	X	5220	-0-	-484	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4579	-0-	-573	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4765	-0-	-784	-0-	200	1	4565	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4891	-0-	-329	-0-	201	1	4690	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5019	-0-	-189	-0-	209	1	4810	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4825	-0-	-215	-0-	203	1	4622	2	N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4109	-0-	-147	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4513	-0-	-77	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4682	-0-	-61	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4307	-0-	-283	-0-	4307	3			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10292	X	8249	-0-	-2043	-0-	341	1	7908	2	N	-0-					2
02	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	343	1	7657	2	N	-0-					2
03	8649	X	8467	-0-	-182	-0-	380	1	8087	2	N	-0-					2
04	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	375	1	7791	2	N	-0-					2
05	8866	X	8418	-0-	-448	-0-	385	1	8033	2	N	-0-					2
06	8580	X	8069	-0-	-511	-0-	370	1	7699	2	N	-0-					2

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2983	-0-	-497	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2821	-0-	-775	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
*06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10974	X	10559	-0-	-415	-0-	10559	2			N	-0-	1	7			-0-
02	9912	X	9358	-0-	-554	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10259	-0-	-622	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	10005	-0-	-375	-0-	10005	3			N	-0-					-0-
05	10571	X	9847	-0-	-724	-0-	9847	3			N	-0-					-0-
06	10230	X	9602	-0-	-628	-0-	9602	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-	1	7			-0-
02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5468	-0-	-50	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	5135	-0-	-205	-0-	5135	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3639	-0-	839	839	3639	2			N	-0-					-0-
03	2248	N	1409	-0-	-839	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	587	-0-	-523	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	597	-0-	-2410	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	602	-0-	-2308	-0-	602	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6603	X	5545	-0-	-1058	-0-	1299	1	4246	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5343	-0-	-621	-0-	1158	1	4185	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5882	-0-	-380	-0-	1312	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	1277	1	4836	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5896	-0-	-25	-0-	1310	1	4586	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5367	-0-	-363	-0-	1277	1	4090	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8959	X	8467	-0-	-492	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7474	-0-	-2	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7941	-0-	-274	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7506	-0-	-684	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7829	-0-	-634	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7711	-0-	-479	-0-	7711	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	443	1	261	2	N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	385	1	252	2	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	411	1	167	2	N	-0-					-0-
04	690	N	533	-0-	-157	-0-	387	1	146	2	N	-0-					-0-
05	713	N	610	-0-	-103	-0-	407	1	203	2	N	-0-					-0-
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	380	1	120	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9486	X	9018	-0-	-468	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8214	-0-	-242	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8932	-0-	-430	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8576	-0-	-424	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	8942	-0-	-358	-0-	8942	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8512	-0-	-278	-0-	8512	3			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2790	X	1804	-0-	-986	-0-	196	1	1608	2	N	-0-					1
02	2436	X	1785	-0-	-651	-0-	186	1	1599	2	N	-0-					1
03	2480	X	2390	-0-	-90	-0-	213	1	2177	2	N	-0-					1
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	209	1	2043	2	N	-0-					1
*05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	214	1	2331	2	N	-0-					1
*06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	242	1	2727	2	N	-0-					1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	428	1	7235	2	N	-0-					1
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	358	1	6534	2	N	-0-					1
03	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	402	1	7704	2	N	-0-					1
04	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	397	1	7128	2	N	-0-					1
05	7533	X	7335	-0-	-198	-0-	406	1	6929	2	N	-0-					1
06	7290	X	6660	-0-	-630	-0-	383	1	6277	2	N	-0-					1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	394	1	7020	2	N	-0-					1
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	362	1	6434	2	N	-0-					1
03	7161	X	7105	-0-	-56	-0-	393	1	6712	2	N	-0-					1
04	6930	X	6763	-0-	-167	-0-	383	1	6380	2	N	-0-					1
05	7161	X	6868	-0-	-293	-0-	389	1	6479	2	N	-0-					1
06	6930	X	6539	-0-	-391	-0-	374	1	6165	2	N	-0-					1

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7378	X	7088	-0-	-290	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6338	-0-	-214	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6888	-0-	-366	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6747	-0-	-213	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6865	-0-	-234	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6818	-0-	-52	-0-	6818	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6510	X	6137	-0-	-373	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5468	-0-	-412	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6081	-0-	-429	-0-	810	1	5271	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5802	-0-	-258	-0-	834	1	4968	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5504	-0-	-758	-0-	938	1	4566	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	3671	-0-	-2269	-0-	832	1	2839	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7440	X	7193	-0-	-247	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6552	-0-	-112	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7220	-0-	-158	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6945	-0-	-195	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	7141	-0-	-237	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6882	-0-	-138	-0-	6882	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8029	X	7678	-0-	-351	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6769	-0-	-819	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7177	-0-	-1224	-0-	863	1	6314	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	6707	-0-	-1423	-0-	835	1	5872	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6943	-0-	-900	-0-	863	1	6080	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6354	-0-	-1086	-0-	835	1	5519	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

01	7254	X	6990	-0-	-264	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6461	-0-	-91	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6491	-0-	-763	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5520	-0-	-1230	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	7157	-0-	-4	-0-	7157	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	6386	-0-	-544	-0-	6386	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

01	8649	X	7918	-0-	-731	-0-	7918	3			Y	-0-	36	7			-0-
02	7812	X	6914	-0-	-898	-0-	6914	3			Y	-0-					-0-
03	8525	X	7584	-0-	-941	-0-	7584	3			Y	-0-					-0-
04	8190	X	7352	-0-	-838	-0-	7352	3			Y	-0-					-0-
*05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	3			Y	-0-					-0-
*06	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

01	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3847	-0-	-245	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3552	-0-	-408	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3532	-0-	-560	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

01	6479	X	6064	-0-	-415	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5624	-0-	-88	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6137	-0-	-187	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5853	-0-	-147	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5657	-0-	-574	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5728	-0-	-302	-0-	5728	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-	11	7			-0-
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
*05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
*06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1705	X	1170	-0-	-535	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	545	-0-	-995	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1521	-0-	-184	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	598	-0-	-542	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	4032	-0-	-556	-0-	4032	3			Y	-0-	1	7			-0-
02	4228	X	3666	-0-	-562	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4031	-0-	-650	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4044	-0-	-486	-0-	4044	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3958	-0-	-444	-0-	3958	3			Y	-0-					-0-
*06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4526	X	3777	-0-	-749	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3454	-0-	-634	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3220	-0-	-1306	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3705	-0-	-495	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3858	-0-	-482	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
*06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11191	X	10511	-0-	-680	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9375	-0-	-481	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10496	-0-	-354	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10177	-0-	-323	-0-	10177	3			N	-0-					-0-
05	10602	X	10112	-0-	-490	-0-	10112	3			N	-0-					-0-
06	10170	X	9118	-0-	-1052	-0-	9118	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7068	X	6329	-0-	-739	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
03	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
04	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
*05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5791	-0-	-329	-0-	5791	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7378	X	6090	-0-	-1288	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	4883	-0-	-2201	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	4479	-0-	-3364	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	6035	-0-	-1555	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
*05	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
*06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	565	1	2835	2	N	-0-					88
02	3668	X	2687	-0-	-981	-0-	511	1	2176	2	N	-0-					88
03	4061	X	3127	-0-	-934	-0-	565	1	2560	2	N	2					90
							2	9									
04	3300	X	2083	-0-	-1217	-0-	547	1	1534	2	N	2					92
							2	9									
05	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	565	1	2577	2	N	15					107
							17	9									
06	3300	X	3186	-0-	-114	-0-	547	1	2636	2	N	3					110
							3	9									

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	1025	1	4856	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5585	-0-	-1303	-0-	939	1	4646	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	4567	-0-	-3369	-0-	925	1	3642	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	4536	-0-	-3144	-0-	849	1	3687	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	4631	-0-	-1538	-0-	742	1	3889	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4446	-0-	-1524	-0-	674	1	3772	2	N	-0-					-0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

01	6138	X	5678	-0-	-460	-0-	1058	1	4600	2	Y	18	25	1			40
							20	9									
02	5488	X	5123	-0-	-365	-0-	984	1	4113	2	Y	24					64
							26	9									
03	6076	X	5687	-0-	-389	-0-	1086	1	4560	2	Y	37	49	1			52
							41	9									
04	5790	X	5482	-0-	-308	-0-	1074	1	4391	2	Y	15					67
							17	9									
*05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	1178	1	4618	2	Y	96	35	1			128
							106	9									
*06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	752	1	4411	2	Y	-0-	41	1			87

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-					-0-

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

01	14B2 EXT		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8308	X	7966	-0-	-342	-0-	7966	2			N	-0-			-0-
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-			-0-
03	7719	X	7708	-0-	-11	-0-	7708	2			N	-0-			-0-
04	7710	X	6930	-0-	-780	-0-	6930	3			N	-0-			-0-
05	8060	X	5286	-0-	-2774	-0-	5286	3			N	-0-			-0-
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-			-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			187
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			187
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			187
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			187
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			187
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-			187

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

01	837	X	45	-0-	-792	-0-	45	1			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	41	1	1397	2	N	-0-			-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	97	1	1869	2	N	-0-			-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	4074	-0-	1074	1074	118	1	3956	2	N	-0-			-0-
*05	2987	N	1913	-0-	-1074	-0-	224	1	1689	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	195	-0-	-1155	-0-	195	1			N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

01	3627	X	3300	-0-	-327	-0-	3300	2			N	-0-			-0-
02	3276	X	2812	-0-	-464	-0-	2812	2			N	-0-			-0-
03	3627	X	2990	-0-	-637	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-			-0-
*05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-			-0-
06	3180	X	2912	-0-	-268	-0-	2912	3			N	-0-			-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

01	8308	X	7812	-0-	-496	-0-	7812	2			Y	-0-			7
02	7504	X	7147	-0-	-357	-0-	7145	2	2	9	Y	2			9
03	7998	X	7989	-0-	-9	-0-	7986	2	3	9	Y	3			12
04	7740	X	7735	-0-	-5	-0-	7735	2			Y	-0-			12
05	7905	X	7818	-0-	-87	-0-	7818	2			Y	-0-			12
*06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			Y	-0-			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

01	9362	X	7088	-0-	-2274	-0-	423	1	6665	2	Y	-0-					1
02	8456	X	8160	-0-	-296	-0-	378	1	7782	2	Y	-0-					1
03	8897	X	7076	-0-	-1821	-0-	519	1	6557	2	Y	-0-					1
04	7950	X	6577	-0-	-1373	-0-	469	1	6108	2	Y	-0-					1
05	9021	X	5861	-0-	-3160	-0-	373	1	5487	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	8730	X	5842	-0-	-2888	-0-	344	1	5498	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

01	8184	X	7545	-0-	-639	-0-	475	1	7070	2	Y	-0-					7
02	7392	X	6974	-0-	-418	-0-	376	1	6598	2	Y	-0-					7
03	8029	X	7639	-0-	-390	-0-	436	1	7196	2	Y	6					13
							7	9									
04	7950	X	7304	-0-	-646	-0-	451	1	6853	2	Y	-0-					13
05	8215	X	8094	-0-	-121	-0-	468	1	7619	2	Y	6	6	1			13
							7	9									
06	7470	X	7405	-0-	-65	-0-	458	1	6947	2	Y	-0-	6	1			7

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

01	9207	X	8137	-0-	-1070	-0-	422	1	7715	2	Y	-0-					5
02	8932	X	7634	-0-	-1298	-0-	433	1	7201	2	Y	-0-					5
03	9889	X	6419	-0-	-3470	-0-	388	1	6030	2	Y	1					6
							1	9									
04	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	457	1	9561	2	Y	-0-					6
*05	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	665	1	10939	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
*06	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	656	1	9215	2	Y	-0-	4	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9083	X	8275	-0-	-808	-0-	506	1	7769	2	Y	-0-					1
02	8204	X	7435	-0-	-769	-0-	413	1	7022	2	Y	-0-					1
03	8711	X	8538	-0-	-173	-0-	487	1	8051	2	Y	-0-					1
04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	510	1	7609	2	Y	-0-					1
*05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	514	1	8037	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	8250	X	8109	-0-	-141	-0-	491	1	7618	2	Y	-0-	1	1			-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	710	1	9520	2	N	-0-					-0-
02	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	600	1	7795	2	N	-0-					-0-
03	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	690	1	8481	2	N	-0-					-0-
04	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	679	1	8852	2	N	-0-					-0-
*05	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	682	1	8993	2	N	-0-					-0-
*06	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	631	1	8250	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9889	X	7515	-0-	-2374	-0-	526	1	6989	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8568	-0-	-196	-0-	454	1	8114	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	7981	-0-	-1567	-0-	628	1	7353	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9198	-0-	-312	-0-	656	1	8542	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9620	-0-	-207	-0-	681	1	8939	2	N	-0-					-0-
*06	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	685	1	9139	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6634	X	3921	-0-	-2713	-0-	387	1	3534	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5519	-0-	-1173	-0-	414	1	5105	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	5293	-0-	-2116	-0-	369	1	4924	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	4948	-0-	-1802	-0-	349	1	4599	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5812	-0-	-295	-0-	402	1	5410	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5842	-0-	-68	-0-	416	1	5425	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8711	X	7494	-0-	-1217	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6592	-0-	-548	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7367	-0-	-538	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6691	-0-	-959	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	6786	-0-	-716	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6583	-0-	-677	-0-	6583	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3645	-0-	-275	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4197	-0-	-3	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
*05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4174	-0-	-146	-0-	4174	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7223	X	3472	-0-	-3751	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	3343	-0-	-3181	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	2953	-0-	-3836	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3305	-0-	-805	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3328	-0-	-702	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2294	-0-	-1276	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1860	X	1202	-0-	-658	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	922	-0-	-758	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
*05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
*06	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3306	-0-	206	206	3306	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2897	-0-	97	303	2897	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3305	-0-	205	508	3305	3			N	-0-					-0-
04	3632	X	3124	-0-	-508	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2840	-0-	-74	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
*06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	313	1	4836	2	Y	2					64
							2	9									
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	294	1	4468	2	Y	4					68
							4	9									
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	332	1	4467	2	Y	13					81
							14	9									
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	321	1	4921	2	Y	9					90
							10	9									
*05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	338	1	4927	2	Y	2					92
							2	9									
06	5100	X	4834	-0-	-266	-0-	347	1	4481	2	Y	5					97
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2511	X	1474	-0-	-1037	-0-	368	1	1089	2	Y	15	23	1			32
							17	9									
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	344	1	1949	2	Y	17					49
							19	9									
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	407	1	1575	2	Y	22	40	1			31
							24	9									
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	366	1	1599	2	Y	-0-					31
05	2573	N	1931	-0-	-642	-0-	296	1	1601	2	Y	31	24	1			38
							34	9									
06	1950	N	1764	-0-	-186	-0-	211	1	1544	2	Y	8	22	1			24
							9	9									

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2635	X	2499	-0-	-136	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2316	-0-	-92	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2542	-0-	-38	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
*05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2488	-0-	-2	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7440	X	7263	-0-	-177	-0-	957	1	6293	2	N	12					117
							13	9									
02	6720	X	6114	-0-	-606	-0-	845	1	5262	2	N	6					123
							7	9									
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	1092	1	6457	2	N	9					132
							10	9									
04	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	1023	1	7007	2	N	11					143
							12	9									
*05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	997	1	7221	2	N	-0-					143
*06	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	1024	1	6756	2	N	-0-					143

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10633	X	9170	-0-	-1463	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8772	-0-	-636	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9653	-0-	-763	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8838	-0-	-342	-0-	8838	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	5746	-0-	-3957	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	2821	-0-	-6569	-0-	2821	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5797	X	5116	-0-	-681	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5413	-0-	-322	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5167	-0-	-383	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4788	-0-	-947	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4306	-0-	-1184	-0-	4306	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
02	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
03	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
04	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	3			N	-0-					-0-
*05	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	15903	3			N	-0-					-0-
*06	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
*05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
*06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

01	5115	X	4911	-0-	-204	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4720	-0-	-68	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5256	-0-	-45	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4783	-0-	-347	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	5193	-0-	-46	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	5062	-0-	-38	-0-	5062	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

01	6293	X	5922	-0-	-371	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5200	-0-	-484	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5539	-0-	-661	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5307	-0-	-663	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5481	-0-	-440	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5257	-0-	-473	-0-	5257	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

01	14198	X	13296	-0-	-902	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11844	-0-	-784	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12593	-0-	-1140	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12087	-0-	-1023	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12027	-0-	-1272	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11640	-0-	-1230	-0-	11640	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

01	7440	X	6544	-0-	-896	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5013	-0-	-1679	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6194	-0-	-68	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
*05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
*06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

01	6882	X	6798	-0-	-84	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5442	-0-	-522	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6416	-0-	-218	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6249	-0-	-321	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	5809	-0-	-980	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	5554	-0-	-1016	-0-	5554	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

01	5952	X	5609	-0-	-343	-0-	5609	3			Y	-0-	32	7			-0-
02	5376	X	5051	-0-	-325	-0-	5051	3			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5711	-0-	-210	-0-	5711	3			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5312	-0-	-178	-0-	5312	3			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5461	-0-	-150	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
*06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6231	X	4517	-0-	-1714	-0-	4517	3			Y	-0-					17
02	5292	X	4875	-0-	-417	-0-	4875	3			Y	-0-					17
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6304	3	6	9	Y	5					22
04	5100	X	2907	-0-	-2193	-0-	2907	3			Y	-0-					22
*05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			Y	-0-					22
*06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			Y	-0-					22

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7068	X	6299	-0-	-769	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5761	-0-	-623	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6254	-0-	-349	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6049	-0-	-341	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	6263	-0-	-216	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	6018	-0-	-162	-0-	6018	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6665	X	6456	-0-	-209	-0-	6456	3			Y	-0-	45	7			-0-
02	5852	X	5777	-0-	-75	-0-	5777	3			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6173	-0-	-430	-0-	6173	3			Y	-0-					-0-
04	6390	X	6208	-0-	-182	-0-	6208	3			Y	-0-					-0-
05	6603	X	6339	-0-	-264	-0-	6339	3			Y	-0-					-0-
*06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	165	1	13385	2	Y	-0-					-0-
02	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	263	1	12415	2	Y	-0-					-0-
03	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	301	1	15122	2	Y	-0-					-0-
04	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	261	1	12955	2	Y	-0-					-0-
*05	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	258	1	14076	2	Y	-0-					-0-
*06	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	301	1	14696	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	74	1	3026	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3436	-0-	636	636	50	1	3386	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5328	-0-	2228	2864	170	1	5158	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3037	-0-	37	2901	89	1	2948	2	Y	-0-					-0-
*05	6605	X	3704	-0-	-2901	-0-	60	1	3644	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4359	-0-	-801	-0-	92	1	4267	2	Y	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9726	2	46	9	Y	42	68	1			28
02	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8280	2	14	9	Y	13					41
03	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9439	2	1	9	Y	1					42
04	9450	X	8373	-0-	-1077	-0-	8285	2	88	9	Y	80					122
05	9765	X	7872	-0-	-1893	-0-	7782	2	90	9	Y	82	58	1			146
06	9450	X	8185	-0-	-1265	-0-	8175	2	10	9	Y	9					155

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		241	-0-	241	241	241	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		353	-0-	353	594	353	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2511	N	2240	-0-	-271	-0-	2240	3			N	-0-	2	7			-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2396	-0-	-239	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2222	-0-	-208	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4123	X	4008	-0-	-115	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3567	-0-	-157	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3696	-0-	-234	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3721	-0-	-149	-0-	3721	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8618	X	8076	-0-	-542	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7122	-0-	-662	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7969	-0-	-649	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7703	-0-	-127	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	7841	-0-	-250	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	6996	-0-	-834	-0-	6996	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1989	-0-	-55	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	576	1	1758	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1099	-0-	-1181	-0-	543	1	556	2	N	-0-					-0-
*05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	574	1	2056	2	N	-0-					-0-
*06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	533	1	2133	2	N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	961	N	336	-0-	-625	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3751	X	3495	-0-	-256	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3054	-0-	-334	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3478	-0-	-273	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3331	-0-	-299	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
*05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
*06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74	7			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8029	X	7313	-0-	-716	-0-	7313	3			Y	-0-					-0-
02	7308	X	6778	-0-	-530	-0-	6778	3			Y	-0-					-0-
03	8091	X	7646	-0-	-445	-0-	7646	3			Y	-0-					-0-
04	7830	X	7248	-0-	-582	-0-	7248	3			Y	-0-					-0-
*05	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	3			Y	-0-					-0-
*06	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8618	X	7956	-0-	-662	-0-	7956	3			Y	-0-	73	7			-0-
02	7784	X	6914	-0-	-870	-0-	6914	3			Y	-0-					-0-
03	8618	X	7438	-0-	-1180	-0-	7438	3			Y	-0-					-0-
04	7890	X	7302	-0-	-588	-0-	7302	3			Y	-0-					-0-
05	7468	X	7161	-0-	-307	-0-	7161	3			Y	-0-					-0-
*06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	221	1	1952	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1838	-0-	-412	-0-	223	1	1615	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	1707	-0-	-711	-0-	227	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1622	-0-	-478	-0-	222	1	1400	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	411	1	2486	2	N	-0-					-0-
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	403	1	2476	2	N	-0-					-0-
*05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	398	1	2316	2	N	-0-					-0-
*06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	414	1	2211	2	N	-0-					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8990	X	8715	-0-	-275	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	8039	-0-	-81	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8603	-0-	-232	-0-	518	1	8085	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	8259	-0-	-261	-0-	456	1	7803	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8395	-0-	-502	-0-	399	1	7996	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8223	-0-	-387	-0-	413	1	7810	2	N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5673	X	5504	-0-	-169	-0-	5504	2			N	-0-	2	7			-0-
02	5040	X	4971	-0-	-69	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5481	-0-	-99	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5214	-0-	-186	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5220	-0-	-298	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4379	-0-	-961	-0-	4379	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6882	X	6410	-0-	-472	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	5644	-0-	-572	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6085	-0-	-797	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5957	-0-	-523	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	6038	-0-	-441	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5778	-0-	-432	-0-	5778	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7502	X	5825	-0-	-1677	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	4745	-0-	-1919	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5468	-0-	-1910	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	3609	-0-	-3531	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	5163	-0-	-1750	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5201	-0-	-439	-0-	5201	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5983	X	5344	-0-	-639	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	4920	-0-	-484	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5330	-0-	-591	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4940	-0-	-220	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5001	-0-	-455	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4803	-0-	-477	-0-	4803	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6045	X	5960	-0-	-85	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5300	-0-	-300	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5770	-0-	-430	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5524	-0-	-476	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5529	-0-	-485	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5358	-0-	-402	-0-	5358	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-	49	7			-0-
02	4004	X	3861	-0-	-143	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3999	-0-	-496	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4072	-0-	-278	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4084	-0-	-411	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3601	-0-	-659	-0-	3601	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2945	-0-	-191	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3237	-0-	-204	-0-	550	1	2687	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3031	-0-	-269	-0-	552	1	2479	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3081	-0-	-329	-0-	599	1	2482	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	617	1	2367	2	N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5053	X	4910	-0-	-143	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4482	-0-	-82	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4761	-0-	-292	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4444	-0-	-446	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4564	-0-	-396	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4375	-0-	-425	-0-	4375	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8339	X	5058	-0-	-3281	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5260	-0-	-2272	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	5706	-0-	-2633	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	4742	-0-	-2518	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5500	-0-	-886	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
*06	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9331	X	8848	-0-	-483	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7949	-0-	-311	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8985	-0-	-98	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8183	-0-	-577	-0-	8183	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	8464	-0-	-588	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	6062	-0-	-2638	-0-	6062	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3937	X	3650	-0-	-287	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3318	-0-	-238	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3505	-0-	-185	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
*05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3548	-0-	-52	-0-	3548	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3565	X	2929	-0-	-636	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2922	-0-	-298	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
*05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2795	-0-	-715	-0-	2795	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4464	X	4148	-0-	-316	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3731	-0-	-301	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4040	-0-	-424	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3880	-0-	-440	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3426	-0-	-790	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3659	-0-	-361	-0-	3659	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2263	N	1808	-0-	-455	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1631	-0-	-497	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	658	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	618	1	1105	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1567	-0-	-231	-0-	609	1	958	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1547	-0-	-463	-0-	552	1	995	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6750	X	2321	-0-	-4429	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
02	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
03	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
04	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	19317	3			N	-0-					-0-
*05	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	16683	3			N	-0-					-0-
*06	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15020	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10881	X	10327	-0-	-554	-0-	10327	3			N	-0-	70	7			-0-
02	9716	X	9320	-0-	-396	-0-	9320	3			N	-0-					-0-
03	10726	X	10172	-0-	-554	-0-	10172	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	9683	-0-	-697	-0-	9683	3			N	-0-					-0-
05	10509	X	9973	-0-	-536	-0-	9856	3	117	9	N	106	93	1			13
06	9990	X	9027	-0-	-963	-0-	9027	3			N	-0-					13

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5890	X	5359	-0-	-531	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4614	-0-	-706	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4843	-0-	-1016	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4580	-0-	-1000	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4533	-0-	-1047	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4399	-0-	-791	-0-	4399	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6572	X	5959	-0-	-613	-0-	5959	3			N	-0-	117	7			-0-
02	5740	X	5160	-0-	-580	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5775	-0-	-518	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5544	-0-	-486	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5720	-0-	-511	-0-	5603	3	117	9	N	106	93	1			13
06	5760	X	4949	-0-	-811	-0-	4949	3			N	-0-					13

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	31	7			-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4619	X	4037	-0-	-582	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3577	-0-	-511	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4092	-0-	-279	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3978	-0-	-52	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
*06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7409	X	7042	-0-	-367	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
03	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
04	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7481	-0-	-145	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
*06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5642	X	5603	-0-	-39	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4948	-0-	-148	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5382	-0-	-260	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5159	-0-	-301	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5148	-0-	-463	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4762	-0-	-668	-0-	4762	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5115	X	4914	-0-	-201	-0-	4914	2			N	-0-	2	7			-0-
02	4676	X	4346	-0-	-330	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4804	-0-	-373	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4594	-0-	-416	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4753	-0-	-238	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4574	-0-	-196	-0-	4574	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4536	-0-	-112	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4658	-0-	-488	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4625	-0-	-355	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4674	-0-	-472	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4372	-0-	-488	-0-	4372	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4061	X	3741	-0-	-320	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3390	-0-	-166	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3627	-0-	-496	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3718	-0-	-272	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	4065	-0-	-58	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
*06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
*05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3628	-0-	-62	-0-	3628	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4409	-0-	-351	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4740	-0-	-530	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4998	-0-	-402	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4888	-0-	-512	-0-	4888	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4743	X	3114	-0-	-1629	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	2292	-0-	-1908	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
*05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	5018	-0-	-142	-0-	5018	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10137	X	9587	-0-	-550	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8731	-0-	-425	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9770	-0-	-243	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9192	-0-	-408	-0-	9192	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	9239	-0-	-681	-0-	9239	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8163	-0-	-1287	-0-	8163	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14167	X	13796	-0-	-371	-0-	13796	3			Y	-0-	74	7			-0-
02	12796	X	12518	-0-	-278	-0-	12518	3			Y	-0-					-0-
03	14167	X	13660	-0-	-507	-0-	13660	3			Y	-0-					-0-
04	13620	X	12352	-0-	-1268	-0-	12352	3			Y	-0-					-0-
05	13857	X	12260	-0-	-1597	-0-	12260	3			Y	-0-					-0-
*06	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	3			Y	-0-					-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
*05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
*06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8463	X	8170	-0-	-293	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7253	-0-	-391	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7602	-0-	-861	-0-	510	1	7092	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	6560	-0-	-1630	-0-	488	1	6072	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7828	-0-	-387	-0-	511	1	7317	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7710	-0-	-210	-0-	497	1	7213	2	N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	1319	1	2823	2	N	52	118	1			198
							57	9									
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	1192	1	3457	2	N	54	156	1			96
							59	9									
03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	1319	1	3471	2	N	49					145
							54	9									
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1277	1	3545	2	N	51					196
							56	9									
*05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	1319	1	3969	2	N	38	175	1			59
							42	9									
*06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	1277	1	3880	2	N	2					61
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	18	1			28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2019	-0-	-305	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2083	-0-	-335	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2027	-0-	-193	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	899	N	561	-0-	-338	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	690	N	509	-0-	-181	-0-	509	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9424	X	9013	-0-	-411	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7969	-0-	-599	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8696	-0-	-790	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8304	-0-	-876	-0-	8304	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	8538	-0-	-948	-0-	8538	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	8191	-0-	-539	-0-	8191	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4198	-0-	-49	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3793	-0-	-377	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3939	-0-	-525	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3724	-0-	-596	-0-	3724	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8463	X	8208	-0-	-255	-0-	8208	3			Y	-0-					12
02	7252	X	7073	-0-	-179	-0-	7073	3			Y	-0-					12
03	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8193	3	4	9	Y	4					16
04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3			Y	-0-					16
*05	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	3			Y	-0-					16
*06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11532	X	9286	-0-	-2246	-0-	9286	3			N	-0-	163	7			-0-
02	10416	X	9940	-0-	-476	-0-	9940	3			N	-0-					-0-
03	10819	X	10729	-0-	-90	-0-	10729	3			N	-0-					-0-
04	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	9949	-0-	-1056	-0-	9949	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	9269	-0-	-1381	-0-	9269	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8773	X	6579	-0-	-2194	-0-	6579	3			Y	-0-					-0-
02	7924	X	6682	-0-	-1242	-0-	6682	3			Y	-0-					-0-
03	8773	X	6182	-0-	-2591	-0-	6182	3			Y	-0-					-0-
04	7020	X	4808	-0-	-2212	-0-	4808	3			Y	-0-					-0-
05	7409	X	5352	-0-	-2057	-0-	5352	3			Y	-0-					-0-
*06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6572	X	4174	-0-	-2398	-0-	212	1	3962	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	3538	-0-	-1782	-0-	204	1	3334	2	Y	-0-					-0-
03	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	303	1	6653	2	Y	-0-					-0-
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	282	1	6283	2	Y	-0-					-0-
*05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	288	1	5775	2	Y	-0-					-0-
06	6720	X	4789	-0-	-1931	-0-	117	1	4672	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5952	X	5782	-0-	-170	-0-	294	1	5488	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4397	-0-	-979	-0-	233	1	4164	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5448	-0-	-318	-0-	199	1	5249	2	Y	-0-					-0-
04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	248	1	6953	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	6266	-0-	-771	-0-	281	1	5985	2	Y	-0-					-0-
*06	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	324	1	7345	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10664	X	9516	-0-	-1148	-0-	350	1	9166	2	Y	-0-					-0-
02	9548	X	8366	-0-	-1182	-0-	365	1	8001	2	Y	-0-					-0-
03	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	436	1	9841	2	Y	-0-					-0-
04	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	375	1	9288	2	Y	-0-					-0-
*05	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	375	1	9598	2	Y	-0-					-0-
06	9960	X	8571	-0-	-1389	-0-	351	1	8220	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	190	1	8692	2	Y	-0-					1
02	7868	X	4058	-0-	-3810	-0-	164	1	3894	2	Y	-0-					1
03	6355	X	177	-0-	-6178	-0-	41	1	136	2	Y	-0-					1
04	8610	X	6681	-0-	-1929	-0-	107	1	6574	2	Y	-0-					1
05	8897	X	4170	-0-	-4727	-0-	140	1	4030	2	Y	-0-					1
06	8280	X	3082	-0-	-5198	-0-	79	1	3003	2	Y	-0-					1

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	3			Y	-0-					-0-
02	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			Y	-0-					-0-
03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	3			Y	-0-					-0-
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	3			Y	-0-					-0-
*05	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	3			Y	-0-					-0-
*06	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7471	X	6951	-0-	-520	-0-	6951	2			N	-0-	3	7			-0-
02	6552	X	6399	-0-	-153	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6892	-0-	-269	-0-	565	1	6327	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6580	-0-	-260	-0-	547	1	6033	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6001	-0-	-1098	-0-	565	1	5436	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6177	-0-	-693	-0-	547	1	5630	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

01	4309	X	3044	-0-	-1265	-0-	185	1	2859	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3691	-0-	-201	-0-	115	1	3576	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3272	-0-	-820	-0-	128	1	3144	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	2898	-0-	-1602	-0-	125	1	2773	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3566	-0-	-1084	-0-	132	1	3434	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	1621	-0-	-1709	-0-	90	1	1531	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

01	15066	X	14447	-0-	-619	-0-	574	1	13873	2	N	-0-					-0-
02	13608	X	13390	-0-	-218	-0-	519	1	12871	2	N	-0-					-0-
03	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	571	1	14641	2	N	-0-					-0-
04	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	541	1	14149	2	N	-0-					-0-
05	14818	X	14589	-0-	-229	-0-	537	1	14052	2	N	-0-					-0-
06	14730	X	12640	-0-	-2090	-0-	521	1	12119	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

01	15066	X	13895	-0-	-1171	-0-	554	1	13341	2	N	-0-					-0-
02	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	516	1	13104	2	N	-0-					-0-
03	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	554	1	14455	2	N	-0-					-0-
04	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	562	1	14419	2	N	-0-					-0-
05	15066	X	14404	-0-	-662	-0-	588	1	13816	2	N	-0-					-0-
06	14580	X	14051	-0-	-529	-0-	571	1	13480	2	N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

01	7564	X	4564	-0-	-3000	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4270	-0-	-2254	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4549	-0-	-1744	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4298	-0-	-532	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4349	-0-	-394	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
*06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
*05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4780	-0-	-110	-0-	4780	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6913	X	6445	-0-	-468	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5709	-0-	-535	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6181	-0-	-608	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5931	-0-	-549	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	6023	-0-	-456	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5632	-0-	-608	-0-	5632	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7254	X	5934	-0-	-1320	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5917	-0-	-19	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6445	-0-	-96	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6000	-0-	-690	-0-	6000	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4836	X	3863	-0-	-973	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	845	-0-	-3775	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
05	3875	X	936	-0-	-2939	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3489	-0-	-261	-0-	3489	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5580	X	5358	-0-	-222	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4860	-0-	-152	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5211	-0-	-307	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5127	-0-	-93	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5143	-0-	-251	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4757	-0-	-463	-0-	4757	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5084	X	4480	-0-	-604	-0-	4480	3			N	-0-	2	7			-0-
02	4592	X	3823	-0-	-769	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4521	-0-	-222	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4347	-0-	-183	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4458	-0-	-223	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4128	-0-	-252	-0-	4128	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8308	X	8059	-0-	-249	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	7371	-0-	-77	-0-	7371	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	7976	-0-	-270	-0-	7976	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7623	-0-	-327	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7751	-0-	-402	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7417	-0-	-473	-0-	7417	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8742	X	8256	-0-	-486	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7594	-0-	-302	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	3421	-0-	-5321	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	8101	-0-	-29	-0-	8101	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	7177	-0-	-1224	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7046	-0-	-1084	-0-	7046	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8401	X	8053	-0-	-348	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7348	-0-	-184	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7857	-0-	-420	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7400	-0-	-550	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7211	-0-	-911	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	7312	-0-	-548	-0-	7312	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7006	X	6797	-0-	-209	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6104	-0-	-196	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6530	-0-	-445	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6198	-0-	-372	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6297	-0-	-492	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	5948	-0-	-622	-0-	5948	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5393	-0-	-319	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6196	-0-	-190	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5929	-0-	-281	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	5827	-0-	-590	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5381	-0-	-829	-0-	5381	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7595	X	6092	-0-	-1503	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5935	-0-	-701	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7248	-0-	-99	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6841	-0-	-269	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	5667	-0-	-905	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	5432	-0-	-1588	-0-	5432	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7285	X	6402	-0-	-883	-0-	6402	3			Y	-0-	75	7			-0-
02	6468	X	5516	-0-	-952	-0-	5516	3			Y	-0-					-0-
03	7037	X	5772	-0-	-1265	-0-	5772	3			Y	-0-					-0-
04	6570	X	5492	-0-	-1078	-0-	5492	3			Y	-0-					-0-
05	6417	X	5792	-0-	-625	-0-	5792	3			Y	-0-					-0-
*06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7967	X	7636	-0-	-331	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
03	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7735	-0-	-46	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	7241	-0-	-499	-0-	7241	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11098	X	10879	-0-	-219	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9702	-0-	-406	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9940	-0-	-1251	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9718	-0-	-1112	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9813	-0-	-1068	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9352	-0-	-1178	-0-	9352	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		642	-0-	642	642	642	3			Y	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5301	X	5234	-0-	-67	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4717	-0-	-71	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5244	-0-	-57	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
*06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4991	X	4646	-0-	-345	-0-	421	1	4225	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4270	-0-	-210	-0-	282	1	3988	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	569	1	4024	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4351	-0-	-209	-0-	535	1	3816	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4436	-0-	-307	-0-	552	1	3884	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4220	-0-	-370	-0-	553	1	3667	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4679	-0-	-81	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4951	-0-	-209	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4840	-0-	-492	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4976	-0-	-184	-0-	4976	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8370	X	7942	-0-	-428	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7137	-0-	-143	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7739	-0-	-352	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7360	-0-	-470	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	7441	-0-	-650	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7042	-0-	-638	-0-	7042	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12493	X	11596	-0-	-897	-0-	494	1	11102	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	11083	-0-	-5	-0-	429	1	10654	2	N	-0-					-0-
03	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	452	1	11636	2	N	-0-					-0-
04	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	438	1	11465	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11510	-0-	-766	-0-	488	1	11022	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	10424	-0-	-1456	-0-	451	1	9973	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10013	X	8552	-0-	-1461	-0-	320	1	8232	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	7779	-0-	-1069	-0-	289	1	7490	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	8881	-0-	-16	-0-	338	1	8543	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7955	-0-	-385	-0-	308	1	7647	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8051	-0-	-567	-0-	308	1	7743	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7440	-0-	-1140	-0-	300	1	7140	2	N	-0-					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6975	X	6248	-0-	-727	-0-	6225	2	23	9	N	21					312
02	6272	X	6165	-0-	-107	-0-	6132	2	33	9	N	30	167	1			175
03	6944	X	6634	-0-	-310	-0-	6608	2	26	9	N	24					199
04	6600	X	6352	-0-	-248	-0-	6322	2	30	9	N	27	179	1			47
05	6820	X	5935	-0-	-885	-0-	5914	2	21	9	N	19					66
06	6600	X	4030	-0-	-2570	-0-	171	1	3850	2	N	8					74
							9	9									

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5425	X	5106	-0-	-319	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4539	-0-	-361	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5016	-0-	-409	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4934	-0-	-46	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
*05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
*06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7998	X	6873	-0-	-1125	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	5946	-0-	-1054	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	6421	-0-	-1050	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	6410	-0-	-400	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6702	-0-	-335	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
*06	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1210	-0-	-78	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1204	-0-	-266	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6572	X	6273	-0-	-299	-0-	6273	2			N	-0-			-0-
02	5936	X	5589	-0-	-347	-0-	5589	2			N	-0-			-0-
03	6572	X	6086	-0-	-486	-0-	6086	2			N	-0-			-0-
04	6240	X	5229	-0-	-1011	-0-	5229	3			N	-0-			-0-
05	6417	X	6243	-0-	-174	-0-	6243	3			N	-0-			-0-
*06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-			-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-			-0-
05	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	3			N	-0-			-0-
06	930	N	292	-0-	-638	-0-	292	3			N	-0-			-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8153	X	7367	-0-	-786	-0-	7367	2			N	-0-			-0-
02	7952	X	6863	-0-	-1089	-0-	6863	2			N	-0-			-0-
03	8804	X	7508	-0-	-1296	-0-	7508	2			N	-0-			-0-
04	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-			-0-
*05	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-			-0-
*06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6944	X	6488	-0-	-456	-0-	260	1	6228	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	5847	-0-	-481	-0-	211	1	5636	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	6500	-0-	-506	-0-	258	1	6242	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	6545	-0-	-85	-0-	246	1	6299	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	6337	-0-	-142	-0-	239	1	6098	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	5704	-0-	-596	-0-	232	1	5472	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	409	1	18129	2	Y	-0-			-0-
02	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	421	1	16298	2	Y	-0-			-0-
03	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	416	1	18302	2	Y	-0-			-0-
04	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	344	1	17768	2	Y	-0-			-0-
*05	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	351	1	18729	2	Y	-0-			-0-
06	18120	X	17969	-0-	-151	-0-	372	1	17597	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	408	1	8862	2	N	-0-					-0-
02	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	398	1	8253	2	N	-0-					-0-
03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	413	1	9282	2	N	-0-					-0-
04	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	350	1	8575	2	N	-0-					-0-
*05	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	350	1	8394	2	N	-0-					-0-
*06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	402	1	8126	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16926	X	12917	-0-	-4009	-0-	612	1	12305	2	N	-0-					-0-
02	14896	X	12876	-0-	-2020	-0-	569	1	12307	2	N	-0-					-0-
03	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	634	1	14424	2	N	-0-					-0-
04	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	561	1	14356	2	N	-0-					-0-
*05	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	569	1	14503	2	N	-0-					-0-
*06	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	642	1	14429	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8184	X	7723	-0-	-461	-0-	164	1	7559	2	N	-0-					-0-
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	147	1	7198	2	N	-0-					-0-
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	136	1	7524	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7274	-0-	-196	-0-	132	1	7142	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7275	-0-	-847	-0-	138	1	7137	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7506	-0-	-354	-0-	158	1	7348	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9269	X	8055	-0-	-1214	-0-	182	1	7873	2	Y	-0-					-0-
02	8316	X	7839	-0-	-477	-0-	160	1	7679	2	Y	-0-					-0-
03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	172	1	8625	2	Y	-0-					-0-
04	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	158	1	8090	2	Y	-0-					-0-
05	8680	X	8361	-0-	-319	-0-	161	1	8200	2	Y	-0-					-0-
06	8520	X	7860	-0-	-660	-0-	162	1	7698	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9238	X	4251	-0-	-4987	-0-	273	1	3978	2	Y	-0-					-0-
02	6916	X	5011	-0-	-1905	-0-	198	1	4813	2	Y	-0-					-0-
03	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	236	1	8817	2	Y	-0-					-0-
04	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	338	1	9782	2	Y	-0-					-0-
*05	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	392	1	7980	2	Y	-0-					-0-
06	8760	X	6641	-0-	-2119	-0-	215	1	6426	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8494	X	6319	-0-	-2175	-0-	143	1	6176	2	Y	-0-					-0-
02	7028	X	6452	-0-	-576	-0-	131	1	6321	2	Y	-0-					-0-
03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	141	1	7360	2	Y	-0-					-0-
04	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	138	1	7390	2	Y	-0-					-0-
*05	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	143	1	7554	2	Y	-0-					-0-
*06	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	154	1	7228	2	Y	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	458	-0-	-720	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	719	-0-	-331	-0-	719	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16709	X	9660	-0-	-7049	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	13464	-0-	-1628	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	15250	-0-	-281	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10795	-0-	-1325	-0-	10795	3			N	-0-					-0-
05	14911	X	9317	-0-	-5594	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
06	14760	X	6934	-0-	-7826	-0-	6934	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3968	X	2579	-0-	-1389	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3243	-0-	-341	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3508	-0-	-243	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3210	-0-	-840	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7750	X	7600	-0-	-150	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6669	-0-	-275	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5187	-0-	-2377	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6624	-0-	-726	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6936	-0-	-659	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6773	-0-	-577	-0-	6773	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713	N	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	728	N	437	-0-	-291	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7874	X	7497	-0-	-377	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6779	-0-	-305	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7372	-0-	-347	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7096	-0-	-254	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6911	-0-	-684	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6843	-0-	-417	-0-	6843	3			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11284	X	11153	-0-	-131	-0-	11153	2			Y	-0-					46
02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			Y	-0-					46
03	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			Y	-0-					46
04	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			Y	-0-					46
*05	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			Y	-0-					46
06	11370	X	10697	-0-	-673	-0-	10697	2			Y	-0-					46

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5115	X	4817	-0-	-298	-0-	4817	2			N	-0-	2	7			-0-
02	4620	X	4339	-0-	-281	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4733	-0-	-382	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4454	-0-	-436	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4788	-0-	-110	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	4525	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9827	X	9721	-0-	-106	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8593	-0-	-115	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	315	1	10058	2	N	-0-					-0-
04	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	400	1	9796	2	N	-0-					-0-
*05	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	401	1	10199	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9571	-0-	-479	-0-	379	1	9192	2	N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

01	10974	X	10599	-0-	-375	-0-	10599	3			N	-0-					-0-
02	9912	X	9909	-0-	-3	-0-	9909	3			N	-0-					-0-
03	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	10175	-0-	-85	-0-	10175	3			N	-0-					-0-
05	10974	X	10388	-0-	-586	-0-	10388	3			N	-0-					-0-
06	10620	X	10058	-0-	-562	-0-	10058	3			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

01	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	13431	2			N	-0-					33
02	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12177	2	8	9	N	7					40
03	13330	X	13136	-0-	-194	-0-	13132	2	4	9	N	4					44
04	12900	X	12604	-0-	-296	-0-	12601	2	3	9	N	3					47
05	13330	X	12936	-0-	-394	-0-	12936	2			N	-0-					47
06	12900	X	12533	-0-	-367	-0-	12533	2			N	-0-					47

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

01	6789	X	6251	-0-	-538	-0-	6251	3			Y	-0-	17	7			49
02	6076	X	5466	-0-	-610	-0-	5466	3			Y	-0-					49
03	6448	X	5962	-0-	-486	-0-	5962	3			Y	-0-					49
04	6240	X	5912	-0-	-328	-0-	5912	3			Y	-0-					49
05	6448	X	5769	-0-	-679	-0-	5769	3			Y	-0-					49
*06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			Y	-0-					49

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

01	4247	X	3867	-0-	-380	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3790	-0-	-333	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3623	-0-	-277	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3804	-0-	-164	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
*06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3744	-0-	-288	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4145	-0-	-319	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3931	-0-	-449	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3721	-0-	-805	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3926	-0-	-454	-0-	3926	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

01	10912	X	10123	-0-	-789	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9088	-0-	-740	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9717	-0-	-978	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9109	-0-	-1001	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8962	-0-	-1175	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8533	-0-	-1277	-0-	8533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	420	N	165	-0-	-255	-0-	165	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9610	X	9597	-0-	-13	-0-	9597	3			Y	-0-	30	7			41
02	8512	X	7213	-0-	-1299	-0-	7213	3			Y	-0-					41
03	9641	X	8514	-0-	-1127	-0-	8514	3			Y	-0-					41
04	9330	X	8248	-0-	-1082	-0-	8248	3			Y	-0-					41
05	8945	X	8324	-0-	-621	-0-	8324	3			Y	-0-					41
*06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			Y	-0-					41

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8432	X	7659	-0-	-773	-0-	7659	3			Y	-0-	12	7			-0-
02	7588	X	6916	-0-	-672	-0-	6916	3			Y	-0-					-0-
03	8370	X	7631	-0-	-739	-0-	7631	3			Y	-0-					-0-
04	8040	X	7303	-0-	-737	-0-	7303	3			Y	-0-					-0-
05	7757	X	7443	-0-	-314	-0-	7443	3			Y	-0-					-0-
*06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			Y	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6789	X	6242	-0-	-547	-0-	6242	3			Y	-0-	10	7			-0-
02	6132	X	5574	-0-	-558	-0-	5574	3			Y	-0-					-0-
03	6789	X	6333	-0-	-456	-0-	6333	3			Y	-0-					-0-
04	6360	X	6102	-0-	-258	-0-	6102	3			Y	-0-					-0-
05	6262	X	5943	-0-	-319	-0-	5943	3			Y	-0-					-0-
*06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1705	X	738	-0-	-967	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	1044	-0-	-258	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
*06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2294	X	1660	-0-	-634	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1309	-0-	-763	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1936	-0-	-284	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14353	X	6511	-0-	-7842	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
02	12096	X	7111	-0-	-4985	-0-	7111	3			N	-0-					-0-
03	13299	X	10708	-0-	-2591	-0-	10708	3			N	-0-					-0-
04	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	11530	3			N	-0-					-0-
*05	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	3			N	-0-					-0-
*06	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8246	X	7981	-0-	-265	-0-	7981	3			Y	-0-	12	7			-0-
02	7392	X	7172	-0-	-220	-0-	7172	3			Y	-0-					-0-
03	8277	X	7795	-0-	-482	-0-	7795	3			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7480	-0-	-530	-0-	7480	3			Y	-0-					-0-
05	7904	X	7512	-0-	-392	-0-	7512	3			Y	-0-					-0-
*06	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10974	X	4776	-0-	-6198	-0-	182	1	4594	2	Y	-0-					-0-
02	8400	X	4702	-0-	-3698	-0-	24	1	4678	2	Y	-0-					-0-
03	9300	X	7485	-0-	-1815	-0-	113	1	7372	2	Y	-0-					-0-
04	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	268	1	12677	2	Y	-0-					-0-
*05	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	274	1	12486	2	Y	-0-					-0-
*06	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	266	1	11482	2	Y	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6045	X	5773	-0-	-272	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5118	-0-	-342	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5624	-0-	-421	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5324	-0-	-436	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5384	-0-	-537	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	1166	-0-	-4414	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8184	X	7811	-0-	-373	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7074	-0-	-318	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7761	-0-	-423	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	5715	-0-	-2115	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	5165	-0-	-2709	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	3515	-0-	-4075	-0-	3515	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	4823	-0-	-1225	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6551	-0-	-145	-0-	6551	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5587	-0-	-893	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	5969	-0-	-603	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	5989	-0-	-371	-0-	5989	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6014	X	3804	-0-	-2210	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
*05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3938	-0-	-562	-0-	3938	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7967	X	6531	-0-	-1436	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5750	-0-	-1446	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	5287	-0-	-2680	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6321	-0-	-879	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6560	-0-	-632	-0-	6560	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	6223	-0-	-107	-0-	6223	3			N	-0-					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

01	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	4358	3			N	-0-	1	7			-0-
02	3948	X	3732	-0-	-216	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3944	-0-	-427	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3795	-0-	-435	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3948	-0-	-423	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3706	-0-	-524	-0-	3706	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

01	7037	X	6686	-0-	-351	-0-	234	1	6452	2	N	-0-					-0-
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	234	1	6123	2	N	-0-					-0-
03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	258	1	6219	2	N	-0-					-0-
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	249	1	6307	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6404	-0-	-633	-0-	251	1	6153	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5943	-0-	-867	-0-	243	1	5700	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

01	6200	X	4951	-0-	-1249	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4575	-0-	-1025	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5211	-0-	-989	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	1532	-0-	-4408	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4558	-0-	-482	-0-	4558	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10912	X	8746	-0-	-2166	-0-	8746	3			N	-0-					-0-
02	9520	X	8778	-0-	-742	-0-	8778	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	9775	-0-	-610	-0-	9775	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	9332	-0-	-718	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9869	-0-	-237	-0-	9869	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	9272	-0-	-178	-0-	9272	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	3			N	-0-					-0-
02	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	8375	-0-	-150	-0-	8375	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7970	-0-	-280	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	8056	-0-	-562	-0-	8056	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	7682	-0-	-658	-0-	7682	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18352	X	16802	-0-	-1550	-0-	16802	2			N	-0-	2	7			-0-
02	16576	X	14938	-0-	-1638	-0-	14938	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	15698	-0-	-2654	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	16290	-0-	-1290	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	15931	-0-	-1274	-0-	15931	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	14944	-0-	-1316	-0-	14944	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16802	X	15742	-0-	-1060	-0-	15742	2			N	-0-	1	7			-0-
02	14812	X	14216	-0-	-596	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	15152	-0-	-999	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	14559	-0-	-951	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	14187	-0-	-1561	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	13680	-0-	-1560	-0-	13680	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2666	N	2301	-0-	-365	-0-	2301	2			N	-0-	4	7			-0-
02	2548	N	2000	-0-	-548	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1957	-0-	-263	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1440	-0-	-761	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1213	-0-	-917	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
02	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11479	-0-	-487	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10731	-0-	-879	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10511	-0-	-1486	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10362	-0-	-1248	-0-	10362	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			N	-0-	63	7			-0-
02	5852	X	5845	-0-	-7	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	5560	-0-	-1198	-0-	272	1	5288	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5903	-0-	-637	-0-	255	1	5648	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6367	-0-	-391	-0-	255	1	6112	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6171	-0-	-159	-0-	237	1	5934	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

01	7688	X	6937	-0-	-751	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4741	-0-	-2203	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6874	-0-	-597	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6703	-0-	-197	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6736	-0-	-208	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
*06	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

01	5301	X	4821	-0-	-480	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4526	-0-	-262	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4960	-0-	-248	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4614	-0-	-426	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4573	-0-	-449	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4633	-0-	-227	-0-	4633	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

01	10106	X	9108	-0-	-998	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8211	-0-	-777	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9127	-0-	-483	-0-	304	1	8823	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8478	-0-	-612	-0-	307	1	8171	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8938	-0-	-176	-0-	334	1	8604	2	N	-0-					-0-
*06	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	327	1	8592	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	3126	3			N	-0-	8	7			-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2470	-0-	-444	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2603	-0-	-427	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2677	-0-	-454	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2519	-0-	-511	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7440	X	6867	-0-	-573	-0-	6867	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	6301	-0-	-139	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6955	-0-	-144	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6511	-0-	-359	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6971	-0-	-4	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
*06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6758	X	5762	-0-	-996	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4061	-0-	-2463	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	3642	-0-	-3581	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	4196	-0-	-2794	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	4412	-0-	-2532	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	3484	-0-	-2096	-0-	3484	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7905	X	7452	-0-	-453	-0-	7452	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	6856	-0-	-284	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7353	-0-	-490	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	7050	-0-	-480	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	7176	-0-	-419	-0-	7176	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6930	-0-	-420	-0-	6930	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	4121	-0-	-467	-0-	4121	2			N	-0-	2	7			-0-
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3765	-0-	-575	-0-	662	1	3103	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3491	-0-	-709	-0-	625	1	2866	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3870	-0-	-842	-0-	685	1	3185	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3667	-0-	-893	-0-	696	1	2971	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14043	X	12509	-0-	-1534	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11380	-0-	-996	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	12691	-0-	-918	-0-	299	1	12392	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	11946	-0-	-1224	-0-	290	1	11656	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	12481	-0-	-632	-0-	307	1	12174	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	11738	-0-	-532	-0-	288	1	11450	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
*05	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
*06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9331	X	9252	-0-	-79	-0-	9252	3			N	-0-	156	7			-0-
02	8708	X	8297	-0-	-411	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	7131	-0-	-2510	-0-	330	1	6801	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	7521	-0-	-1809	-0-	338	1	7183	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	7872	-0-	-1459	-0-	357	1	7515	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8355	-0-	-585	-0-	368	1	7987	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
*05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
*06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1916	-0-	-100	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	818	-0-	-1414	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1864	-0-	-236	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
*06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5983	X	5255	-0-	-728	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4704	-0-	-700	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4315	-0-	-1575	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3921	-0-	-1749	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	3711	-0-	-1900	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	3662	-0-	-1438	-0-	3662	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
02	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10847	-0-	-613	-0-	10847	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	9897	-0-	-1945	-0-	9897	3			N	-0-					-0-
06	11460	X	9074	-0-	-2386	-0-	9074	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	980	N	751	-0-	-229	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	794	-0-	-291	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

01	9703	X	9348	-0-	-355	-0-	237	1	9111	2	N	-0-					-0-
02	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	237	1	9256	2	N	-0-					-0-
03	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	270	1	10949	2	N	-0-					-0-
04	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	276	1	11002	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	7955	-0-	-2120	-0-	200	1	7755	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	7193	-0-	-2557	-0-	186	1	7007	2	N	-0-					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

01	9920	X	9436	-0-	-484	-0-	9436	3			N	-0-	21	7			-0-
02	8708	X	8431	-0-	-277	-0-	8431	3			N	-0-					-0-
03	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	9238	-0-	-92	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
05	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	8590	-0-	-1070	-0-	8590	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

01	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2942	-0-	-250	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3206	-0-	-328	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2864	-0-	-406	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2874	-0-	-505	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2818	-0-	-452	-0-	2818	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

01	11749	X	11034	-0-	-715	-0-	11034	3			Y	-0-					37
02	10612	X	9849	-0-	-763	-0-	9849	3			Y	-0-					37
03	11470	X	10643	-0-	-827	-0-	10625	3	18	9	Y	16					53
04	10740	X	10277	-0-	-463	-0-	10277	3			Y	-0-					53
*05	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	3			Y	-0-					53
*06	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	3			Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4309	X	3868	-0-	-441	-0-	3868	3			N	-0-	2	7			-0-
02	3892	X	3523	-0-	-369	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4147	-0-	-162	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	4001	-0-	-19	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
*05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3774	-0-	-246	-0-	3774	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14570	X	8982	-0-	-5588	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	8868	-0-	-4292	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	10159	-0-	-2923	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
04	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
*05	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
*06	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12759	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8122	X	7286	-0-	-836	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6174	-0-	-1134	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6455	-0-	-1481	-0-	282	1	6173	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6610	-0-	-1070	-0-	264	1	6346	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6804	-0-	-636	-0-	266	1	6538	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6871	-0-	-179	-0-	258	1	6613	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5363	X	4878	-0-	-485	-0-	4878	3			Y	-0-	19	7			-0-
02	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4445	-0-	-1011	-0-	4445	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4634	-0-	-646	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-
05	5412	X	4371	-0-	-1041	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
*06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9176	X	9160	-0-	-16	-0-	9160	3			Y	-0-					87
02	8288	X	8245	-0-	-43	-0-	8236	3	9	9	Y	8	95	1			-0-
03	9455	X	9206	-0-	-249	-0-	9206	3			Y	-0-					-0-
04	9150	X	8782	-0-	-368	-0-	8782	3			Y	-0-					-0-
05	9156	X	8945	-0-	-211	-0-	8945	3			Y	-0-					-0-
*06	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8401	X	6267	-0-	-2134	-0-	6267	3			Y	-0-	28	7			-0-
02	7448	X	5308	-0-	-2140	-0-	5308	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	6427	-0-	-1757	-0-	6427	3			Y	-0-					-0-
04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	3			Y	-0-					-0-
*05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	3			Y	-0-					-0-
*06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10013	X	9725	-0-	-288	-0-	9725	3			Y	-0-					19
02	8960	X	8740	-0-	-220	-0-	8652	3	88	9	Y	80	99	1			-0-
03	9765	X	9455	-0-	-310	-0-	9455	3			Y	-0-					-0-
04	9420	X	8986	-0-	-434	-0-	8986	3			Y	-0-					-0-
05	9543	X	9138	-0-	-405	-0-	9138	3			Y	-0-					-0-
*06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8587	X	8370	-0-	-217	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	7622	-0-	-134	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	8351	-0-	-174	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	8119	-0-	-131	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8159	-0-	-335	-0-	8159	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7695	-0-	-465	-0-	7695	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11098	X	7395	-0-	-3703	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8217	-0-	-1359	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
04	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8974	-0-	-109	-0-	8974	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	7327	-0-	-1463	-0-	7327	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11625	X	10383	-0-	-1242	-0-	10383	3			Y	-0-					36
02	10304	X	9972	-0-	-332	-0-	9972	3			Y	-0-					36
03	11408	X	11118	-0-	-290	-0-	11099	3	19	9	Y	17					53
04	10920	X	10782	-0-	-138	-0-	10782	3			Y	-0-					53
05	11036	X	10414	-0-	-622	-0-	10414	3			Y	-0-					53
*06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	3			Y	-0-					53

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5952	X	5651	-0-	-301	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5050	-0-	-298	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5180	-0-	-741	-0-	286	1	4894	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4594	-0-	-1136	-0-	276	1	4318	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5310	-0-	-487	-0-	286	1	5024	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4823	-0-	-637	-0-	276	1	4547	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4282	-0-	-30	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
*05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4272	-0-	-618	-0-	4272	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7812	X	6487	-0-	-1325	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5673	-0-	-935	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6807	-0-	-509	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
*05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6187	-0-	-413	-0-	6187	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8339	X	7817	-0-	-522	-0-	7817	3			N	-0-	1	7			-0-
02	7476	X	7125	-0-	-351	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	7810	-0-	-467	-0-	7810	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7524	-0-	-306	-0-	7524	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7685	-0-	-189	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	7239	-0-	-381	-0-	7239	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11439	X	8417	-0-	-3022	-0-	883	1	7358	2	N	160					279
							176	9									
02	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	797	1	9059	2	N	39	164	1			154
							43	9									
03	10385	X	9816	-0-	-569	-0-	883	1	8927	2	N	5					159
							6	9									
04	10050	X	9332	-0-	-718	-0-	854	1	8458	2	N	18					177
							20	9									
05	10974	X	10164	-0-	-810	-0-	883	1	9212	2	N	63	176	1			64
							69	9									
06	10620	X	8626	-0-	-1994	-0-	850	1	7757	2	N	17					81
							19	9									

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

01	9362	X	8974	-0-	-388	-0-	8974	3			N	-0-					-0-
02	8428	X	8005	-0-	-423	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
03	9176	X	8753	-0-	-423	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	8439	-0-	-381	-0-	8439	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8645	-0-	-438	-0-	8645	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	8296	-0-	-374	-0-	8296	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

01	6386	X	5415	-0-	-971	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5451	-0-	-261	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5667	-0-	-502	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5297	-0-	-673	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	4948	-0-	-1221	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	3965	-0-	-1885	-0-	3965	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2929	-0-	-67	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3143	-0-	-67	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3012	-0-	-305	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2588	-0-	-562	-0-	2588	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

01	8215	X	7649	-0-	-566	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6716	-0-	-704	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7500	-0-	-529	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7388	-0-	-232	-0-	7388	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7214	-0-	-474	-0-	7214	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6807	-0-	-603	-0-	6807	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	576	-0-	-912	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	491	-0-	-949	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12059	X	10908	-0-	-1151	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9697	-0-	-1195	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10736	-0-	-1323	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10473	-0-	-1077	-0-	10473	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	10300	-0-	-1480	-0-	10300	3			N	-0-					-0-
06	10560	X	9394	-0-	-1166	-0-	9394	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

01	6665	X	5986	-0-	-679	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5422	-0-	-514	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6199	-0-	-187	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5931	-0-	-69	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5797	-0-	-341	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5357	-0-	-643	-0-	5357	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

01	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7736	-0-	-188	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
03	8773	X	8297	-0-	-476	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	8013	-0-	-477	-0-	8013	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	8085	-0-	-657	-0-	8085	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7646	-0-	-724	-0-	7646	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

01	8928	X	8316	-0-	-612	-0-	8316	3			N	-0-					-0-
02	8064	X	7388	-0-	-676	-0-	7388	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	6816	-0-	-2112	-0-	261	1	6555	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7484	-0-	-1006	-0-	241	1	7243	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7401	-0-	-1155	-0-	252	1	7149	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7054	-0-	-986	-0-	230	1	6824	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

01	3472	X	444	-0-	-3028	-0-	444	3			Y	-0-	20	7			-0-
02	3136	X	508	-0-	-2628	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
03	3472	X	1113	-0-	-2359	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	1490	-0-	-1870	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
*05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
*06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

01	5952	X	5555	-0-	-397	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4381	-0-	-995	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4762	-0-	-694	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4496	-0-	-874	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	4622	-0-	-927	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4339	-0-	-1031	-0-	4339	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

01	8866	X	8051	-0-	-815	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7279	-0-	-561	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	8130	-0-	-426	-0-	8130	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7713	-0-	-537	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	7836	-0-	-410	-0-	7836	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	7435	-0-	-425	-0-	7435	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

01	21359	X	13559	-0-	-7800	-0-	57	1	13430	2	N	65					347
							72	9									
02	19292	X	13922	-0-	-5370	-0-	13921	2	1	9	N	1					348
03	20894	X	14243	-0-	-6651	-0-	220	1	13998	2	N	23					371
							25	9									
04	20220	X	13912	-0-	-6308	-0-	13851	2	61	9	N	55	181	1			245
05	18724	X	11764	-0-	-6960	-0-	11757	2	7	9	N	6					251
*06	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	19456	2	2	9	N	2					253

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

01	8401	X	6106	-0-	-2295	-0-	6038	2	68	9	N	62	177	1			201
02	8652	X	7278	-0-	-1374	-0-	7244	2	34	9	N	31					232
03	9579	X	7015	-0-	-2564	-0-	7007	2	8	9	N	7					239
04	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8206	2	4	9	N	4					243
05	8060	X	7937	-0-	-123	-0-	7926	2	11	9	N	10					253
*06	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7942	2	11	9	N	10					263

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

01	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3134	-0-	-142	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3319	-0-	-131	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3313	-0-	-107	-0-	3313	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

01	4805	X	4541	-0-	-264	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4337	-0-	-344	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4405	-0-	-125	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4338	-0-	-250	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3891	-0-	-549	-0-	3891	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

01	7068	X	5133	-0-	-1935	-0-	159	1	1902	2	N	-0-					1
							3072	3									
02	6216	X	4172	-0-	-2044	-0-	203	1	1497	2	N	-0-					1
							2472	3									
03	6510	X	4997	-0-	-1513	-0-	259	1	1813	2	N	-0-					1
							2925	3									
04	5850	X	4681	-0-	-1169	-0-	244	1	1766	2	N	-0-					1
							2671	3									
05	5673	X	5131	-0-	-542	-0-	272	1	1957	2	N	-0-					1
							2902	3									
*06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	645	1	1899	2	N	-0-					1
							2715	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8029	X	5932	-0-	-2097	-0-	343	1	2137	2	N	-0-					2
							3452	3									
02	6636	X	5252	-0-	-1384	-0-	303	1	1867	2	N	-0-					2
							3082	3									
03	7254	X	5861	-0-	-1393	-0-	304	1	2126	2	N	-0-					2
							3431	3									
04	6300	X	5262	-0-	-1038	-0-	298	1	1975	2	N	-0-					2
							2989	3									
05	6293	X	5239	-0-	-1054	-0-	298	1	1990	2	N	-0-					2
							2951	3									
06	5730	X	5528	-0-	-202	-0-	591	1	2032	2	N	-0-					2
							2905	3									

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

01	6045	X	5984	-0-	-61	-0-	789	1	4137	2	Y	-0-					-0-
							1058	3									
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	717	1	3192	2	Y	-0-					-0-
							772	3									
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	723	1	4987	2	Y	-0-					-0-
							1084	3									
04	6030	X	5042	-0-	-988	-0-	626	1	3719	2	Y	-0-					-0-
							697	3									
05	5983	X	4579	-0-	-1404	-0-	3978	2	601	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5216	-0-	-1354	-0-	266	1	4389	2	Y	-0-					-0-
							561	3									

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

01	17608	X	10907	-0-	-6701	-0-	751	1	8087	2	Y	-0-					-0-
							2069	3									
02	13244	X	8136	-0-	-5108	-0-	682	1	6003	2	Y	-0-					-0-
							1451	3									
03	14663	X	6250	-0-	-8413	-0-	804	1	4473	2	Y	-0-					-0-
							973	3									
04	10560	X	7575	-0-	-2985	-0-	519	1	5942	2	Y	-0-					-0-
							1114	3									
05	10912	X	9207	-0-	-1705	-0-	7998	2	1209	3	Y	-0-					-0-
06	10560	X	6657	-0-	-3903	-0-	888	1	5115	2	Y	-0-					-0-
							654	3									

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

01	12214	X	12073	-0-	-141	-0-	11890	3	183	9	N	166	117	1			86
02	11004	X	10556	-0-	-448	-0-	10486	3	70	9	N	64	113	1			37
03	11873	X	11759	-0-	-114	-0-	11625	3	134	9	N	122	128	1			31
04	11670	X	11353	-0-	-317	-0-	11219	3	134	9	N	122	130	1			23
05	12059	X	11245	-0-	-814	-0-	11245	3			N	-0-					23
06	11670	X	10880	-0-	-790	-0-	10735	3	145	9	N	132	119	1			36

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

01	8928	X	7797	-0-	-1131	-0-	7677	3	120	9	N	109	78	1			52
02	8064	X	7254	-0-	-810	-0-	7206	3	48	9	N	44	78	1			18
03	8680	X	8339	-0-	-341	-0-	8274	3	65	9	N	59	62	1			15
04	8250	X	8234	-0-	-16	-0-	8169	3	65	9	N	59	63	1			11
*05	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			N	-0-					11
06	8070	X	7464	-0-	-606	-0-	7392	3	72	9	N	65	58	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1364	N	833	-0-	-531	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	565	-0-	-499	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	781	-0-	-304	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11191	X	10440	-0-	-751	-0-	10440	3			N	-0-					-0-
02	10108	X	9761	-0-	-347	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	10536	-0-	-345	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	9680	-0-	-700	-0-	9680	3			N	-0-					-0-
05	10819	X	10200	-0-	-619	-0-	10200	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	9918	-0-	-552	-0-	9918	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
03	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	312	1	7477	2	N	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	308	1	7678	2	N	-0-					-0-
*05	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	317	1	7755	2	N	-0-					-0-
*06	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	303	1	7119	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6727	X	6218	-0-	-509	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5687	-0-	-277	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
03	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5894	-0-	-286	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
*05	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5518	-0-	-1142	-0-	5518	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3813	X	3786	-0-	-27	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1957	-0-	-1487	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	18	-0-	-3671	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	100	-0-	-3560	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
*06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7223	X	7022	-0-	-201	-0-	7022	3			Y	-0-	105	7			-0-
02	7308	X	6028	-0-	-1280	-0-	6028	3			Y	-0-					-0-
03	8122	X	6508	-0-	-1614	-0-	6508	3			Y	-0-					-0-
04	7860	X	6199	-0-	-1661	-0-	6199	3			Y	-0-					-0-
05	8122	X	6332	-0-	-1790	-0-	6332	3			Y	-0-					-0-
*06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6448	X	5858	-0-	-590	-0-	5858	3			Y	-0-	54	7			-0-
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			Y	-0-					-0-
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			Y	-0-					-0-
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			Y	-0-					-0-
05	6138	X	6061	-0-	-77	-0-	6061	3			Y	-0-					-0-
*06	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			Y	-0-	83	7			-0-
02	5236	X	4664	-0-	-572	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
03	5890	X	4981	-0-	-909	-0-	4981	3			Y	-0-					-0-
04	5700	X	4654	-0-	-1046	-0-	4654	3			Y	-0-					-0-
05	5890	X	4770	-0-	-1120	-0-	4770	3			Y	-0-					-0-
*06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

01	4774	X	4087	-0-	-687	-0-	225	1	640	2	Y	6	22	1			9
							3215	3	7	9							
02	4060	X	3738	-0-	-322	-0-	180	1	981	2	Y	22					31
							2553	3	24	9							
03	4495	X	4308	-0-	-187	-0-	215	1	1319	2	Y	7	2	1			36
							2766	3	8	9							
04	4200	X	4142	-0-	-58	-0-	221	1	1222	2	Y	13	19	1			30
							2685	3	14	9							
*05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	232	1	1197	2	Y	10					40
							2754	3	11	9							
06	4170	X	4028	-0-	-142	-0-	215	1	1102	2	Y	8					48
							2702	3	9	9							

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

01	6851	X	6429	-0-	-422	-0-	753	1	5676	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5292	-0-	-644	-0-	680	1	4612	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6013	-0-	-466	-0-	663	1	5350	2	N	-0-					-0-
04	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	717	1	5953	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6416	-0-	-249	-0-	805	1	5611	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5460	-0-	-750	-0-	726	1	4734	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	126	1	733	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	157	1	1216	2	Y	-0-					-0-
							294	3									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	154	1	946	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	135	1	965	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
05	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	166	1	811	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
*06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	800	1	664	2	Y	-0-					-0-
							85	3									

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

01	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	569	1	3572	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3675	-0-	-441	-0-	480	1	3195	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4337	-0-	-1274	-0-	598	1	3739	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4011	-0-	-1419	-0-	580	1	3431	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4494	-0-	-714	-0-	648	1	3846	2	N	-0-					-0-
*06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	645	1	3872	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

01	8959	X	7579	-0-	-1380	-0-	883 20	1 9	6676	2	N	18					235
02	8680	X	7701	-0-	-979	-0-	797 29	1 9	6875	2	N	26					261
03	9610	X	8477	-0-	-1133	-0-	883 20	1 9	7574	2	N	18					279
04	9240	X	6668	-0-	-2572	-0-	854 9	1 9	5805	2	N	8	172	1			115
05	8525	X	6953	-0-	-1572	-0-	883 19	1 9	6051	2	N	17					132
06	8250	X	6360	-0-	-1890	-0-	854 11	1 9	5495	2	N	10					142

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

01	9486	X	8241	-0-	-1245	-0-	8239	3	2	9	Y	2					37
02	8232	X	7241	-0-	-991	-0-	7241	3			Y	-0-					37
03	8804	X	7966	-0-	-838	-0-	7948	3	18	9	Y	16					53
04	8310	X	7565	-0-	-745	-0-	7565	3			Y	-0-					53
05	8463	X	7348	-0-	-1115	-0-	7348	3			Y	-0-					53
*06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	3			Y	-0-					53

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

01	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	3			N	-0-					-0-
02	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	3			N	-0-					-0-
03	14074	X	13309	-0-	-765	-0-	13309	3			N	-0-					-0-
04	13620	X	10508	-0-	-3112	-0-	10508	3			N	-0-					-0-
05	14074	X	11356	-0-	-2718	-0-	11356	3			N	-0-					-0-
06	13410	X	11818	-0-	-1592	-0-	11818	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9145	X	9015	-0-	-130	-0-	9015	3			Y	-0-					30
02	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3			Y	-0-					30
03	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9603	3	25	9	Y	23					53
04	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	3			Y	-0-					53
*05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	3			Y	-0-					53
*06	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	3			Y	-0-					53

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9331	X	8874	-0-	-457	-0-	8874	3			N	-0-					-0-
02	8288	X	7923	-0-	-365	-0-	7923	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8746	-0-	-337	-0-	8746	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8290	-0-	-500	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
05	8959	X	8531	-0-	-428	-0-	8531	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	8188	-0-	-392	-0-	8188	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6665	X	5657	-0-	-1008	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	5001	-0-	-1019	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	5006	-0-	-1566	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	4804	-0-	-1016	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5303	-0-	-587	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5076	-0-	-384	-0-	5076	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11594	X	11016	-0-	-578	-0-	11016	3			N	-0-					-0-
02	10472	X	9634	-0-	-838	-0-	9634	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	10544	-0-	-1050	-0-	10544	3			N	-0-					-0-
04	10740	X	9923	-0-	-817	-0-	9923	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	9605	-0-	-1400	-0-	9605	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	9011	-0-	-1639	-0-	9011	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16740	X	15245	-0-	-1495	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	13224	-0-	-1896	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	15231	-0-	-1509	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	15464	-0-	-46	-0-	15464	3			N	-0-					-0-
05	16027	X	15156	-0-	-871	-0-	15156	3			N	-0-					-0-
*06	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5146	X	4066	-0-	-1080	-0-	4066	3			Y	-0-	21	7			29
02	4704	X	4135	-0-	-569	-0-	4135	3			Y	-0-					29
03	5208	X	4460	-0-	-748	-0-	4460	3			Y	-0-					29
04	5040	X	4636	-0-	-404	-0-	4636	3			Y	-0-					29
05	5146	X	5140	-0-	-6	-0-	5140	3			Y	-0-					29
*06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					29

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7998	X	7733	-0-	-265	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6864	-0-	-360	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7368	-0-	-413	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7074	-0-	-456	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7327	-0-	-392	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	7101	-0-	-369	-0-	7101	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14260	X	13576	-0-	-684	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
02	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
03	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
04	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	14132	3			N	-0-					-0-
*05	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	3			N	-0-					-0-
06	14040	X	13725	-0-	-315	-0-	13725	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9548	X	9193	-0-	-355	-0-	9193	3			Y	-0-					29
02	8624	X	8355	-0-	-269	-0-	8355	3			Y	-0-					29
03	9548	X	9412	-0-	-136	-0-	9386	3	26	9	Y	24					53
04	9180	X	9116	-0-	-64	-0-	9116	3			Y	-0-					53
*05	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	3			Y	-0-					53
*06	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	3			Y	-0-					53

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10819	X	10469	-0-	-350	-0-	10469	3			Y	-0-					32
02	9744	X	9465	-0-	-279	-0-	9465	3			Y	-0-					32
03	10788	X	10447	-0-	-341	-0-	10417	3	30	9	Y	27					59
04	10320	X	9838	-0-	-482	-0-	9838	3			Y	-0-					59
05	10610	X	10024	-0-	-586	-0-	10024	3			Y	-0-					59
*06	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	3			Y	-0-					59

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6262	X	6102	-0-	-160	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5568	-0-	-4	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	6116	-0-	-53	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5806	-0-	-164	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5919	-0-	-250	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5399	-0-	-571	-0-	5399	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-	31	7			-0-
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4580	-0-	-730	-0-	4580	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9703	X	9255	-0-	-448	-0-	9255	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	8486	-0-	-250	-0-	8486	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9233	-0-	-408	-0-	9233	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8932	-0-	-398	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	9266	-0-	-127	-0-	9266	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8560	-0-	-530	-0-	8560	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	883	1	11910	2	N	54	174	1			152
							59	9									
02	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	797	1	8822	2	N	25					177
							28	9									
03	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	883	1	12526	2	N	10					187
							11	9									
04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	854	1	10430	2	N	10					197
							11	9									
*05	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	883	1	11253	2	N	18					215
							20	9									
*06	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	854	1	10951	2	N	14					229
							15	9									

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

01	6944	X	6124	-0-	-820	-0-	1319	1	4792	2	N	12					202
							13	9									
02	6552	X	5235	-0-	-1317	-0-	1192	1	4035	2	N	7					209
							8	9									
03	7440	X	6537	-0-	-903	-0-	1319	1	5187	2	N	28	170	1			67
							31	9									
04	7200	X	6386	-0-	-814	-0-	1277	1	5109	2	N	-0-					67
*05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1319	1	6427	2	N	-0-					67
*06	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	1277	1	6858	2	N	-0-					67

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

01	12524	X	10571	-0-	-1953	-0-	268	1	10303	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	9596	-0-	-512	-0-	240	1	9356	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10797	-0-	-270	-0-	260	1	10537	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10343	-0-	-367	-0-	253	1	10090	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10109	-0-	-834	-0-	254	1	9855	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	9593	-0-	-847	-0-	248	1	9345	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

01	5735	X	4245	-0-	-1490	-0-	468	1	3777	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	3929	-0-	-1251	-0-	425	1	3504	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5223	-0-	-512	-0-	490	1	4733	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3956	-0-	-1114	-0-	423	1	3533	2	N	-0-					-0-
*05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	491	1	4087	2	N	-0-					-0-
*06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	534	1	5422	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	1110	1	4997	2	N	-0-					-0-
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	1058	1	4790	2	N	-0-					-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	1109	1	5293	2	N	-0-					-0-
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	1012	1	4550	2	N	-0-					-0-
*05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	1135	1	4686	2	N	-0-					-0-
*06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1032	1	3817	2	N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4650	X	3638	-0-	-1012	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3079	-0-	-953	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	2860	-0-	-1604	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3033	-0-	-747	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3325	-0-	-581	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
*06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7967	X	7713	-0-	-254	-0-	7713	3			N	-0-	8	7			-0-
02	7196	X	6895	-0-	-301	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7677	-0-	-290	-0-	7677	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7315	-0-	-395	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7337	-0-	-537	-0-	7337	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6943	-0-	-527	-0-	6943	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7006	X	6338	-0-	-668	-0-	6338	3			Y	-0-					8
02	6300	X	5838	-0-	-462	-0-	5769	3	69	9	Y	63	71	1			-0-
03	6665	X	6211	-0-	-454	-0-	6211	3			Y	-0-					-0-
04	6120	X	5954	-0-	-166	-0-	5954	3			Y	-0-					-0-
05	6479	X	6048	-0-	-431	-0-	6048	3			Y	-0-					-0-
*06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			Y	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5208	X	4950	-0-	-258	-0-	4950	3			Y	-0-					5
02	4676	X	4504	-0-	-172	-0-	4450	3	54	9	Y	49	54	1			-0-
03	5115	X	4894	-0-	-221	-0-	4894	3			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4627	-0-	-263	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4706	-0-	-285	-0-	4706	3			Y	-0-					-0-
*06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			Y	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5274	-0-	-523	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	4620	-0-	-990	-0-	4620	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6913	X	6327	-0-	-586	-0-	6327	3			Y	-0-					7
02	6244	X	5923	-0-	-321	-0-	5853	3	70	9	Y	64	71	1			-0-
03	6913	X	6252	-0-	-661	-0-	6252	3			Y	-0-					-0-
04	6690	X	6248	-0-	-442	-0-	6248	3			Y	-0-					-0-
05	6539	X	6449	-0-	-90	-0-	6449	3			Y	-0-					-0-
*06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

01	11966	X	11152	-0-	-814	-0-	513	1	10639	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	10418	-0-	-390	-0-	549	1	9869	2	N	-0-					-0-
03	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	627	1	11603	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	11057	-0-	-1153	-0-	522	1	10535	2	N	-0-					-0-
05	12617	X	10993	-0-	-1624	-0-	559	1	10434	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	10632	-0-	-1218	-0-	545	1	10087	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

01	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	3467	3			Y	-0-	5	7			-0-
02	3360	X	2969	-0-	-391	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3359	-0-	-330	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3272	-0-	-298	-0-	3272	3			Y	-0-					-0-
05	3613	X	3382	-0-	-231	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
*06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

01	9486	X	1773	-0-	-7713	-0-	350	1	236	2	N	-0-					92
							1187	3									
02	8148	X	8145	-0-	-3	-0-	2261	2	5884	3	N	-0-					92
03	9269	X	9072	-0-	-197	-0-	416	1	2721	2	N	207	130	1			169
							5707	3	228	9							
04	8970	X	8475	-0-	-495	-0-	378	1	2526	2	N	17					186
							5552	3	19	9							
05	9021	X	8829	-0-	-192	-0-	430	1	2543	2	N	6					192
							5849	3	7	9							
06	8790	X	8367	-0-	-423	-0-	444	1	2294	2	N	3	1	8			194
							5626	3	3	9							

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

01	7378	X	6964	-0-	-414	-0-	6964	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6233	-0-	-431	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6976	-0-	-247	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6677	-0-	-193	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6858	-0-	-148	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6518	-0-	-232	-0-	6518	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*06	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10013	X	9058	-0-	-955	-0-	9058	3			Y	-0-	44	7			-0-
02	8820	X	8233	-0-	-587	-0-	8233	3			Y	-0-					-0-
03	9765	X	9154	-0-	-611	-0-	9154	3			Y	-0-					-0-
04	9240	X	8745	-0-	-495	-0-	8745	3			Y	-0-					-0-
05	9300	X	9013	-0-	-287	-0-	9013	3			Y	-0-					-0-
*06	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	46	1	422	2	N	2	3	1			6
							2121	3	2	9							
02	3752	X	777	-0-	-2975	-0-	68	1	195	2	N	6					12
							507	3	7	9							
03	4154	X	1071	-0-	-3083	-0-	47	1	331	2	N	-0-					12
							693	3									
04	3930	X	710	-0-	-3220	-0-	58	1	204	2	N	-0-	5	1			7
							448	3									
05	3255	X	17	-0-	-3238	-0-	17	1			N	-0-					7
06	2520	X	79	-0-	-2441	-0-	22	2	54	3	N	3					10
							3	9									

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4247	X	3615	-0-	-632	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3637	-0-	-423	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3725	-0-	-770	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3336	-0-	-1014	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3750	-0-	-342	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3507	-0-	-393	-0-	3507	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6107	X	5260	-0-	-847	-0-	298	1	3951	2	Y	-0-					-0-
							1011	3									
02	4396	X	4187	-0-	-209	-0-	223	1	3192	2	Y	-0-					-0-
							772	3									
03	5673	X	5037	-0-	-636	-0-	239	1	3941	2	Y	-0-					-0-
							857	3									
04	5490	X	3501	-0-	-1989	-0-	237	1	2749	2	Y	-0-					-0-
							515	3									
05	5270	X	4120	-0-	-1150	-0-	172	1	3430	2	Y	-0-					-0-
							518	3									
*06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	407	1	4420	2	Y	-0-					-0-
							565	3									

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14446	X	8048	-0-	-6398	-0-	180	1	7835	2	N	30					225
							33	9									
02	12740	X	8052	-0-	-4688	-0-	560	1	7457	2	N	32					257
							35	9									
03	13361	X	12488	-0-	-873	-0-	80	1	12334	2	N	67					324
							74	9									
04	11970	X	11046	-0-	-924	-0-	10991	2	55	9	N	50					374
05	11811	X	3941	-0-	-7870	-0-	769	1	3169	2	N	3					377
							3	9									
06	12090	X	8421	-0-	-3669	-0-	826	1	7595	2	N	-0-					377

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	580	1	2404	2	N	-0-					1
							3882	3									
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	524	1	2149	2	N	-0-					1
							3547	3									
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	573	1	2340	2	N	-0-					1
							3776	3									
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	518	1	2254	2	N	-0-					1
							3410	3									
*05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	594	1	2301	2	N	-0-					1
							3412	3									
*06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	457	1	2243	2	N	-0-					1
							3208	3									

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7099	X	6734	-0-	-365	-0-	586	1	2351	2	N	-0-					2
							3797	3									
02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	536	1	2179	2	N	-0-					2
							3598	3									
03	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	554	1	2507	2	N	-0-					2
							4046	3									
04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	546	1	2494	2	N	-0-					2
							3774	3									
*05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	626	1	2974	2	N	-0-					2
							4410	3									
*06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	420	1	2968	2	N	-0-					2
							4244	3									

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5487	X	5095	-0-	-392	-0-	876	1	4219	2	N	-0-					140
02	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	560	1	4677	2	N	51	188	1			3
							56	9									
03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5278	2	11	9	N	10					13
04	4920	X	4713	-0-	-207	-0-	4700	2	13	9	N	12					25
*05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	620	1	5996	2	N	8					33
							9	9									
*06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	600	1	5958	2	N	-0-					33

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5084	X	4910	-0-	-174	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4345	-0-	-247	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4668	-0-	-292	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4289	-0-	-511	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4610	-0-	-350	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4454	-0-	-286	-0-	4454	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3131	X	840	-0-	-2291	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	387	-0-	-2744	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1152	-0-	-1878	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2478	-0-	-653	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	1625	-0-	-1405	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7471	X	5222	-0-	-2249	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	4104	-0-	-2700	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	3900	-0-	-3633	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	2414	-0-	-4876	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	3415	-0-	-3684	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3501	-0-	-1539	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	895	1	3009	2	N	-0-					2
							4860	3									
02	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	748	1	2715	2	N	-0-					2
							4482	3									
03	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	772	1	3159	2	N	-0-					2
							5098	3									
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	841	1	2993	2	N	-0-					2
							4529	3									
05	8587	X	8272	-0-	-315	-0-	884	1	2976	2	N	-0-					2
							4412	3									
*06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	750	1	3313	2	N	-0-					2
							4737	3									

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7533	X	7045	-0-	-488	-0-	7045	3			N	-0-	2	7			-0-
02	6776	X	6300	-0-	-476	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6894	-0-	-484	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6630	-0-	-420	-0-	6630	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6819	-0-	-404	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6456	-0-	-354	-0-	6456	3			N	-0-					-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10540	X	9856	-0-	-684	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8347	-0-	-1173	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	8636	-0-	-1904	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	6755	-0-	-3175	-0-	6755	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	9248	-0-	-827	-0-	9248	3			N	-0-					-0-
06	9540	X	8877	-0-	-663	-0-	8877	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13113	X	12795	-0-	-318	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11556	-0-	-288	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12751	-0-	-362	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
04	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12611	3			N	-0-					-0-
*05	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	3			N	-0-					-0-
*06	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6758	X	6170	-0-	-588	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
02	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	363	1	5943	2	N	-0-					-0-
04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	370	1	5867	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6004	-0-	-289	-0-	384	1	5620	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	6003	-0-	-87	-0-	370	1	5633	2	N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6014	X	5683	-0-	-331	-0-	5683	3			N	-0-					62
02	5432	X	5186	-0-	-246	-0-	5186	3			N	-0-					62
03	5859	X	5493	-0-	-366	-0-	5491	3	2	9	N	2					64
04	5670	X	5280	-0-	-390	-0-	5280	3			N	-0-					64
05	5735	X	5556	-0-	-179	-0-	5556	3			N	-0-					64
06	5550	X	5077	-0-	-473	-0-	5077	3			N	-0-					64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	5041	-0-	-74	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4561	-0-	-599	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
*05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	2413	-0-	-2747	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5611	X	4121	-0-	-1490	-0-	4121	3			Y	-0-	6	7			-0-
02	5068	X	4414	-0-	-654	-0-	4414	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	4967	-0-	-613	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5191	-0-	-209	-0-	5191	3			Y	-0-					-0-
*05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			Y	-0-					-0-
*06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			Y	-0-					-0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6944	X	6707	-0-	-237	-0-	6707	3			Y	-0-	7	7			-0-
02	6160	X	5937	-0-	-223	-0-	5937	3			Y	-0-					-0-
03	6789	X	6404	-0-	-385	-0-	6404	3			Y	-0-					-0-
04	6480	X	6121	-0-	-359	-0-	6121	3			Y	-0-					-0-
05	6576	X	6177	-0-	-399	-0-	6177	3			Y	-0-					-0-
*06	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3			Y	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	10106	X	9436	-0-	-670	-0-	9436	3			Y	-0-					82
*02	9128	X	8298	-0-	-830	-0-	8298	3			Y	-0-					82
*03	9889	X	9205	-0-	-684	-0-	9203	3	2	9	Y	2					84
*04	9510	X	8884	-0-	-626	-0-	8884	3			Y	-0-					84
*05	9482	X	8987	-0-	-495	-0-	8987	3			Y	-0-					84
*06	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5673	X	5361	-0-	-312	-0-	5361	3			Y	-0-	7	7			-0-
02	5124	X	4757	-0-	-367	-0-	4757	3			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5139	-0-	-255	-0-	5139	3			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4915	-0-	-275	-0-	4915	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4999	-0-	-364	-0-	4999	3			Y	-0-					-0-
*06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			Y	-0-					-0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	97	-0-	-182	-0-	96	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	168	N	19	-0-	-149	-0-	18	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	10168	X	9643	-0-	-525	-0-	9643	3			Y	-0-					88
*02	9184	X	8684	-0-	-500	-0-	8684	3			Y	-0-					88
*03	10044	X	9402	-0-	-642	-0-	9400	3	2	9	Y	2					90
*04	9510	X	9051	-0-	-459	-0-	9051	3			Y	-0-					90
*05	9815	X	9201	-0-	-614	-0-	9201	3			Y	-0-					90
*06	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	3			Y	-0-					90

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11005	X	10535	-0-	-470	-0-	10535	3			N	-0-					-0-
02	9940	X	9308	-0-	-632	-0-	9308	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	3488	-0-	-7517	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	10298	-0-	-232	-0-	10298	3			N	-0-					-0-
*05	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3			N	-0-					-0-
*06	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2736	-0-	-764	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3035	-0-	-840	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2911	-0-	-839	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	2945	-0-	-837	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2858	-0-	-292	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6014	X	5695	-0-	-319	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5097	-0-	-279	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5354	-0-	-474	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5310	-0-	-210	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
*05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3			N	-0-					-0-
*06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10354	X	5046	-0-	-5308	-0-	543	1	1722	2	N	-0-					2
							2781	3									
02	9044	X	5485	-0-	-3559	-0-	464	1	1894	2	N	-0-					2
							3127	3									
03	10075	X	6580	-0-	-3495	-0-	576	1	2297	2	N	-0-					2
							3707	3									
04	9750	X	3394	-0-	-6356	-0-	416	1	1185	2	N	-0-					2
							1793	3									
05	7006	X	3978	-0-	-3028	-0-	429	1	1429	2	N	-0-					2
							2120	3									
06	6360	X	4663	-0-	-1697	-0-	337	1	1780	2	N	-0-					2
							2546	3									

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

01	11005	X	10206	-0-	-799	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9177	-0-	-287	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9335	-0-	-988	-0-	468	1	8867	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8868	-0-	-1122	-0-	440	1	8428	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9522	-0-	-677	-0-	423	1	9099	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	9422	-0-	-448	-0-	405	1	9017	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

01	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
03	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10749	-0-	-1011	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10291	-0-	-1861	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	9136	-0-	-2624	-0-	9136	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

01	11687	X	9784	-0-	-1903	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9501	-0-	-1055	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10197	-0-	-808	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9306	-0-	-1344	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10380	-0-	-129	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8543	-0-	-1627	-0-	8543	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

01	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
*05	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	6075	-0-	-15	-0-	6075	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15252	X	10790	-0-	-4462	-0-	451	1	10339	2	N	-0-					-0-
02	13776	X	12172	-0-	-1604	-0-	401	1	11771	2	N	-0-					-0-
03	14012	X	13829	-0-	-183	-0-	520	1	13309	2	N	-0-					-0-
04	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	508	1	12755	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	12342	-0-	-1143	-0-	520	1	11822	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	12718	-0-	-662	-0-	515	1	12203	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13888	X	11659	-0-	-2229	-0-	504	1	11155	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11434	-0-	-886	-0-	438	1	10996	2	N	-0-					-0-
03	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	465	1	12171	2	N	-0-					-0-
04	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	475	1	12656	2	N	-0-					-0-
*05	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	500	1	12540	2	N	-0-					-0-
*06	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	500	1	12770	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
02	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	626	1	9694	2	N	-0-					-0-
04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	600	1	9522	2	N	-0-					-0-
*05	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	651	1	9697	2	N	-0-					-0-
*06	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	635	1	9547	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12493	X	11655	-0-	-838	-0-	414	1	11241	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	10995	-0-	-37	-0-	430	1	10565	2	N	-0-					-0-
03	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	437	1	11199	2	N	-0-					-0-
04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	428	1	10967	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	10725	-0-	-1458	-0-	457	1	10268	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	10220	-0-	-1570	-0-	426	1	9794	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	1627	1	12793	2	Y	1					43
							1	9									
02	14252	X	11775	-0-	-2477	-0-	1392	1	10383	2	Y	-0-					43
03	15779	X	12182	-0-	-3597	-0-	1468	1	10714	2	Y	-0-					43
04	13950	X	11557	-0-	-2393	-0-	1152	1	10405	2	Y	-0-					43
*05	14415	X	13744	-0-	-671	-0-	1180	1	12534	2	Y	27	27	1			43
							30	9									
06	13950	X	11940	-0-	-2010	-0-	1164	1	10776	2	Y	-0-	27	1			16

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6200	X	4440	-0-	-1760	-0-	183	1	4256	2	Y	1					43
							1	9									
02	5600	X	3976	-0-	-1624	-0-	407	1	3569	2	Y	-0-					43
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	535	1	4420	2	Y	-0-					43
04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	516	1	5137	2	Y	-0-					43
*05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	615	1	6419	2	Y	27	27	1			43
							30	9									
*06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	562	1	5435	2	Y	-0-	27	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11625	X	10017	-0-	-1608	-0-	418	1	9599	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9284	-0-	-1216	-0-	364	1	8920	2	N	-0-					-0-
03	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	396	1	9840	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	9528	-0-	-162	-0-	365	1	9163	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9770	-0-	-522	-0-	387	1	9383	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	8187	-0-	-1773	-0-	394	1	7793	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5456	X	4201	-0-	-1255	-0-	365	1	1467	2	N	-0-					1
							2369	3									
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	398	1	1973	2	N	-0-					1
							3257	3									
03	7006	X	5522	-0-	-1484	-0-	517	1	1915	2	N	-0-					1
							3090	3									
04	6780	X	3329	-0-	-3451	-0-	369	1	1178	2	N	-0-					1
							1782	3									
05	6231	X	3509	-0-	-2722	-0-	316	1	1286	2	N	-0-					1
							1907	3									
06	6030	X	3693	-0-	-2337	-0-	564	1	1288	2	N	-0-					1
							1841	3									

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13547	X	12047	-0-	-1500	-0-	12047	3			N	-0-					-0-
02	12236	X	10605	-0-	-1631	-0-	10605	3			N	-0-					-0-
03	11315	X	10891	-0-	-424	-0-	10891	3			N	-0-					-0-
04	11670	X	9961	-0-	-1709	-0-	9961	3			N	-0-					-0-
05	12059	X	8018	-0-	-4041	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	7511	-0-	-4159	-0-	7511	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9548	X	9106	-0-	-442	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8259	-0-	-253	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8820	-0-	-604	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7903	-0-	-1187	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	9192	-0-	-108	-0-	9192	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	8340	-0-	-510	-0-	8340	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
03	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
*05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
*06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7936	X	7517	-0-	-419	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6641	-0-	-303	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7183	-0-	-505	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6382	-0-	-1058	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7102	-0-	-586	-0-	7102	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6719	-0-	-541	-0-	6719	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	3			N	-0-					-0-
02	10388	X	10365	-0-	-23	-0-	10365	3			N	-0-					-0-
03	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	3			N	-0-					-0-
04	11310	X	10939	-0-	-371	-0-	10939	3			N	-0-					-0-
05	11687	X	10950	-0-	-737	-0-	10950	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	10258	-0-	-1412	-0-	10258	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4030	X	2741	-0-	-1289	-0-	574	1	354	2	N	32	55	1			35
							1778	3	35	9							
02	3640	X	3016	-0-	-624	-0-	467	1	704	2	N	11					46
							1833	3	12	9							
03	3472	X	2462	-0-	-1010	-0-	488	1	635	2	N	6	2	1			50
							1332	3	7	9							
04	4260	X	4079	-0-	-181	-0-	650	1	1069	2	N	9					59
							2350	3	10	9							
05	4402	X	3450	-0-	-952	-0-	543	1	880	2	N	2					61
							2025	3	2	9							
06	3240	X	3037	-0-	-203	-0-	406	1	755	2	N	23					84
							1851	3	25	9							

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11718	X	11678	-0-	-40	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10234	-0-	-546	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10552	-0-	-1414	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	8551	-0-	-3029	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
05	11966	X	10161	-0-	-1805	-0-	10161	3			N	-0-					-0-
06	11310	X	10255	-0-	-1055	-0-	10255	3			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17701	X	16731	-0-	-970	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	15145	-0-	-843	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	15993	-0-	-1584	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	13600	-0-	-3170	-0-	13600	3			N	-0-					-0-
05	17050	X	16706	-0-	-344	-0-	16706	3			N	-0-					-0-
06	16230	X	16220	-0-	-10	-0-	16220	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10447	X	9709	-0-	-738	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7099	-0-	-1805	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8818	-0-	-572	-0-	8818	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	9648	-0-	-55	-0-	9648	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	9189	-0-	-831	-0-	9189	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7409	X	6924	-0-	-485	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6154	-0-	-482	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6725	-0-	-498	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6324	-0-	-546	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6659	-0-	-316	-0-	6659	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6286	-0-	-404	-0-	6286	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10664	X	10014	-0-	-650	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	9070	-0-	-86	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9993	-0-	-144	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9543	-0-	-267	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9744	-0-	-393	-0-	9744	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	9239	-0-	-481	-0-	9239	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10199	X	9923	-0-	-276	-0-	9923	3			N	-0-	2	7			-0-
02	9352	X	9347	-0-	-5	-0-	9347	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	10136	-0-	-218	-0-	10136	3			N	-0-					-0-
04	10020	X	9846	-0-	-174	-0-	9846	3			N	-0-					-0-
05	10354	X	9889	-0-	-465	-0-	9889	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	9355	-0-	-665	-0-	9355	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11532	X	11040	-0-	-492	-0-	11040	3			N	-0-					-0-
02	10416	X	9592	-0-	-824	-0-	9592	3			N	-0-					-0-
03	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	10186	-0-	-944	-0-	10186	3			N	-0-					-0-
05	11377	X	10236	-0-	-1141	-0-	10236	3			N	-0-					-0-
06	11220	X	9548	-0-	-1672	-0-	9548	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12400	X	11474	-0-	-926	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	10319	-0-	-349	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	9947	-0-	-1864	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10970	-0-	-130	-0-	10970	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	11291	-0-	-179	-0-	11291	3			N	-0-					-0-
06	11100	X	10682	-0-	-418	-0-	10682	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11222	X	10680	-0-	-542	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9109	-0-	-1027	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10063	-0-	-1004	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9799	-0-	-881	-0-	9799	3			N	-0-					-0-
05	10943	X	9529	-0-	-1414	-0-	9529	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	9700	-0-	-650	-0-	9700	3			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7750	X	7166	-0-	-584	-0-	7166	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6591	-0-	-409	-0-	6591	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	6839	-0-	-1283	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	6619	-0-	-1241	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7164	-0-	-958	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6775	-0-	-275	-0-	6775	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15004	X	14373	-0-	-631	-0-	14373	3			N	-0-					-0-
02	13356	X	12876	-0-	-480	-0-	12876	3			N	-0-					-0-
03	14725	X	14140	-0-	-585	-0-	14140	3			N	-0-					-0-
04	14070	X	13406	-0-	-664	-0-	13406	3			N	-0-					-0-
05	14508	X	13426	-0-	-1082	-0-	13426	3			N	-0-					-0-
06	13920	X	13176	-0-	-744	-0-	13176	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7254	X	6847	-0-	-407	-0-	940	1	974	2	N	32	89	1			42
							4898	3	35	9							
02	6580	X	6387	-0-	-193	-0-	938	1	1505	2	N	23					65
							3919	3	25	9							
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	1161	1	2028	2	N	12	5	1			72
							4254	3	13	9							
04	6750	X	6519	-0-	-231	-0-	868	1	1758	2	N	27					99
							3863	3	30	9							
05	7068	X	7011	-0-	-57	-0-	952	1	1834	2	N	5					104
							4219	3	6	9							
06	7230	X	6618	-0-	-612	-0-	958	1	1636	2	N	12					116
							4011	3	13	9							

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

01	7688	X	5733	-0-	-1955	-0-	5733	2			N	-0-	2	7			-0-
02	6720	X	5987	-0-	-733	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6458	-0-	-889	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6198	-0-	-822	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6296	-0-	-958	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	6039	-0-	-381	-0-	6039	3			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

01	9641	X	9268	-0-	-373	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8191	-0-	-349	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8587	-0-	-868	-0-	158	1	8429	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8051	-0-	-1069	-0-	137	1	7914	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8675	-0-	-594	-0-	136	1	8539	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	7667	-0-	-1303	-0-	131	1	7536	2	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

01	6169	X	5720	-0-	-449	-0-	5720	3			Y	-0-	90	7			112
02	5572	X	5478	-0-	-94	-0-	5478	3			Y	-0-					112
03	6014	X	5950	-0-	-64	-0-	5950	3			Y	-0-					112
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			Y	-0-					112
05	6076	X	5903	-0-	-173	-0-	5903	3			Y	-0-					112
*06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			Y	-0-					112

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

01	10168	X	5309	-0-	-4859	-0-	247	1	839	2	N	6	23	1			12
							4216	3	7	9							
02	6048	X	4844	-0-	-1204	-0-	229	1	1275	2	N	18					30
							3320	3	20	9							
03	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	423	1	2999	2	N	6	4	1			32
							6289	3	7	9							
04	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	548	1	2884	2	N	7	16	1			23
							6339	3	8	9							
*05	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	590	1	2604	2	N	5					28
							5991	3	6	9							
*06	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	427	1	2598	2	N	12					40
							6371	3	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	2535	1	5914	2	N	-0-					-0-
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	1192	1	4822	2	N	-0-					-0-
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	730	1	5944	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6323	-0-	-517	-0-	750	1	5573	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6242	-0-	-826	-0-	759	1	5483	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5757	-0-	-1083	-0-	742	1	5015	2	N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

01	5642	X	2024	-0-	-3618	-0-	1567	1	457	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	289	-0-	-4807	-0-	289	1			N	-0-					-0-
03	5456	X	344	-0-	-5112	-0-	344	1			N	-0-					-0-
04	3990	X	282	-0-	-3708	-0-	282	1			N	-0-					-0-
05	3224	X	243	-0-	-2981	-0-	243	1			N	-0-					-0-
06	1950	X	17	-0-	-1933	-0-	17	1			N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

01	6138	X	442	-0-	-5696	-0-	427	1	15	9	N	14					296
02	4172	X	14	-0-	-4158	-0-	14	2			N	-0-					296
03	7967	X	4697	-0-	-3270	-0-	598	1	4086	2	N	12					308
							13	9									
04	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8374	2	13	9	N	12	168	1			152
*05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7945	2	36	9	N	33					185
*06	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	114	1	7701	2	N	7					192
							8	9									

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	210	1	346	2	N	4	13	1			8
							1742	3	4	9							
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	107	1	593	2	N	13					21
							1544	3	14	9							
03	3100	N	3183	-0-	83	83	126	1	985	2	N	6	1	1			26
							2065	3	7	9							
04	2220	N	2018	-0-	-202	-0-	113	1	595	2	N	2	13	1			15
							1308	3	2	9							
05	2511	N	1907	-0-	-604	-0-	109	1	544	2	N	2					17
							1252	3	2	9							
06	2580	X	1615	-0-	-965	-0-	87	1	441	2	N	5					22
							1081	3	6	9							

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	3			Y	-0-	37	7			-0-
02	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7534	-0-	-650	-0-	7534	3			Y	-0-					-0-
04	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	3			Y	-0-					-0-
*05	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	3			Y	-0-					-0-
*06	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11160	X	9242	-0-	-1918	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	7189	-0-	-2891	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	6501	-0-	-3977	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	6765	-0-	-3375	-0-	6765	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	5397	-0-	-4771	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	6296	-0-	-2644	-0-	6296	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

01	3317	X	2948	-0-	-369	-0-	611	1	2336	2	Y	1					43
							1	9									
02	3780	X	3190	-0-	-590	-0-	295	1	2895	2	Y	-0-					43
03	6324	X	4481	-0-	-1843	-0-	483	1	3998	2	Y	-0-					43
04	6120	X	4095	-0-	-2025	-0-	564	1	3531	2	Y	-0-					43
*05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	478	1	5717	2	Y	27	27	1			43
							30	9									
*06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	510	1	4352	2	Y	-0-	27	1			16

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

01	4991	X	2744	-0-	-2247	-0-	2744	2			N	-0-	2	7			-0-
02	4172	X	4049	-0-	-123	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2551	-0-	-2068	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	1923	-0-	-2547	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3248	-0-	-1247	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3607	-0-	-743	-0-	3607	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

01	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	3			N	-0-					-0-
02	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	10742	-0-	-449	-0-	10742	3			N	-0-					-0-
04	11070	X	10463	-0-	-607	-0-	10463	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	10830	-0-	-609	-0-	10830	3			N	-0-					-0-
06	11070	X	9970	-0-	-1100	-0-	9970	3			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

01	3844	X	81	-0-	-3763	-0-	81	2			N	-0-					121
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	9					130
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					130
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					130
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					130
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					130

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

01	8339	X	7608	-0-	-731	-0-	342	1	7246	2	N	18					194
							20	9									
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	797	1	7005	2	N	12					206
							13	9									
03	5735	X	4045	-0-	-1690	-0-	627	1	3407	2	N	10					216
							11	9									
04	10080	X	431	-0-	-9649	-0-	114	1	317	2	N	-0-					216
05	10416	X	287	-0-	-10129	-0-	57	1	230	2	N	-0-					216
06	8370	X	5267	-0-	-3103	-0-	511	1	4750	2	N	5					221
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7853	2	46	9	N	42	164	1			78
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7668	2	57	9	N	52					130
03	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8588	2	41	9	N	37					167
04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8369	2	26	9	N	24					191
*05	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8775	2	54	9	N	49	185	1			55
*06	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8562	2	13	9	N	12					67

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	3	N	-0-					-0-
02	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3	N	-0-					-0-
03	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	3	N	-0-					-0-
04	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3	N	-0-					-0-
05	9393	X	8800	-0-	-593	-0-	8800	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	7393	-0-	-1697	-0-	7393	3	N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	444	-0-	-176	-0-	444	3	N	-0-					-0-
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-					-0-
03	620	X	578	-0-	-42	-0-	578	3	N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3	N	-0-					-0-
*05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3042	-0-	42	42	3042	3	N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	11004	-0-	-311	-0-	11004	2	N	-0-					-0-
02	9968	X	8302	-0-	-1666	-0-	8302	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	6156	-0-	-4663	-0-	6156	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	7044	-0-	-3606	-0-	7044	3	N	-0-					-0-
05	11005	X	9672	-0-	-1333	-0-	9672	3	N	-0-					-0-
06	10650	X	9163	-0-	-1487	-0-	9163	3	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	7			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15655	X	13603	-0-	-2052	-0-	593	1	13010	2	N	-0-					-0-
02	14140	X	14098	-0-	-42	-0-	519	1	13579	2	N	-0-					-0-
03	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	567	1	14806	2	N	-0-					-0-
04	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	540	1	13773	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	13689	-0-	-1935	-0-	541	1	13148	2	N	-0-					-0-
06	15120	X	13312	-0-	-1808	-0-	507	1	12805	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	22	1			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8897	X	8220	-0-	-677	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7267	-0-	-573	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8000	-0-	-680	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7688	-0-	-502	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7856	-0-	-359	-0-	7856	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	7406	-0-	-544	-0-	7406	3			N	-0-					-0-

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11625	X	5441	-0-	-6184	-0-	5405	2	36	9	N	33					207
02	10248	X	9407	-0-	-841	-0-	9360	2	47	9	N	43					250
03	11098	X	10447	-0-	-651	-0-	10407	2	40	9	N	36					286
04	10170	X	9860	-0-	-310	-0-	9798	2	62	9	N	56	176	1			166
05	10509	X	9827	-0-	-682	-0-	9776	2	51	9	N	46					212
06	10110	X	8566	-0-	-1544	-0-	171	1	8385	2	N	9					221
							10	9									

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					87
02	2800	N	3113	-0-	313	313	570	1	2473	2	Y	64					151
							70	9									
03	3100	N	4085	-0-	985	1298	199	1	3844	2	Y	38	152	1			37
							42	9									
04	3000	N	2760	-0-	-240	1058	114	1	2643	2	Y	3					40
							3	9									
*05	2500	X	1442	-0-	-1058	-0-	185	1	1257	2	Y	-0-					40
06	3810	X	1236	-0-	-2574	-0-	170	1	1066	2	Y	-0-					40

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9331	X	7882	-0-	-1449	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7132	-0-	-1576	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7972	-0-	-1669	-0-	128	1	7844	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	7332	-0-	-1998	-0-	139	1	7193	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	7212	-0-	-1561	-0-	150	1	7062	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7703	-0-	-7	-0-	146	1	7557	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11408	X	10976	-0-	-432	-0-	10976	3			N	-0-					-0-
02	10304	X	9795	-0-	-509	-0-	9795	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	10673	-0-	-735	-0-	10673	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	10239	-0-	-711	-0-	10239	3			N	-0-					-0-
05	11191	X	10205	-0-	-986	-0-	10205	3			N	-0-					-0-
06	10620	X	10095	-0-	-525	-0-	10095	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9517	X	8248	-0-	-1269	-0-	587	1	7661	2	Y	-0-					-0-
02	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	482	1	8162	2	Y	-0-					-0-
03	8990	X	5715	-0-	-3275	-0-	440	1	5210	2	Y	59					59
							65	9									
04	8700	X	3024	-0-	-5676	-0-	232	1	2792	2	Y	-0-					59
*05	9579	X	3706	-0-	-5873	-0-	197	1	3468	2	Y	37	37	1			59
							41	9									
*06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	254	1	5039	2	Y	-0-	37	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12369	X	11642	-0-	-727	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
02	11172	X	10415	-0-	-757	-0-	10415	3			N	-0-					-0-
03	12152	X	11203	-0-	-949	-0-	11203	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	10740	-0-	-960	-0-	10740	3			N	-0-					-0-
05	11935	X	10654	-0-	-1281	-0-	10654	3			N	-0-					-0-
06	11280	X	10277	-0-	-1003	-0-	10277	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12028	X	11536	-0-	-492	-0-	11536	3			N	-0-					42
02	10808	X	10357	-0-	-451	-0-	10357	3			N	-0-					42
03	11780	X	11387	-0-	-393	-0-	11370	3	17	9	N	15					57
04	11400	X	10867	-0-	-533	-0-	10867	3			N	-0-					57
05	11594	X	11130	-0-	-464	-0-	11130	3			N	-0-					57
06	11160	X	10360	-0-	-800	-0-	10360	3			N	-0-					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		19	-0-	19	19	19	1			Y	-0-					-0-
02	109	X	90	-0-	-19	-0-	90	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		390	-0-	390	390	390	1			Y	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12772	X	12234	-0-	-538	-0-	12234	3			Y	-0-	163	7			-0-
02	11536	X	10789	-0-	-747	-0-	10789	3			Y	-0-					-0-
03	12772	X	11817	-0-	-955	-0-	11817	3			Y	-0-					-0-
04	12210	X	11232	-0-	-978	-0-	11232	3			Y	-0-					-0-
05	11844	X	11482	-0-	-362	-0-	11482	3			Y	-0-					-0-
*06	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			Y	-0-	1	7			-0-
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	604	1	3937	2	Y	-0-					-0-
							1007	3									
02	2800	N	4038	-0-	1238	1238	838	1	2577	2	Y	-0-					-0-
							623	3									
03	1806	N	568	-0-	-1238	-0-	191	1	310	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
04	360	X	21	-0-	-339	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
05	372	X	102	-0-	-270	-0-	46	1	49	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
06	5370	X	738	-0-	-4632	-0-	661	1	68	2	Y	-0-					-0-
							9	3									

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

01	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	1713	1	4118	2	N	-0-					2
							6652	3									
02	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	1339	1	3689	2	N	-0-					2
							6089	3									
03	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	2042	1	3921	2	N	-0-					2
							6328	3									
04	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	1816	1	3889	2	N	-0-					2
							5884	3									
*05	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	1895	1	4054	2	N	-0-					2
							6011	3									
*06	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	1200	1	4016	2	N	-0-					2
							5742	3									

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

01	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12555	2	39	9	N	35					111
02	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10861	2	30	9	N	27					138
03	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11351	2	33	9	N	30					168
04	9870	X	8809	-0-	-1061	-0-	8794	2	15	9	N	14					182
05	10199	X	7502	-0-	-2697	-0-	7490	2	12	9	N	11					193
06	9870	X	6346	-0-	-3524	-0-	712	1	5630	2	N	4					197
							4	9									

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

01	5208	X	4465	-0-	-743	-0-	4465	2			N	-0-					33
02	4564	X	4446	-0-	-118	-0-	4446	2			N	-0-					33
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					33
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					33
05	5301	X	5206	-0-	-95	-0-	5206	2			N	-0-					33
06	5550	X	4958	-0-	-592	-0-	4958	2			N	-0-					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

01	6913	X	5952	-0-	-961	-0-	5952	2			N	-0-					17
02	6132	X	5620	-0-	-512	-0-	5620	2			N	-0-					17
03	6789	X	6624	-0-	-165	-0-	6613	2	11	9	N	10					27
04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					27
*05	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					27
06	6420	X	6026	-0-	-394	-0-	6026	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	3			N	-0-					-0-
02	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	3			N	-0-					-0-
03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8829	-0-	-171	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	9292	-0-	-8	-0-	9292	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	7562	-0-	-1438	-0-	7562	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5580	X	5405	-0-	-175	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4833	-0-	-207	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5304	-0-	-276	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4929	-0-	-471	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5011	-0-	-507	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4656	-0-	-564	-0-	4656	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
02	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12428	-0-	-313	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
04	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12636	-0-	-446	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	12323	-0-	-337	-0-	12323	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	6279	-0-	-572	-0-	6207	2	72	9	N	65					140
02	5544	X	2409	-0-	-3135	-0-	2392	2	17	9	N	15					155
03	6386	X	91	-0-	-6295	-0-	85	1	6	2	N	-0-					155
04	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	456	1	8153	2	N	17					172
							19	9									
*05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8037	2	8	9	N	7					179
*06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6276	2	11	9	N	10					189

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	751	1	4127	2	N	17					222
							19	9									
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	679	1	3528	2	N	21	156	1			87
							23	9									
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	751	1	3787	2	N	32					119
							35	9									
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	727	1	3457	2	N	23					142
							25	9									
*05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	751	1	3361	2	N	32					174
							35	9									
*06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	727	1	3102	2	N	17					191
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7440	X	2896	-0-	-4544	-0-	57	1	2825	2	N	13					79
							14	9									
02	8008	X	4401	-0-	-3607	-0-	797	1	3583	2	N	19					98
							21	9									
03	8866	X	6456	-0-	-2410	-0-	199	1	6232	2	N	23					121
							25	9									
04	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	759	1	7003	2	N	20					141
							22	9									
*05	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	620	1	7898	2	N	32					173
							35	9									
*06	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	600	1	6768	2	N	5					178
							6	9									

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

01	19623	X	16010	-0-	-3613	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	11196	-0-	-5716	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	11796	-0-	-7052	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	14086	-0-	-4154	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	11972	-0-	-4024	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	9389	-0-	-6091	-0-	9389	2			N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		515	-0-	515	515	515	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1101	-0-	1101	1616	1101	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1177	-0-	1177	2793	1177	1			N	-0-					-0-
*06	3774	X	981	-0-	-2793	-0-	981	1			N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

01	14911	X	12601	-0-	-2310	-0-	12601	3			Y	-0-	119	7			-0-
02	11732	X	11227	-0-	-505	-0-	11227	3			Y	-0-					-0-
03	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	3			Y	-0-					-0-
04	12510	X	12373	-0-	-137	-0-	12373	3			Y	-0-					-0-
05	12927	X	11626	-0-	-1301	-0-	11626	3			Y	-0-					-0-
*06	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	3			Y	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

01	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
02	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
03	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12025	-0-	-935	-0-	12025	3			N	-0-					-0-
05	13392	X	12209	-0-	-1183	-0-	12209	3			N	-0-					-0-
06	12960	X	11785	-0-	-1175	-0-	11785	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17081	X	13535	-0-	-3546	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	13165	-0-	-2291	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	16584	-0-	-528	-0-	16584	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	15533	-0-	-1027	-0-	15533	3			N	-0-					-0-
05	15035	X	14715	-0-	-320	-0-	14715	3			N	-0-					-0-
06	16050	X	13890	-0-	-2160	-0-	13890	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11315	X	9915	-0-	-1400	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9261	-0-	-875	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10250	-0-	-972	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9699	-0-	-981	-0-	9699	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	9302	-0-	-959	-0-	9302	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	9448	-0-	-482	-0-	9448	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21607	X	19491	-0-	-2116	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	17843	-0-	-1673	-0-	17843	2			N	-0-					-0-
03	22630	X	20770	-0-	-1860	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	20123	-0-	-1777	-0-	20123	3			N	-0-					-0-
05	22630	X	19244	-0-	-3386	-0-	19244	3			N	-0-					-0-
06	20100	X	14900	-0-	-5200	-0-	14900	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13609	X	12872	-0-	-737	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11186	-0-	-1106	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11148	-0-	-2461	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	10281	-0-	-2889	-0-	10281	3			N	-0-					-0-
05	13609	X	9802	-0-	-3807	-0-	9802	3			N	-0-					-0-
06	12450	X	10390	-0-	-2060	-0-	10390	3			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6231	X	4803	-0-	-1428	-0-	92	1	4711	2	Y	-0-					-0-
02	5628	X	4941	-0-	-687	-0-	97	1	4844	2	Y	-0-					-0-
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	118	1	5599	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4467	-0-	-183	-0-	98	1	4369	2	Y	-0-					-0-
*05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	95	1	5661	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4506	-0-	-1014	-0-	102	1	4404	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8742	X	8304	-0-	-438	-0-	782	1	7521	2	Y	1					43
							1	9									
02	7980	X	6696	-0-	-1284	-0-	781	1	5915	2	Y	-0-					43
03	8835	X	7946	-0-	-889	-0-	975	1	6971	2	Y	-0-					43
04	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	842	1	8757	2	Y	-0-					43
*05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	1009	1	9759	2	Y	27	27	1			43
							30	9									
*06	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	925	1	9151	2	Y	-0-	27	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	883	1	4316	2	N	385	337	1			212
							424	9									
*11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	854	1	4461	2	N	198	170	1			240
							218	9									
*12	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	883	1	4562	2	N	165	171	1			234
							182	9									
*01	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	883	1	4489	2	N	198	171	1			261
							218	9									
*02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	797	1	4672	2	N	136					397
							150	9									
*03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	883	1	5490	2	N	177	332	1			242
							195	9									
*04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	854	1	5521	2	N	147					389
							162	9									
*05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	883	1	5987	2	N	105	178	1			316
							116	9									
*06	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	854	1	6350	2	N	126	173	1			269
							139	9									

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

01	7223	X	4919	-0-	-2304	-0-	280	1	4638	2	N	1					175
							1	9									
02	6244	X	5645	-0-	-599	-0-	5644	2	1	9	N	1	161	1			15
03	6634	X	3473	-0-	-3161	-0-	3473	2			N	-0-					15
04	6000	X	2949	-0-	-3051	-0-	2943	2	6	9	N	5					20
05	6262	X	4578	-0-	-1684	-0-	553	1	4019	2	N	5					25
							6	9									
06	6060	X	4793	-0-	-1267	-0-	684	1	4109	2	N	-0-					25

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

01	6169	X	5281	-0-	-888	-0-	5264	2	17	9	N	15					187
02	5544	X	5015	-0-	-529	-0-	5014	2	1	9	N	1	169	1			19
03	5828	X	5527	-0-	-301	-0-	5499	2	28	9	N	25					44
04	5370	X	5266	-0-	-104	-0-	5251	2	15	9	N	14					58
05	5549	X	5375	-0-	-174	-0-	5355	2	20	9	N	18					76
06	5370	X	4900	-0-	-470	-0-	4870	2	30	9	N	27					103

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

01	16120	X	11517	-0-	-4603	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	9823	-0-	-3365	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	8896	-0-	-5023	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11910	-0-	-1200	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
*05	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	11088	-0-	-72	-0-	11088	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

01	8804	X	8703	-0-	-101	-0-	172	1	8531	2	N	-0-					-0-
02	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	159	1	7945	2	N	-0-					-0-
03	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	177	1	9116	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8646	-0-	-114	-0-	180	1	8466	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	8760	-0-	-292	-0-	194	1	8566	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8424	-0-	-576	-0-	183	1	8241	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14756	X	7487	-0-	-7269	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	5109	-0-	-8219	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	4875	-0-	-7308	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
*05	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
*06	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	640	1	7423	2	N	-0-					-0-
02	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	624	1	7056	2	N	-0-					-0-
03	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	672	1	8433	2	N	-0-					-0-
04	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	648	1	8426	2	N	-0-					-0-
*05	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	648	1	8477	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8285	-0-	-535	-0-	592	1	7693	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	15650	2	43	9	N	39	175	1			91
02	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14185	2	78	9	N	71					162
03	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15848	2	42	9	N	38					200
04	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14844	2	36	9	N	33					233
*05	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15595	2	19	9	N	17					250
*06	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14756	2	8	9	N	7					257

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12834	X	11598	-0-	-1236	-0-	11598	3			N	-0-					-0-
02	11592	X	10271	-0-	-1321	-0-	10271	3			N	-0-					-0-
03	12586	X	11266	-0-	-1320	-0-	11266	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	10515	-0-	-1185	-0-	10515	3			N	-0-					-0-
05	11935	X	10479	-0-	-1456	-0-	10479	3			N	-0-					-0-
06	11220	X	9926	-0-	-1294	-0-	9926	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	138	1	3998	2	Y	-0-					-0-
02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	142	1	1983	2	Y	-0-					-0-
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	116	1	3810	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3694	-0-	-296	-0-	214	1	3480	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	2083	-0-	-2040	-0-	207	1	1876	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	1487	-0-	-2503	-0-	99	1	1388	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	324	1	2939	2	Y	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	186	1	3536	2	Y	-0-					-0-
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	254	1	3815	2	Y	-0-					-0-
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	226	1	2999	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	1630	-0-	-2493	-0-	63	1	1567	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	2604	-0-	-1386	-0-	117	1	2487	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11811	X	11176	-0-	-635	-0-	482	1	10596	2	Y	89	61	1			150
							98	9									
02	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	418	1	9855	2	Y	68	71	1			147
							75	9									
03	10385	X	9616	-0-	-769	-0-	439	1	9119	2	Y	53	75	1			125
							58	9									
04	10830	X	5601	-0-	-5229	-0-	438	1	5101	2	Y	56					181
							62	9									
05	11470	X	5514	-0-	-5956	-0-	453	1	5021	2	Y	36	79	1			138
							40	9									
06	11100	X	362	-0-	-10738	-0-	353	1	9	9	Y	8					146

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9982	X	8756	-0-	-1226	-0-	8682	2	74	9	N	67					77
02	8316	X	7696	-0-	-620	-0-	7594	2	102	9	N	93	170	1			-0-
03	8742	X	8505	-0-	-237	-0-	8464	2	41	9	N	37					37
04	8460	X	8139	-0-	-321	-0-	8139	2			N	-0-					37
05	8742	X	8276	-0-	-466	-0-	8146	2	130	9	N	118					155
06	8460	X	7656	-0-	-804	-0-	7645	2	11	9	N	10					165

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11811	X	8903	-0-	-2908	-0-	837	1	8047	2	N	17					230
							19	9									
02	10668	X	7815	-0-	-2853	-0-	756	1	7031	2	N	25	177	1			78
							28	9									
03	11036	X	8495	-0-	-2541	-0-	837	1	7630	2	N	25					103
							28	9									
04	8610	X	8007	-0-	-603	-0-	810	1	7175	2	N	20					123
							22	9									
05	8897	X	7979	-0-	-918	-0-	837	1	7118	2	N	22					145
							24	9									
06	8610	X	7960	-0-	-650	-0-	810	1	7122	2	N	25					170
							28	9									

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					230
02	8092	X	7702	-0-	-390	-0-	7691	2	11	9	N	10					240
03	7936	X	7227	-0-	-709	-0-	7201	2	26	9	N	24					264
04	9210	X	7823	-0-	-1387	-0-	7788	2	35	9	N	32					296
05	9517	X	8199	-0-	-1318	-0-	8185	2	14	9	N	13					309
06	8970	X	7796	-0-	-1174	-0-	7787	2	9	9	N	8					317

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18445	X	16381	-0-	-2064	-0-	16364	2	17	9	N	15					126
02	16324	X	14575	-0-	-1749	-0-	14566	2	9	9	N	8					134
03	17732	X	15846	-0-	-1886	-0-	15812	2	34	9	N	31					165
04	16560	X	14977	-0-	-1583	-0-	14960	2	17	9	N	15					180
05	16647	X	15039	-0-	-1608	-0-	15021	2	18	9	N	16					196
06	15840	X	14251	-0-	-1589	-0-	14238	2	13	9	N	12					208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10881	X	8794	-0-	-2087	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	-0-	-0-	-9492	-0-					N	-0-					-0-
03	10602	X	199	-0-	-10403	-0-	199	1			N	-0-					-0-
04	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	256	1	12594	2	N	-0-					-0-
*05	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	17731	2			N	-0-					-0-
*06	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13795	X	8593	-0-	-5202	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	8620	-0-	-3448	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	8328	-0-	-2739	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
04	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
*05	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
*06	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4681	X	508	-0-	-4173	-0-	33	1	78	2	N	5	19	1			9
							391	3	6	9							
02	3976	X	60	-0-	-3916	-0-	49	1	11	9	N	10					19
03	4402	X	48	-0-	-4354	-0-	2	1	15	2	N	-0-	1	1			18
							31	3									
04	3840	X	310	-0-	-3530	-0-	7	1	95	2	N	-0-	8	1			10
							208	3									
*05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	143	1	1176	2	N	-0-					10
							2704	3									
*06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	246	1	1129	2	N	8					18
							2768	3	9	9							

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7533	X	4889	-0-	-2644	-0-	117	1	4772	2	Y	-0-					-0-
02	6692	X	2768	-0-	-3924	-0-	92	1	2676	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4960	-0-	-589	-0-	101	1	4859	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	98	1	5482	2	Y	-0-					-0-
*05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	102	1	5981	2	Y	-0-					-0-
*06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	121	1	5534	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2418	X	2395	-0-	-23	-0-	391	1	2003	2	Y	1					43
							1	9									
02	2660	X	2200	-0-	-460	-0-	387	1	1813	2	Y	-0-					43
03	3007	X	1951	-0-	-1056	-0-	152	1	1799	2	Y	-0-					43
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	423	1	2888	2	Y	-0-					43
*05	3348	X	2994	-0-	-354	-0-	331	1	2633	2	Y	27	27	1			43
							30	9									
06	2370	X	1670	-0-	-700	-0-	258	1	1412	2	Y	-0-	27	1			16

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			Y	-0-	49	7			-0-
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			Y	-0-					-0-
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4749	-0-	-471	-0-	4749	3			Y	-0-					-0-
05	5193	X	4597	-0-	-596	-0-	4597	3			Y	-0-					-0-
*06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	370	1	1128	2	N	5	20	1			9
							5673	3	6	9							
02	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	412	1	2326	2	N	23					32
							6054	3	25	9							
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	385	1	1889	2	N	6	2	1			36
							3961	3	7	9							
04	6390	X	6092	-0-	-298	-0-	295	1	1808	2	N	13	19	1			30
							3975	3	14	9							
05	6603	X	4704	-0-	-1899	-0-	244	1	1348	2	N	10					40
							3101	3	11	9							
06	6390	X	4675	-0-	-1715	-0-	229	1	1284	2	N	13					53
							3148	3	14	9							

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	152	1	2579	2	N	-0-					1
							4166	3									
02	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	263	1	2881	2	N	-0-					1
							4756	3									
03	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	345	1	3086	2	N	-0-					1
							4981	3									
04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	352	1	2949	2	N	-0-					1
							4461	3									
05	7316	X	7310	-0-	-6	-0-	393	1	2786	2	N	-0-					1
							4131	3									
06	7080	X	6738	-0-	-342	-0-	341	1	2633	2	N	-0-					1
							3764	3									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10106	X	5917	-0-	-4189	-0-	104	1	5813	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	5142	-0-	-2950	-0-	98	1	5044	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6030	-0-	-945	-0-	108	1	5922	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6427	-0-	-293	-0-	109	1	6318	2	N	-0-					-0-
*05	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	112	1	10025	2	N	-0-					-0-
*06	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	160	1	9144	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	173	1	6735	2	N	-0-					-0-
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	168	1	6630	2	N	-0-					-0-
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	186	1	7231	2	N	-0-					-0-
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	188	1	5310	2	N	-0-					-0-
*05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	193	1	4950	2	N	-0-					-0-
*06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	182	1	5507	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13144	X	8684	-0-	-4460	-0-	312	1	8372	2	Y	-0-					-0-
02	11004	X	8665	-0-	-2339	-0-	460	1	8205	2	Y	-0-					-0-
03	12183	X	10070	-0-	-2113	-0-	612	1	9458	2	Y	-0-					-0-
04	11160	X	9402	-0-	-1758	-0-	614	1	8788	2	Y	-0-					-0-
*05	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	624	1	9562	2	Y	-0-					-0-
*06	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	647	1	9539	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	321	1	1195	2	N	5	19	1			10
							6007	3	6	9							
02	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	482	1	2804	2	N	18					28
							7298	3	20	9							
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	438	1	1946	2	N	6	3	1			31
							4081	3	7	9							
04	7290	X	6752	-0-	-538	-0-	313	1	2013	2	N	2	16	1			17
							4424	3	2	9							
05	8308	X	5939	-0-	-2369	-0-	323	1	1702	2	N	-0-					17
							3914	3									
06	8040	X	5136	-0-	-2904	-0-	304	1	1397	2	N	9					26
							3425	3	10	9							

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	863	1	11440	2	Y	66	53	1			123
							73	9									
02	8652	X	7473	-0-	-1179	-0-	749	1	6667	2	Y	52	58	1			117
							57	9									
03	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	786	1	11474	2	Y	40	59	1			98
							44	9									
04	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	784	1	15176	2	Y	42					140
							46	9									
05	11687	X	4157	-0-	-7530	-0-	508	1	3617	2	Y	29	61	1			108
							32	9									
*06	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	459	1	9101	2	Y	9					117
							10	9									

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13950	X	5792	-0-	-8158	-0-	155	1	5552	2	Y	77	72	1			128
							85	9									
02	12264	X	10667	-0-	-1597	-0-	151	1	10487	2	Y	26	55	1			99
							29	9									
03	13020	X	12125	-0-	-895	-0-	159	1	11944	2	Y	20	48	1			71
							22	9									
04	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	158	1	10540	2	Y	21					92
							23	9									
*05	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	480	1	13439	2	Y	31	40	1			83
							34	9									
*06	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	605	1	13520	2	Y	51					134
							56	9									

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					11
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	835	2	3	9	Y	3					14
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1184	2	7	9	Y	6					20
04	1170	N	839	-0-	-331	-0-	839	2			Y	-0-	2	1			18
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1056	2	7	9	Y	6					24
*06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	Y	1					25

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12431	X	11674	-0-	-757	-0-	11640	2	34	9	N	31					225
02	10864	X	10709	-0-	-155	-0-	10606	2	103	9	N	94					319
03	11904	X	11459	-0-	-445	-0-	11387	2	72	9	N	65	176	1			208
04	11460	X	10981	-0-	-479	-0-	10957	2	24	9	N	22	174	1			56
05	11842	X	11229	-0-	-613	-0-	11185	2	44	9	N	40					96
06	11460	X	10748	-0-	-712	-0-	10729	2	19	9	N	17					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	29	2	47	3	N	-0-					1
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	228	2	N	-0-					1
							377	3									
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	49	1	26	2	N	-0-					1
							42	3									
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					1

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

01	8773	X	8284	-0-	-489	-0-	6597	2	1687	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	7002	-0-	-222	-0-	5639	2	1363	3	Y	-0-					-0-
03	8463	X	7770	-0-	-693	-0-	6382	2	1388	3	Y	-0-					-0-
04	8190	X	7898	-0-	-292	-0-	6651	2	1247	3	Y	-0-					-0-
*05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	7289	2	1101	3	Y	-0-					-0-
06	8010	X	5802	-0-	-2208	-0-	5144	2	658	3	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

01	4836	X	3865	-0-	-971	-0-	175	1	2938	2	Y	-0-					-0-
							752	3									
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	176	1	2698	2	Y	-0-					-0-
							652	3									
03	4030	X	3818	-0-	-212	-0-	186	1	2983	2	Y	-0-					-0-
							649	3									
04	3900	X	3615	-0-	-285	-0-	181	1	2892	2	Y	-0-					-0-
							542	3									
05	3906	X	3670	-0-	-236	-0-	194	1	3020	2	Y	-0-					-0-
							456	3									
06	3780	X	3479	-0-	-301	-0-	357	1	2768	2	Y	-0-					-0-
							354	3									

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

01	5487	X	4827	-0-	-660	-0-	232	1	1757	2	N	-0-					1
							2838	3									
02	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	307	1	1975	2	N	-0-					1
							3261	3									
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	356	1	1993	2	N	-0-					1
							3216	3									
04	4680	X	4142	-0-	-538	-0-	270	1	1541	2	N	-0-					1
							2331	3									
05	6076	X	4406	-0-	-1670	-0-	303	1	1653	2	N	-0-					1
							2450	3									
06	5880	X	4548	-0-	-1332	-0-	303	1	1747	2	N	-0-					1
							2498	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	633	1	1493	2	N	-0-					1
							2411	3									
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	426	1	1471	2	N	-0-					1
							2429	3									
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	409	1	1565	2	N	-0-					1
							2525	3									
04	4380	X	4340	-0-	-40	-0-	557	1	1505	2	N	-0-					1
							2278	3									
05	4805	X	4793	-0-	-12	-0-	725	1	1638	2	N	-0-					1
							2430	3									
06	4650	X	4105	-0-	-545	-0-	329	1	1554	2	N	-0-					1
							2222	3									

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9021	X	7150	-0-	-1871	-0-	453	1	2561	2	N	-0-					1
							4136	3									
02	8652	X	5996	-0-	-2656	-0-	354	1	2128	2	N	-0-					1
							3514	3									
03	9579	X	6146	-0-	-3433	-0-	362	1	2213	2	N	-0-					1
							3571	3									
04	7980	X	5276	-0-	-2704	-0-	326	1	1970	2	N	-0-					1
							2980	3									
05	7812	X	5106	-0-	-2706	-0-	279	1	1944	2	N	-0-					1
							2883	3									
06	6930	X	4319	-0-	-2611	-0-	473	1	1583	2	N	-0-					1
							2263	3									

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14694	X	12385	-0-	-2309	-0-	12385	2			Y	-0-					-0-
02	13132	X	11348	-0-	-1784	-0-	11348	2			Y	-0-					-0-
03	14632	X	12262	-0-	-2370	-0-	12262	2			Y	-0-					-0-
04	14160	X	11876	-0-	-2284	-0-	11876	2			Y	-0-					-0-
05	13826	X	12168	-0-	-1658	-0-	12168	2			Y	-0-					-0-
06	12030	X	11534	-0-	-496	-0-	11534	2			Y	-0-					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8773	X	8612	-0-	-161	-0-	8576	2	36	9	N	33					122
02	8204	X	7493	-0-	-711	-0-	7468	2	25	9	N	23					145
03	9083	X	8105	-0-	-978	-0-	8075	2	30	9	N	27					172
04	8460	X	7756	-0-	-704	-0-	7726	2	30	9	N	27					199
05	8618	X	7616	-0-	-1002	-0-	7591	2	25	9	N	23					222
06	8340	X	5701	-0-	-2639	-0-	5684	2	17	9	N	15					237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23219	X	20681	-0-	-2538	-0-	20681	3			N	-0-					-0-
02	20412	X	18025	-0-	-2387	-0-	18025	3			N	-0-					-0-
03	22103	X	19962	-0-	-2141	-0-	19962	3			N	-0-					-0-
04	20970	X	18962	-0-	-2008	-0-	18962	3			N	-0-					-0-
05	21111	X	19294	-0-	-1817	-0-	19294	3			N	-0-					-0-
06	20010	X	18333	-0-	-1677	-0-	18333	3			N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	223	1	1678	2	N	-0-					1
							2711	3									
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	210	1	1726	2	N	-0-					1
							2850	3									
03	4743	X	4649	-0-	-94	-0-	258	1	1680	2	N	-0-					1
							2711	3									
04	4590	X	4530	-0-	-60	-0-	225	1	1713	2	N	-0-					1
							2592	3									
*05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	318	1	2227	2	N	-0-					1
							3302	3									
*06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	231	1	2054	2	N	-0-					1
							2937	3									

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5952	X	866	-0-	-5086	-0-	45	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	29	1	3400	2	Y	-0-					-0-
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	446	1	5067	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	973	-0-	-3047	-0-	197	1	776	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	1364	-0-	-2418	-0-	22	1	1342	2	Y	-0-					-0-
06	5340	X	3534	-0-	-1806	-0-	117	1	3417	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3162	X	23	-0-	-3139	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
02	3724	X	1784	-0-	-1940	-0-	7	1	1777	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	1591	-0-	-3431	-0-	109	1	1482	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	43	-0-	-4817	-0-	43	1			Y	-0-					-0-
05	3503	X	1436	-0-	-2067	-0-	14	1	1422	2	Y	-0-					-0-
*06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	47	1	2047	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	904	1	11889	2	Y	-0-					-0-
02	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	1103	1	12202	2	Y	-0-					-0-
03	12896	X	10317	-0-	-2579	-0-	803	1	9514	2	Y	-0-					-0-
04	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	914	1	11832	2	Y	-0-					-0-
*05	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	1163	1	16775	2	Y	-0-					-0-
06	14250	X	13058	-0-	-1192	-0-	1165	1	11893	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	88	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	221	1	1251	2	Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
04	1080	N	539	-0-	-541	-0-	37	1	502	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3517	-0-	417	417	161	1	3356	2	Y	-0-					-0-
*06	3148	X	2731	-0-	-417	-0-	199	1	2532	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6293	X	3107	-0-	-3186	-0-	635	1	2471	2	N	1					5
							1	9									
02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	746	1	6436	2	N	-0-					5
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	877	1	6537	2	N	-0-	3	5			2
04	4200	X	1197	-0-	-3003	-0-	503	1	694	2	N	-0-					2
05	7006	X	4989	-0-	-2017	-0-	469	1	4519	2	N	1					3
							1	9									
06	6780	X	6269	-0-	-511	-0-	486	1	5783	2	N	-0-					3

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5859	X	1779	-0-	-4080	-0-	247	1	1532	2	N	-0-					4
02	5292	X	494	-0-	-4798	-0-	52	1	442	2	N	-0-					4
03	5704	X	1	-0-	-5703	-0-	1	1			N	-0-	4	5			-0-
04	5430	X	152	-0-	-5278	-0-	152	1			N	-0-					-0-
05	5332	X	3846	-0-	-1486	-0-	384	1	3459	2	N	3					3
							3	9									
*06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	410	1	4267	2	N	-0-					3

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5828	X	5699	-0-	-129	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5136	-0-	-128	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5200	-0-	-380	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4877	-0-	-889	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4604	-0-	-916	-0-	4604	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6944	X	5886	-0-	-1058	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
02	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	7083	-0-	-109	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6833	-0-	-127	-0-	6833	3			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6572	X	4322	-0-	-2250	-0-	376	1	3946	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	3001	-0-	-2935	-0-	291	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	4428	-0-	-1648	-0-	280	1	4148	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	3085	-0-	-2795	-0-	222	1	2863	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	2974	-0-	-1335	-0-	226	1	2748	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3104	-0-	-1186	-0-	229	1	2875	2	N	-0-					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8370	X	6897	-0-	-1473	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	6657	-0-	-903	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	7237	-0-	-1133	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6958	-0-	-92	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	6524	-0-	-854	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	6731	-0-	-409	-0-	6731	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14570	X	14273	-0-	-297	-0-	14273	3			N	-0-					-0-
02	13160	X	12511	-0-	-649	-0-	12511	3			N	-0-					-0-
03	14570	X	13769	-0-	-801	-0-	13769	3			N	-0-					-0-
04	13920	X	12881	-0-	-1039	-0-	12881	3			N	-0-					-0-
05	14384	X	13707	-0-	-677	-0-	13707	3			N	-0-					-0-
06	13800	X	13074	-0-	-726	-0-	13074	3			N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9703	X	9620	-0-	-83	-0-	9591	2	29	9	N	26					140
02	8596	X	8382	-0-	-214	-0-	8356	2	26	9	N	24					164
03	9393	X	6510	-0-	-2883	-0-	6498	2	12	9	N	11					175
04	9300	X	8513	-0-	-787	-0-	220	1	8289	2	N	4					179
							4	9									
05	9610	X	9328	-0-	-282	-0-	9321	2	7	9	N	6					185
06	9300	X	8602	-0-	-698	-0-	8602	2			N	-0-					185

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16616	X	14664	-0-	-1952	-0-	14664	3			N	-0-					-0-
02	14672	X	12880	-0-	-1792	-0-	12880	3			N	-0-					-0-
03	15841	X	13722	-0-	-2119	-0-	13722	3			N	-0-					-0-
04	14910	X	12855	-0-	-2055	-0-	12855	3			N	-0-					-0-
05	15004	X	13035	-0-	-1969	-0-	13035	3			N	-0-					-0-
06	14190	X	12251	-0-	-1939	-0-	12251	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23095	X	20919	-0-	-2176	-0-	20919	3			N	-0-					-0-
02	20440	X	18522	-0-	-1918	-0-	18522	3			N	-0-					-0-
03	22134	X	19983	-0-	-2151	-0-	19983	3			N	-0-					-0-
04	20880	X	18821	-0-	-2059	-0-	18821	3			N	-0-					-0-
05	21328	X	18949	-0-	-2379	-0-	18949	3			N	-0-					-0-
06	20250	X	18091	-0-	-2159	-0-	18091	3			N	-0-					-0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5642	X	5619	-0-	-23	-0-	5508	2	111	9	N	101	347	1			192
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	4991	2	98	9	N	89					281
03	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5462	2	97	9	N	88	172	1			197
04	5430	X	5207	-0-	-223	-0-	5120	2	87	9	N	79					276
05	5642	X	5342	-0-	-300	-0-	5231	2	111	9	N	101					377
06	5460	X	5096	-0-	-364	-0-	5007	2	89	9	N	81					458

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15190	X	14241	-0-	-949	-0-	14241	3			N	-0-					-0-
02	13720	X	12631	-0-	-1089	-0-	12631	3			N	-0-					-0-
03	14973	X	13711	-0-	-1262	-0-	13711	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	12894	-0-	-1326	-0-	12894	3			N	-0-					-0-
05	14291	X	13146	-0-	-1145	-0-	13146	3			N	-0-					-0-
06	13770	X	12410	-0-	-1360	-0-	12410	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14446	X	13003	-0-	-1443	-0-	12985	2	18	9	N	16					85
02	13048	X	12292	-0-	-756	-0-	12270	2	22	9	N	20					105
03	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13681	2	12	9	N	11					116
04	12720	X	11601	-0-	-1119	-0-	11592	2	9	9	N	8					124
05	13609	X	12481	-0-	-1128	-0-	12472	2	9	9	N	8					132
06	13260	X	12162	-0-	-1098	-0-	12162	2			N	-0-					132

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

01	6355	X	5927	-0-	-428	-0-	701	1	1998	2	N	-0-					2
							3228	3									
02	5516	X	4162	-0-	-1354	-0-	657	1	1322	2	N	-0-					2
							2183	3									
03	6107	X	5072	-0-	-1035	-0-	648	1	1693	2	N	-0-					2
							2731	3									
04	6120	X	3937	-0-	-2183	-0-	494	1	1370	2	N	-0-					2
							2073	3									
05	6324	X	2437	-0-	-3887	-0-	227	1	890	2	N	-0-					2
							1320	3									
06	5730	X	3417	-0-	-2313	-0-	608	1	1156	2	N	-0-					2
							1653	3									

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

01	9145	X	7626	-0-	-1519	-0-	7585	2	41	9	N	37					212
02	7896	X	7053	-0-	-843	-0-	7023	2	30	9	N	27					239
03	8556	X	2554	-0-	-6002	-0-	370	1	2171	2	N	12					251
							13	9									
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	313	1	7837	2	N	14	174	1			91
							15	9									
*05	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8657	2	33	9	N	30					121
*06	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7648	2	19	9	N	17					138

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

01	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11692	2	138	9	N	125					219
02	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	797	1	15951	2	N	-0-					219
03	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	883	1	16650	2	N	139	181	1			177
							153	9									
04	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	854	1	13825	2	N	32					209
							35	9									
*05	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	883	1	14568	2	N	-0-					209
*06	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	854	1	14774	2	N	-0-					209

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

01	8122	X	7604	-0-	-518	-0-	7580	2	24	9	N	22					401
02	7168	X	6825	-0-	-343	-0-	6816	2	9	9	N	8					409
03	7936	X	7606	-0-	-330	-0-	7580	2	26	9	N	24					433
04	7530	X	7230	-0-	-300	-0-	7211	2	19	9	N	17	169	1			281
05	7719	X	7291	-0-	-428	-0-	7268	2	23	9	N	21	173	1			129
06	7350	X	7154	-0-	-196	-0-	7141	2	13	9	N	12					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19871	X	19369	-0-	-502	-0-	354	1	19013	2	N	2					121
							2	9									
02	17472	X	15988	-0-	-1484	-0-	302	1	15665	2	N	19					140
							21	9									
03	17236	X	16455	-0-	-781	-0-	52	1	16396	2	N	6					146
							7	9									
04	18900	X	15853	-0-	-3047	-0-	15853	2			N	-0-					146
05	19530	X	16040	-0-	-3490	-0-	16040	2			N	-0-					146
06	18750	X	15885	-0-	-2865	-0-	15882	2	3	9	N	3					149

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	295	1	15741	2	N	-0-					80
02	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	278	1	14408	2	N	8					88
							9	9									
03	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	461	1	15991	2	N	-0-					88
04	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	471	1	14991	2	N	-0-					88
05	15965	X	14839	-0-	-1126	-0-	484	1	14348	2	N	6					94
							7	9									
06	15450	X	13546	-0-	-1904	-0-	464	1	13079	2	N	3	1	8			96
							3	9									

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7316	X	6458	-0-	-858	-0-	744	1	5714	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5144	-0-	-848	-0-	717	1	4427	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	5303	-0-	-1858	-0-	798	1	4505	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6387	-0-	-543	-0-	785	1	5602	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6217	-0-	-231	-0-	808	1	5409	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5962	-0-	-278	-0-	763	1	5199	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4774	X	3376	-0-	-1398	-0-	474	1	2902	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	2558	-0-	-2202	-0-	463	1	2095	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	1524	-0-	-4180	-0-	383	1	1141	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4218	-0-	-1302	-0-	622	1	3596	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4785	-0-	-237	-0-	831	1	3954	2	N	-0-					-0-
*06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	797	1	3670	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7316	X	6734	-0-	-582	-0-	730	1	6004	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5915	-0-	-497	-0-	660	1	5255	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6483	-0-	-647	-0-	841	1	5642	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	5915	-0-	-1015	-0-	749	1	5166	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	5677	-0-	-1484	-0-	687	1	4990	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5541	-0-	-969	-0-	717	1	4824	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	82	1	674	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	596	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			Y	-0-					-0-
04	900	N	126	-0-	-774	-0-	89	1	31	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
05	899	N	588	-0-	-311	-0-	83	1	439	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	499	1	187	2	Y	-0-					-0-
							24	3									

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

01	6820	X	6671	-0-	-149	-0-	685	1	4767	2	Y	-0-					-0-
							1219	3									
02	6608	X	5893	-0-	-715	-0-	623	1	4244	2	Y	-0-					-0-
							1026	3									
03	7688	X	5751	-0-	-1937	-0-	636	1	4201	2	Y	-0-					-0-
							914	3									
04	7440	X	5447	-0-	-1993	-0-	608	1	4075	2	Y	-0-					-0-
							764	3									
05	6665	X	5415	-0-	-1250	-0-	587	1	4194	2	Y	-0-					-0-
							634	3									
06	6450	X	5329	-0-	-1121	-0-	648	1	4150	2	Y	-0-					-0-
							531	3									

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

01	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	1523	1	5792	2	Y	-0-					-0-
							1482	3									
02	7840	X	7384	-0-	-456	-0-	1060	1	5093	2	Y	-0-					-0-
							1231	3									
03	9424	X	778	-0-	-8646	-0-	248	1	435	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
04	9120	X	6264	-0-	-2856	-0-	5275	2	989	3	Y	-0-					-0-
05	8804	X	8527	-0-	-277	-0-	1198	1	6367	2	Y	-0-					-0-
							962	3									
*06	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	503	1	6040	2	Y	-0-					-0-
							772	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	355	1	6051	2	Y	1					14
							1	9									
02	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	322	1	6542	2	Y	-0-					14
03	5766	X	4642	-0-	-1124	-0-	357	1	4284	2	Y	1	8	1			7
							1	9									
04	6210	X	4250	-0-	-1960	-0-	355	1	3895	2	Y	-0-					7
05	7595	X	4115	-0-	-3480	-0-	269	1	3846	2	Y	-0-					7
06	6930	X	3619	-0-	-3311	-0-	201	1	3418	2	Y	-0-					7

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	368	1	7626	2	Y	2					9
							2	9									
02	6692	X	5891	-0-	-801	-0-	337	1	5542	2	Y	11					20
							12	9									
03	7285	X	6877	-0-	-408	-0-	358	1	6518	2	Y	1	13	1			8
							1	9									
04	7740	X	6732	-0-	-1008	-0-	372	1	6360	2	Y	-0-					8
05	7998	X	7256	-0-	-742	-0-	390	1	6866	2	Y	-0-					8
06	6930	X	6764	-0-	-166	-0-	396	1	6368	2	Y	-0-					8

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	481	1	10013	2	Y	3					13
							3	9									
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	437	1	7797	2	Y	5					18
							6	9									
03	8835	X	8321	-0-	-514	-0-	462	1	7859	2	Y	-0-	11	1			7
04	10170	X	8369	-0-	-1801	-0-	488	1	7881	2	Y	-0-					7
05	10509	X	9248	-0-	-1261	-0-	507	1	8741	2	Y	-0-					7
06	9030	X	9008	-0-	-22	-0-	508	1	8500	2	Y	-0-					7

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5828	X	5058	-0-	-770	-0-	235	1	4822	2	Y	1					14
							1	9									
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	264	1	4724	2	Y	1					15
							1	9									
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	290	1	5489	2	Y	-0-	8	1			7
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	312	1	5193	2	Y	-0-					7
*05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	317	1	5573	2	Y	-0-					7
06	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	310	1	4985	2	Y	-0-					7

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7409	X	7063	-0-	-346	-0-	426	1	6636	2	N	1					9
							1	9									
02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	420	1	6366	2	N	-0-					9
03	7440	X	7288	-0-	-152	-0-	476	1	6812	2	N	-0-	3	5			6
04	7620	X	4091	-0-	-3529	-0-	4090	2	1	9	N	1					7
05	7874	X	5139	-0-	-2735	-0-	5137	2	2	9	N	2					9
06	7290	X	4762	-0-	-2528	-0-	4762	2			N	-0-					9

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5983	X	5044	-0-	-939	-0-	298	1	783	2	N	24	19	1			17
							3937	3	26	9							
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	284	1	1313	2	N	29	22	1			24
							3419	3	32	9							
03	5890	X	5695	-0-	-195	-0-	312	1	1736	2	N	5	2	1			27
							3641	3	6	9							
04	5700	X	5322	-0-	-378	-0-	287	1	1569	2	N	16	16	1			27
							3448	3	18	9							
05	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	300	1	1503	2	N	13	18	1			22
							3456	3	14	9							
06	5520	X	4895	-0-	-625	-0-	289	1	1332	2	N	6					28
							3267	3	7	9							

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7626	X	6534	-0-	-1092	-0-	393	1	1013	2	N	32	30	1			20
							5093	3	35	9							
02	6636	X	5730	-0-	-906	-0-	323	1	1492	2	N	28	23	1			25
							3884	3	31	9							
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	403	1	2361	2	N	5	3	1			27
							4951	3	6	9							
04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	408	1	2280	2	N	16	16	1			27
							5010	3	18	9							
*05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	446	1	2119	2	N	14	18	1			23
							4875	3	15	9							
06	7470	X	7078	-0-	-392	-0-	423	1	1924	2	N	13					36
							4717	3	14	9							

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6944	X	5732	-0-	-1212	-0-	332	1	892	2	N	23	19	1			17
							4483	3	25	9							
02	5964	X	5296	-0-	-668	-0-	305	1	1377	2	N	26	20	1			23
							3585	3	29	9							
03	6603	X	5584	-0-	-1019	-0-	328	1	1696	2	N	3	3	1			23
							3557	3	3	9							
04	6270	X	5439	-0-	-831	-0-	304	1	1603	2	N	8	12	1			19
							3523	3	9	9							
05	6231	X	5572	-0-	-659	-0-	293	1	1597	2	N	7	10	1			16
							3674	3	8	9							
06	5670	X	4932	-0-	-738	-0-	206	1	1367	2	N	7					23
							3351	3	8	9							

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15841	X	15533	-0-	-308	-0-	15408	2	125	9	N	114					274
02	14308	X	13900	-0-	-408	-0-	13789	2	111	9	N	101	173	1			202
03	15748	X	15256	-0-	-492	-0-	15132	2	124	9	N	113	175	1			140
04	15210	X	14480	-0-	-730	-0-	14402	2	78	9	N	71					211
05	15562	X	15062	-0-	-500	-0-	15027	2	35	9	N	32					243
06	15030	X	14444	-0-	-586	-0-	14431	2	13	9	N	12					255

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14849	X	13617	-0-	-1232	-0-	13578	2	39	9	Y	35	59	1			55
02	13412	X	10598	-0-	-2814	-0-	10566	2	32	9	Y	29	49	1			35
03	14818	X	14162	-0-	-656	-0-	14097	2	65	9	Y	59	52	1			42
04	18337	X	18337	-0-	-0-	-0-	18269	2	68	9	Y	62	58	1			46
*05	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	17315	2	47	9	Y	43	49	1			40
06	13710	X	13657	-0-	-53	-0-	13623	2	34	9	Y	31	30	1			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9703	X	8850	-0-	-853	-0-	8842	2	8	9	N	7					60
02	8764	X	8259	-0-	-505	-0-	8259	2			N	-0-					60
03	9517	X	9319	-0-	-198	-0-	9319	2			N	-0-					60
04	9210	X	8936	-0-	-274	-0-	8936	2			N	-0-					60
*05	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9054	2	129	9	N	117	176	1			1
06	9030	X	8503	-0-	-527	-0-	8503	2			N	-0-					1

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

01	16678	X	12559	-0-	-4119	-0-	406	1	12153	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	11351	-0-	-3713	-0-	336	1	11015	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	7407	-0-	-9147	-0-	393	1	7014	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	3449	-0-	-12391	-0-	391	1	3058	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	5336	-0-	-11032	-0-	410	1	4926	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	3246	-0-	-8904	-0-	367	1	2879	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

01	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	335	1	3071	2	N	-0-					1
							4960	3									
02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	308	1	2527	2	N	-0-					1
							4171	3									
03	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	380	1	2990	2	N	-0-					1
							4825	3									
04	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	398	1	3168	2	N	-0-					1
							4793	3									
*05	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	435	1	3326	2	N	-0-					1
							4931	3									
06	7050	X	6559	-0-	-491	-0-	322	1	2567	2	N	-0-					1
							3670	3									

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	57	1	5201	2	Y	30	4	1			31
							33	9									
02	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	732	1	8406	2	Y	33	34	1			30
							36	9									
03	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	513	1	7617	2	Y	36	41	1			25
							40	9									
04	6120	X	3384	-0-	-2736	-0-	260	1	3112	2	Y	11	17	1			19
							12	9									
05	9579	X	665	-0-	-8914	-0-	620	1	45	9	Y	41	31	1			29
06	4680	X	3236	-0-	-1444	-0-	600	1	2625	2	Y	10	21	1			18
							11	9									

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13082	X	8964	-0-	-4118	-0-	8952	2	12	9	N	11					80
02	11676	X	7173	-0-	-4503	-0-	7165	2	8	9	N	7					87
03	12307	X	7227	-0-	-5080	-0-	7175	2	52	9	N	47					134
04	11160	X	6990	-0-	-4170	-0-	285	1	6696	2	N	8					142
							9	9									
*05	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	14531	2	24	9	N	22					164
*06	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13178	2	11	9	N	10					174

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

01	14074	X	13347	-0-	-727	-0-	13292	2	55	9	N	50	175	1			31
02	12712	X	11883	-0-	-829	-0-	11883	2			N	-0-					31
03	14074	X	13127	-0-	-947	-0-	13061	2	66	9	N	60					91
04	13470	X	12610	-0-	-860	-0-	12537	2	73	9	N	66					157
05	13764	X	12924	-0-	-840	-0-	12847	2	77	9	N	70	174	1			53
06	12930	X	12082	-0-	-848	-0-	12082	2			N	-0-					53

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

01	21855	X	20846	-0-	-1009	-0-	20845	2	1	9	Y	1					122
02	20055	X	20055	-0-	-0-	-0-	20053	2	2	9	Y	2	108	1			16
03	23033	X	23033	-0-	-0-	-0-	23013	2	20	9	Y	18	11	1			23
04	20160	X	20121	-0-	-39	-0-	20029	2	92	9	Y	84	18	1			89
05	22196	X	20430	-0-	-1766	-0-	20319	2	111	9	Y	101	90	1			100
06	22290	X	17801	-0-	-4489	-0-	17737	2	64	9	Y	58	100	1			58

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

01	7347	X	5529	-0-	-1818	-0-	883	1	4623	2	N	21					302
							23	9									
02	6832	X	5529	-0-	-1303	-0-	797	1	4693	2	N	35					337
							39	9									
03	7564	X	6200	-0-	-1364	-0-	883	1	5293	2	N	22	178	1			181
							24	9									
04	6480	X	5422	-0-	-1058	-0-	854	1	4535	2	N	30					211
							33	9									
05	6107	X	5391	-0-	-716	-0-	883	1	4484	2	N	22					233
							24	9									
06	6000	X	2628	-0-	-3372	-0-	854	1	1735	2	N	35					268
							39	9									

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

01	14384	X	12132	-0-	-2252	-0-	310	1	11822	2	N	-0-					-0-
02	12404	X	11381	-0-	-1023	-0-	257	1	11124	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	12485	-0-	-473	-0-	300	1	12185	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	11040	-0-	-1950	-0-	299	1	10741	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	9810	-0-	-3613	-0-	313	1	9497	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	9089	-0-	-3091	-0-	280	1	8809	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	317	1	9121	2	Y	224					258
							246	9									
02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	315	1	8669	2	Y	148	271	1			135
							163	9									
03	10819	X	9531	-0-	-1288	-0-	445	1	8902	2	Y	167	176	1			126
							184	9									
04	10470	X	7491	-0-	-2979	-0-	446	1	6959	2	Y	78	102	1			102
							86	9									
05	10137	X	7861	-0-	-2276	-0-	341	1	7459	2	Y	55	87	1			70
							61	9									
06	9810	X	7557	-0-	-2253	-0-	315	1	7178	2	Y	58	75	1			53
							64	9									

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	X	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
*05	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
*06	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4154	X	2910	-0-	-1244	-0-	1319	1	1590	2	N	1					160
							1	9									
02	3752	X	2332	-0-	-1420	-0-	1192	1	1130	2	N	9					169
							10	9									
03	2976	X	2189	-0-	-787	-0-	1319	1	852	2	N	16					185
							18	9									
04	2820	X	1294	-0-	-1526	-0-	1277	1	17	9	N	15					200
05	2914	X	1329	-0-	-1585	-0-	1319	1	10	9	N	9					209
*06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	1277	1	2476	2	N	8					217
							9	9									

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					98
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					98
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11222	X	9773	-0-	-1449	-0-	9715	2	58	9	N	53					192
02	9800	X	8650	-0-	-1150	-0-	8598	2	52	9	N	47					239
03	10416	X	9498	-0-	-918	-0-	9452	2	46	9	N	42					281
04	9630	X	8910	-0-	-720	-0-	8869	2	41	9	N	37	169	1			149
05	9765	X	9099	-0-	-666	-0-	9044	2	55	9	N	50					199
06	9450	X	8699	-0-	-751	-0-	8656	2	43	9	N	39					238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6417	X	5907	-0-	-510	-0-	327	1	921	2	N	25	22	1			16
							4631	3	28	9							
02	5376	X	5308	-0-	-68	-0-	306	1	1382	2	N	21	17	1			20
							3597	3	23	9							
03	6262	X	5452	-0-	-810	-0-	316	1	1654	2	N	11	3	1			28
							3470	3	12	9							
04	6060	X	5433	-0-	-627	-0-	283	1	1599	2	N	33	19	1			42
							3515	3	36	9							
05	6076	X	5322	-0-	-754	-0-	298	1	1515	2	N	23	32	1			33
							3484	3	25	9							
06	5730	X	5022	-0-	-708	-0-	298	1	1368	2	N	-0-					33
							3356	3									

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14136	X	9838	-0-	-4298	-0-	9799	2	39	9	Y	35	73	1			60
02	12768	X	9976	-0-	-2792	-0-	9940	2	36	9	Y	33	54	1			39
03	13981	X	5526	-0-	-8455	-0-	5484	2	42	9	Y	38	47	1			30
04	12390	X	1655	-0-	-10735	-0-	1638	2	17	9	Y	15	26	1			19
05	11098	X	9436	-0-	-1662	-0-	9367	2	69	9	Y	63	22	1			60
*06	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12511	2	142	9	Y	129	75	1			114

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11408	X	10215	-0-	-1193	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
03	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9426	-0-	-474	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9534	-0-	-1316	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9172	-0-	-1328	-0-	9172	2			N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11222	X	9362	-0-	-1860	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
02	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
03	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
04	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10579	-0-	-240	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9303	-0-	-1167	-0-	9303	2			N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6820	X	5033	-0-	-1787	-0-	4926	2	107	9	N	97	178	1			263
02	6132	X	4376	-0-	-1756	-0-	4289	2	87	9	N	79					342
03	5518	X	3969	-0-	-1549	-0-	3896	2	73	9	N	66	176	1			232
04	5190	X	4400	-0-	-790	-0-	4328	2	72	9	N	65					297
05	5363	X	3598	-0-	-1765	-0-	3528	2	70	9	N	64					361
06	4860	X	3961	-0-	-899	-0-	3893	2	68	9	N	62					423

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14818	X	13471	-0-	-1347	-0-	13348	2	123	9	Y	112	108	1			187
02	13076	X	12845	-0-	-231	-0-	12814	2	31	9	Y	28					215
03	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14563	2	68	9	Y	62	110	1			167
04	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	13657	2	43	9	Y	39					206
05	14229	X	13810	-0-	-419	-0-	13767	2	43	9	Y	39					245
06	14160	X	13097	-0-	-1063	-0-	13075	2	22	9	Y	20	111	1			154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18290	X	16826	-0-	-1464	-0-	16793	2	33	9	Y	30	61	1			51
02	16520	X	15502	-0-	-1018	-0-	15466	2	36	9	Y	33	48	1			36
03	16399	X	16066	-0-	-333	-0-	16007	2	59	9	Y	54	45	1			45
04	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	17202	2	120	9	Y	109	82	1			72
*05	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	18104	2	83	9	Y	75	80	1			67
06	16620	X	16570	-0-	-50	-0-	16529	2	41	9	Y	37	50	1			54

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

01	14446	X	13746	-0-	-700	-0-	13746	3			N	-0-					-0-
02	12964	X	12297	-0-	-667	-0-	12297	3			N	-0-					-0-
03	14136	X	13428	-0-	-708	-0-	13428	3			N	-0-					-0-
04	13560	X	13048	-0-	-512	-0-	13048	3			N	-0-					-0-
05	13950	X	13424	-0-	-526	-0-	13424	3			N	-0-					-0-
06	13290	X	13001	-0-	-289	-0-	13001	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

01	6758	X	5986	-0-	-772	-0-	152	1	5834	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5358	-0-	-186	-0-	134	1	5224	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5090	-0-	-1048	-0-	123	1	4967	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	4904	-0-	-886	-0-	120	1	4784	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	4916	-0-	-1067	-0-	123	1	4793	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4796	-0-	-994	-0-	124	1	4672	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

01	7905	X	6174	-0-	-1731	-0-	157	1	6017	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5671	-0-	-741	-0-	142	1	5529	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6701	-0-	-57	-0-	161	1	6540	2	N	-0-					-0-
04	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	149	1	5932	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6192	-0-	-101	-0-	155	1	6037	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5950	-0-	-530	-0-	154	1	5796	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

01	15562	X	11337	-0-	-4225	-0-	631	1	4094	2	N	-0-					4
							6612	3									
02	14000	X	11777	-0-	-2223	-0-	614	1	4211	2	N	-0-					4
							6952	3									
03	14663	X	12016	-0-	-2647	-0-	667	1	4342	2	N	-0-					4
							7007	3									
04	13410	X	10689	-0-	-2721	-0-	617	1	4008	2	N	-0-					4
							6064	3									
05	13051	X	10189	-0-	-2862	-0-	580	1	3870	2	N	-0-					4
							5739	3									
06	12630	X	10295	-0-	-2335	-0-	505	1	4029	2	N	-0-					4
							5761	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5239	X	3509	-0-	-1730	-0-	235	1	1252	2	N	-0-			2
							2022	3							
02	4284	X	638	-0-	-3646	-0-	156	1	182	2	N	-0-			2
							300	3							
03	4743	X	3046	-0-	-1697	-0-	150	1	1108	2	N	-0-			2
							1788	3							
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	316	1	2026	2	N	-0-			2
							3065	3							
*05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	353	1	2125	2	N	-0-			2
							3150	3							
*06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	236	1	2256	2	N	-0-			2
							3226	3							

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9610	X	6070	-0-	-3540	-0-	546	1	4399	2	Y	-0-			-0-
							1125	3							
02	6608	X	4923	-0-	-1685	-0-	792	1	3327	2	Y	-0-			-0-
							804	3							
03	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	1398	1	5943	2	Y	-0-			-0-
							1292	3							
04	6750	X	6537	-0-	-213	-0-	1296	1	4413	2	Y	-0-			-0-
							828	3							
05	6076	X	5734	-0-	-342	-0-	826	1	4264	2	Y	-0-			-0-
							644	3							
06	8340	X	5705	-0-	-2635	-0-	579	1	4545	2	Y	-0-			-0-
							581	3							

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7843	X	4078	-0-	-3765	-0-	4078	2			N	-0-			-0-
02	7084	X	1021	-0-	-6063	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			-0-
04	5010	X	2778	-0-	-2232	-0-	2778	2			N	-0-			-0-
*05	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-			-0-
*06	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3038	X	1279	-0-	-1759	-0-	32	1	1247	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	846	-0-	-1758	-0-	21	1	825	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	754	-0-	-2532	-0-	18	1	736	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	765	-0-	-2415	-0-	19	1	746	2	N	-0-			-0-
05	2604	X	711	-0-	-1893	-0-	18	1	693	2	N	-0-			-0-
06	1230	X	578	-0-	-652	-0-	15	1	563	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-	30	7			-0-
02	3864	X	3762	-0-	-102	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3949	-0-	-329	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3040	-0-	-1100	-0-	3040	3			Y	-0-					-0-
05	3879	X	3559	-0-	-320	-0-	3559	3			Y	-0-					-0-
*06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1643	X	1221	-0-	-422	-0-	122	1	875	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	118	1	1191	2	Y	-0-					-0-
							288	3									
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	191	1	1421	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	212	1	1336	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
05	1767	N	1411	-0-	-356	-0-	202	1	1050	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
06	1860	N	761	-0-	-1099	-0-	524	1	210	2	Y	-0-					-0-
							27	3									

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10943	X	8643	-0-	-2300	-0-	147	1	8496	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	6703	-0-	-3153	-0-	124	1	6579	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	5041	-0-	-4259	-0-	144	1	4897	2	N	-0-					-0-
04	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	144	1	10050	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	4468	-0-	-4181	-0-	151	1	4317	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	2911	-0-	-5459	-0-	135	1	2776	2	N	-0-					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10323	X	9470	-0-	-853	-0-	9420	2	50	9	N	45					197
02	9156	X	8455	-0-	-701	-0-	8455	2			N	-0-					197
03	10044	X	9568	-0-	-476	-0-	9505	2	63	9	N	57	177	1			77
04	9420	X	8599	-0-	-821	-0-	8599	2			N	-0-					77
05	9703	X	9413	-0-	-290	-0-	9388	2	25	9	N	23					100
06	9270	X	9247	-0-	-23	-0-	9247	2			N	-0-					100

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5797	X	3880	-0-	-1917	-0-	3821	2	59	9	N	54	164	1			74
02	5992	X	3112	-0-	-2880	-0-	2961	2	151	9	N	137	168	1			43
03	6634	X	3437	-0-	-3197	-0-	3425	2	12	9	N	11					54
04	5820	X	2249	-0-	-3571	-0-	2230	2	19	9	N	17					71
05	4030	X	2319	-0-	-1711	-0-	2107	2	212	9	N	193	174	1			90
06	3750	X	2882	-0-	-868	-0-	2786	2	96	9	N	87					177

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

01	9672	X	9625	-0-	-47	-0-	482	1	3496	2	N	-0-					2
							5647	3									
02	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	394	1	3212	2	N	-0-					2
							5302	3									
03	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	436	1	3502	2	N	-0-					2
							5651	3									
04	9300	X	8765	-0-	-535	-0-	387	1	3334	2	N	-0-					2
							5044	3									
05	9672	X	9239	-0-	-433	-0-	438	1	3545	2	N	-0-					2
							5256	3									
06	9360	X	8586	-0-	-774	-0-	235	1	3437	2	N	-0-					2
							4914	3									

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

01	15035	X	13546	-0-	-1489	-0-	13546	2			N	-0-					244
02	13216	X	12101	-0-	-1115	-0-	12101	2			N	-0-					244
03	14384	X	13280	-0-	-1104	-0-	13280	2			N	-0-					244
04	13680	X	12550	-0-	-1130	-0-	12550	2			N	-0-					244
05	13547	X	13076	-0-	-471	-0-	13076	2			N	-0-					244
06	13110	X	12465	-0-	-645	-0-	12465	2			N	-0-					244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9269	X	6213	-0-	-3056	-0-	285	1	5927	2	N	1					261
							1	9									
02	8372	X	6757	-0-	-1615	-0-	6757	2			N	-0-					261
03	9796	X	6752	-0-	-3044	-0-	6751	2	1	9	N	1					262
04	9480	X	5037	-0-	-4443	-0-	4993	2	44	9	N	40	169	1			133
05	7533	X	5753	-0-	-1780	-0-	5746	2	7	9	N	6					139
06	7290	X	6052	-0-	-1238	-0-	6052	2			N	-0-					139

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7936	X	5991	-0-	-1945	-0-	5991	3			Y	-0-	49	7			-0-
02	7168	X	6140	-0-	-1028	-0-	6140	3			Y	-0-					-0-
03	7936	X	6546	-0-	-1390	-0-	6546	3			Y	-0-					-0-
04	7530	X	6797	-0-	-733	-0-	6797	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6784	-0-	-5	-0-	6784	3			Y	-0-					-0-
*06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8742	X	7907	-0-	-835	-0-	7907	3			Y	-0-	2	7			-0-
02	7896	X	7490	-0-	-406	-0-	7490	3			Y	-0-					-0-
03	8742	X	7651	-0-	-1091	-0-	7651	3			Y	-0-					-0-
04	8400	X	7357	-0-	-1043	-0-	7357	3			Y	-0-					-0-
05	8178	X	7408	-0-	-770	-0-	7408	3			Y	-0-					-0-
*06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18538	X	15267	-0-	-3271	-0-	710	1	11592	2	Y	-0-					-0-
							2965	3									
02	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	686	1	10739	2	Y	-0-					-0-
							2596	3									
03	15810	X	15312	-0-	-498	-0-	726	1	11981	2	Y	-0-					-0-
							2605	3									
04	15300	X	14700	-0-	-600	-0-	724	1	11769	2	Y	-0-					-0-
							2207	3									
05	15531	X	14864	-0-	-667	-0-	784	1	12232	2	Y	-0-					-0-
							1848	3									
06	15030	X	13895	-0-	-1135	-0-	336	1	12022	2	Y	-0-					-0-
							1537	3									

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9455	X	7794	-0-	-1661	-0-	466	1	2802	2	N	-0-					2
							4526	3									
02	8120	X	7153	-0-	-967	-0-	426	1	2538	2	N	-0-					2
							4189	3									
03	9083	X	7944	-0-	-1139	-0-	511	1	2844	2	N	-0-					2
							4589	3									
04	8790	X	8029	-0-	-761	-0-	521	1	2988	2	N	-0-					2
							4520	3									
*05	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	513	1	3211	2	N	-0-					2
							4761	3									
*06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	335	1	3048	2	N	-0-					2
							4358	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11656	X	8903	-0-	-2753	-0-	487	1	3218	2	N	-0-					2
							5198	3									
02	9436	X	8152	-0-	-1284	-0-	454	1	2904	2	N	-0-					2
							4794	3									
03	9796	X	9461	-0-	-335	-0-	530	1	3417	2	N	-0-					2
							5514	3									
04	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	558	1	3643	2	N	-0-					2
							5512	3									
*05	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	591	1	3530	2	N	-0-					2
							5235	3									
06	9150	X	8701	-0-	-449	-0-	390	1	3420	2	N	-0-					2
							4891	3									

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11098	X	10037	-0-	-1061	-0-	573	1	3619	2	N	-0-					3
							5845	3									
02	9464	X	8600	-0-	-864	-0-	505	1	3054	2	N	-0-					3
							5041	3									
03	10261	X	9350	-0-	-911	-0-	552	1	3366	2	N	-0-					3
							5432	3									
04	9720	X	8894	-0-	-826	-0-	523	1	3331	2	N	-0-					3
							5040	3									
05	10044	X	9344	-0-	-700	-0-	590	1	3526	2	N	-0-					3
							5228	3									
06	9720	X	8527	-0-	-1193	-0-	275	1	3396	2	N	-0-					3
							4856	3									

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6572	X	5083	-0-	-1489	-0-	530	1	751	2	N	25					52
							3774	3	28	9							
02	5936	X	4978	-0-	-958	-0-	441	1	1253	2	N	20					72
							3262	3	22	9							
03	6107	X	5512	-0-	-595	-0-	500	1	1614	2	N	13	2	1			83
							3384	3	14	9							
04	5910	X	5127	-0-	-783	-0-	506	1	1439	2	N	18					101
							3162	3	20	9							
05	5890	X	5268	-0-	-622	-0-	498	1	1437	2	N	25	79	1			47
							3305	3	28	9							
06	5340	X	5081	-0-	-259	-0-	533	1	1314	2	N	12					59
							3221	3	13	9							

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9083	X	7764	-0-	-1319	-0-	700	1	1169	2	N	18					44
							5875	3	20	9							
02	8204	X	6621	-0-	-1583	-0-	594	1	1669	2	N	12					56
							4345	3	13	9							
03	8401	X	7403	-0-	-998	-0-	656	1	2176	2	N	7	2	1			61
							4563	3	8	9							
04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	740	1	2148	2	N	11					72
							4721	3	12	9							
05	7750	X	7529	-0-	-221	-0-	814	1	2029	2	N	17	52	1			37
							4667	3	19	9							
06	7500	X	7302	-0-	-198	-0-	737	1	1893	2	N	27					64
							4642	3	30	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6324	X	6059	-0-	-265	-0-	412	1	5647	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5894	-0-	-14	-0-	420	1	5474	2	N	-0-					-0-
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	168	1	6809	2	N	-0-					-0-
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	296	1	7307	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6667	-0-	-1145	-0-	265	1	6402	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6053	-0-	-697	-0-	251	1	5802	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6944	X	5087	-0-	-1857	-0-	376	1	4669	2	Y	38					115
							42	9									
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	375	1	5853	2	Y	32	70	1			77
							35	9									
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	461	1	6323	2	Y	40	49	1			68
							44	9									
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	453	1	5667	2	Y	28					96
							31	9									
*05	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	468	1	7168	2	Y	24	48	1			72
							26	9									
*06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	479	1	7599	2	Y	38					110
							42	9									

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8866	X	6840	-0-	-2026	-0-	578	1	6262	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7012	-0-	-996	-0-	535	1	6477	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6676	-0-	-1229	-0-	577	1	6099	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6299	-0-	-841	-0-	531	1	5768	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6325	-0-	-1425	-0-	473	1	5852	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	5921	-0-	-1579	-0-	442	1	5479	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7006	X	6360	-0-	-646	-0-	357	1	996	2	N	2					17
							5005	3	2	9							
02	5684	X	5203	-0-	-481	-0-	194	1	1390	2	N	1					18
							3618	3	1	9							
03	6293	X	5540	-0-	-753	-0-	131	1	1746	2	N	2	2	1			18
							3661	3	2	9							
04	6150	X	5326	-0-	-824	-0-	133	1	1623	2	N	2					20
							3568	3	2	9							
05	6355	X	5367	-0-	-988	-0-	146	1	1582	2	N	1					21
							3638	3	1	9							
06	6150	X	4788	-0-	-1362	-0-	135	1	1347	2	N	2					23
							3304	3	2	9							

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5859	X	4096	-0-	-1763	-0-	234	1	639	2	N	11					25
							3211	3	12	9							
02	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	139	1	1265	2	N	2					27
							3294	3	2	9							
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	169	1	2137	2	N	3	1	1			29
							4481	3	3	9							
04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	152	1	1856	2	N	2					31
							4079	3	2	9							
*05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	141	1	1665	2	N	1					32
							3830	3	1	9							
06	6300	X	5912	-0-	-388	-0-	140	1	1671	2	N	4					36
							4097	3	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13144	X	11671	-0-	-1473	-0-	431	1	4298	2	N	-0-					4
							6942	3									
02	13888	X	11535	-0-	-2353	-0-	393	1	4203	2	N	-0-					4
							6939	3									
03	15376	X	12799	-0-	-2577	-0-	402	1	4743	2	N	-0-					4
							7654	3									
04	14160	X	12943	-0-	-1217	-0-	350	1	5011	2	N	-0-					4
							7582	3									
05	13485	X	13294	-0-	-191	-0-	437	1	5178	2	N	-0-					4
							7679	3									
*06	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	408	1	5199	2	N	-0-					4
							7434	3									

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13423	X	12762	-0-	-661	-0-	450	1	4708	2	N	-0-					4
							7604	3									
02	13608	X	12545	-0-	-1063	-0-	405	1	4580	2	N	-0-					4
							7560	3									
03	15066	X	13233	-0-	-1833	-0-	481	1	4879	2	N	-0-					4
							7873	3									
04	14490	X	13579	-0-	-911	-0-	504	1	5203	2	N	-0-					4
							7872	3									
05	13888	X	13259	-0-	-629	-0-	446	1	5161	2	N	-0-					4
							7652	3									
06	13440	X	13246	-0-	-194	-0-	429	1	5275	2	N	-0-					4
							7542	3									

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	255	1	1485	2	N	-0-					1
							2399	3									
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	213	1	1345	2	N	-0-					1
							2220	3									
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	217	1	1456	2	N	-0-					1
							2349	3									
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	248	1	1745	2	N	-0-					1
							2640	3									
*05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	258	1	1869	2	N	1					2
							2772	3	1	9							
*06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	210	1	1689	2	N	-0-					2
							2415	3									

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8804	X	7701	-0-	-1103	-0-	431	1	2780	2	N	-0-					2
							4490	3									
02	7952	X	6549	-0-	-1403	-0-	356	1	2336	2	N	-0-					2
							3857	3									
03	8339	X	7547	-0-	-792	-0-	394	1	2737	2	N	-0-					2
							4416	3									
04	7950	X	7486	-0-	-464	-0-	399	1	2820	2	N	-0-					2
							4267	3									
05	8060	X	7458	-0-	-602	-0-	414	1	2837	2	N	-0-					2
							4207	3									
*06	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	221	1	2987	2	N	-0-					2
							4271	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5270	X	4945	-0-	-325	-0-	580	1	4352	2	Y	12	40	1			24
							13	9									
02	4928	X	4466	-0-	-462	-0-	487	1	3968	2	Y	10					34
							11	9									
03	5456	X	5037	-0-	-419	-0-	652	1	4377	2	Y	7					41
							8	9									
04	5190	X	5013	-0-	-177	-0-	462	1	4541	2	Y	9					50
							10	9									
*05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	526	1	4699	2	Y	9	37	1			22
							10	9									
06	4860	X	4693	-0-	-167	-0-	478	1	4198	2	Y	15					37
							17	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3317	X	1502	-0-	-1815	-0-	268	1	1221	2	Y	12	40	1			24
							13	9									
02	2800	X	1510	-0-	-1290	-0-	60	1	1439	2	Y	10					34
							11	9									
03	2728	X	1320	-0-	-1408	-0-	200	1	1112	2	Y	7					41
							8	9									
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	333	1	2239	2	Y	9					50
							10	9									
*05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	441	1	2576	2	Y	9	37	1			22
							10	9									
*06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	269	1	2477	2	Y	15					37
							17	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5828	X	5595	-0-	-233	-0-	602	1	4980	2	Y	12	40	1			24
							13	9									
02	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	609	1	5143	2	Y	10					34
							11	9									
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	888	1	5607	2	Y	7					41
							8	9									
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	685	1	5275	2	Y	9					50
							10	9									
*05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	615	1	5950	2	Y	9	37	1			22
							10	9									
06	6150	X	6091	-0-	-59	-0-	595	1	5479	2	Y	15					37
							17	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5487	X	4859	-0-	-628	-0-	556	1	4290	2	Y	12	40	1			24
							13	9									
02	4928	X	4293	-0-	-635	-0-	446	1	3836	2	Y	10					34
							11	9									
03	5394	X	4947	-0-	-447	-0-	679	1	4260	2	Y	7					41
							8	9									
04	4950	X	4434	-0-	-516	-0-	503	1	3921	2	Y	9					50
							10	9									
05	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	449	1	4168	2	Y	9	37	1			22
							10	9									
06	4530	X	4517	-0-	-13	-0-	439	1	4061	2	Y	15					37
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5270	X	2954	-0-	-2316	-0-	498	1	1956	2	Y	-0-					-0-
							500	3									
02	3892	X	3472	-0-	-420	-0-	442	1	2440	2	Y	-0-					-0-
							590	3									
03	4309	X	3372	-0-	-937	-0-	511	1	2350	2	Y	-0-					-0-
							511	3									
04	3780	X	2984	-0-	-796	-0-	559	1	2042	2	Y	-0-					-0-
							383	3									
05	3844	X	3739	-0-	-105	-0-	616	1	2713	2	Y	-0-					-0-
							410	3									
06	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	662	1	2361	2	Y	-0-					-0-
							302	3									

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	932	1	3730	2	Y	-0-					-0-
							954	3									
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	827	1	3650	2	Y	-0-					-0-
							883	3									
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	1053	1	3963	2	Y	-0-					-0-
							862	3									
04	5430	X	5037	-0-	-393	-0-	862	1	3516	2	Y	-0-					-0-
							659	3									
05	5921	X	5028	-0-	-893	-0-	950	1	3543	2	Y	-0-					-0-
							535	3									
06	5640	X	5047	-0-	-593	-0-	837	1	3733	2	Y	-0-					-0-
							477	3									

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17980	X	17149	-0-	-831	-0-	17081	2	68	9	Y	62	58	1			97
02	16800	X	15165	-0-	-1635	-0-	15035	2	130	9	Y	118	65	1			150
03	18600	X	15385	-0-	-3215	-0-	15385	2			Y	-0-	58	1			92
04	17460	X	15734	-0-	-1726	-0-	15733	2	1	9	Y	1	36	1			57
05	17143	X	15799	-0-	-1344	-0-	15795	2	4	9	Y	4	37	1			24
06	16590	X	15944	-0-	-646	-0-	15849	2	95	9	Y	86	29	1			81

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	760	1	2047	2	N	1					18
							10288	3	1	9							
02	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	410	1	3168	2	N	1					19
							8246	3	1	9							
03	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	307	1	4250	2	N	2	3	1			18
							8912	3	2	9							
04	12660	X	9898	-0-	-2762	-0-	291	1	3003	2	N	3					21
							6601	3	3	9							
05	13082	X	9636	-0-	-3446	-0-	269	1	2837	2	N	3					24
							6527	3	3	9							
06	13050	X	9468	-0-	-3582	-0-	264	1	2665	2	N	4					28
							6535	3	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9827	X	6677	-0-	-3150	-0-	324	1	5059	2	Y	-0-			-0-
							1294	3							
02	6804	X	6019	-0-	-785	-0-	292	1	4612	2	Y	-0-			-0-
							1115	3							
03	7533	X	6504	-0-	-1029	-0-	302	1	5094	2	Y	-0-			-0-
							1108	3							
04	7080	X	6479	-0-	-601	-0-	304	1	5200	2	Y	-0-			-0-
							975	3							
05	6665	X	6606	-0-	-59	-0-	346	1	5438	2	Y	-0-			-0-
							822	3							
06	6450	X	5848	-0-	-602	-0-	274	1	4942	2	Y	-0-			-0-
							632	3							

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7192	X	4322	-0-	-2870	-0-	214	1	3271	2	Y	-0-			-0-
							837	3							
02	4200	X	3935	-0-	-265	-0-	174	1	3029	2	Y	-0-			-0-
							732	3							
03	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	249	1	3509	2	Y	-0-			-0-
							763	3							
04	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	256	1	3101	2	Y	-0-			-0-
							582	3							
05	4371	X	3969	-0-	-402	-0-	219	1	3258	2	Y	-0-			-0-
							492	3							
*06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	369	1	4472	2	Y	-0-			-0-
							572	3							

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11129	X	10374	-0-	-755	-0-	599	1	3738	2	N	-0-			2
							6037	3							
02	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	565	1	3378	2	N	-0-			2
							5576	3							
03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	676	1	3887	2	N	-0-			2
							6273	3							
04	10290	X	9606	-0-	-684	-0-	660	1	3560	2	N	-0-			2
							5386	3							
05	10633	X	10053	-0-	-580	-0-	616	1	3801	2	N	-0-			2
							5636	3							
06	10500	X	9082	-0-	-1418	-0-	412	1	3568	2	N	-0-			2
							5102	3							

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5797	X	5540	-0-	-257	-0-	236	1	2028	2	N	-0-			1
							3276	3							
02	5208	X	5201	-0-	-7	-0-	254	1	1866	2	N	-0-			1
							3081	3							
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	322	1	2138	2	N	-0-			1
							3450	3							
04	5820	X	4487	-0-	-1333	-0-	268	1	1679	2	N	-0-			1
							2540	3							
05	6014	X	4677	-0-	-1337	-0-	275	1	1773	2	N	-0-			1
							2629	3							
06	5730	X	4999	-0-	-731	-0-	249	1	1955	2	N	-0-			1
							2795	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7626	X	6438	-0-	-1188	-0-	1040	1	4298	2	Y	-0-					-0-
							1100	3									
02	6160	X	5541	-0-	-619	-0-	923	1	3719	2	Y	-0-					-0-
							899	3									
03	6851	X	5069	-0-	-1782	-0-	899	1	3425	2	Y	-0-					-0-
							745	3									
04	6630	X	5608	-0-	-1022	-0-	820	1	4032	2	Y	-0-					-0-
							756	3									
05	6448	X	5749	-0-	-699	-0-	904	1	4209	2	Y	-0-					-0-
							636	3									
*06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	879	1	4530	2	Y	-0-					-0-
							579	3									

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

01	7564	X	6502	-0-	-1062	-0-	6473	2	29	9	N	26	168	1			75
02	6608	X	6502	-0-	-106	-0-	6466	2	36	9	N	33					108
03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7169	2	50	9	N	45					153
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6643	2	22	9	N	20					173
05	7192	X	5093	-0-	-2099	-0-	737	1	4326	2	N	27	170	1			30
							30	9									
06	6990	X	6619	-0-	-371	-0-	6611	2	8	9	N	7					37

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	428	1	711	2	Y	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	489	1	1145	2	Y	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	589	1	1389	2	Y	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	496	1	697	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1188	-0-	-610	-0-	352	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	581	-0-	-1339	-0-	220	1	361	2	Y	-0-					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

01	14477	X	9880	-0-	-4597	-0-	1309	1	8571	2	Y	-0-					-0-
02	12432	X	11462	-0-	-970	-0-	1116	1	10346	2	Y	-0-					-0-
03	13330	X	13322	-0-	-8	-0-	1376	1	11946	2	Y	-0-					-0-
04	12900	X	11064	-0-	-1836	-0-	1268	1	9796	2	Y	-0-					-0-
05	13020	X	11848	-0-	-1172	-0-	1472	1	10376	2	Y	-0-					-0-
06	12900	X	12310	-0-	-590	-0-	1506	1	10804	2	Y	-0-					-0-

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

01	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10822	2	55	9	N	50					125
02	9548	X	8991	-0-	-557	-0-	8917	2	74	9	N	67					192
03	10416	X	9846	-0-	-570	-0-	9787	2	59	9	N	54					246
04	10500	X	8714	-0-	-1786	-0-	8641	2	73	9	N	66	172	1			140
05	10850	X	9252	-0-	-1598	-0-	9194	2	58	9	N	53					193
06	10500	X	8653	-0-	-1847	-0-	8618	2	35	9	N	32					225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	883	1	9105	2	N	5					181
							6	9									
02	9548	X	7678	-0-	-1870	-0-	228	1	7439	2	N	10					191
							11	9									
03	10571	X	8633	-0-	-1938	-0-	256	1	8375	2	N	2					193
							2	9									
04	9660	X	8926	-0-	-734	-0-	8915	2	11	9	N	10					203
05	9982	X	9623	-0-	-359	-0-	9611	2	12	9	N	11	171	1			43
06	9660	X	8977	-0-	-683	-0-	8971	2	6	9	N	5					48

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	640	1	5287	2	Y	12	40	1			24
							13	9									
02	5628	X	5392	-0-	-236	-0-	562	1	4819	2	Y	10					34
							11	9									
03	6200	X	6026	-0-	-174	-0-	835	1	5183	2	Y	7					41
							8	9									
04	5730	X	5429	-0-	-301	-0-	620	1	4799	2	Y	9					50
							10	9									
05	5983	X	5220	-0-	-763	-0-	530	1	4680	2	Y	9	37	1			22
							10	9									
06	5610	X	4897	-0-	-713	-0-	487	1	4393	2	Y	15					37
							17	9									

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9815	2	53	9	N	48					242
02	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8708	2	40	9	N	36	174	1			104
03	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9432	2	70	9	N	64					168
04	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9027	2	75	9	N	68					236
*05	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9249	2	35	9	N	32	177	1			91
*06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8800	2	63	9	N	57					148

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13578	X	12878	-0-	-700	-0-	12865	2	13	9	N	12					240
02	12040	X	11040	-0-	-1000	-0-	11031	2	9	9	N	8	169	1			79
03	13578	X	12497	-0-	-1081	-0-	12482	2	15	9	N	14					93
04	13560	X	11349	-0-	-2211	-0-	11330	2	19	9	N	17					110
05	14012	X	11648	-0-	-2364	-0-	11628	2	20	9	N	18					128
06	12450	X	12190	-0-	-260	-0-	12177	2	13	9	N	12					140

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20429	X	18618	-0-	-1811	-0-	18567	2	51	9	Y	46	75	1			88
02	17892	X	17752	-0-	-140	-0-	17680	2	72	9	Y	65	44	1			109
03	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	20378	2	180	9	Y	164	58	1			215
04	18060	X	17984	-0-	-76	-0-	17751	2	233	9	Y	212	105	1			322
05	19654	X	16850	-0-	-2804	-0-	16737	2	113	9	Y	103	272	1			153
06	19890	X	17632	-0-	-2258	-0-	17458	2	174	9	Y	158	129	1			182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16461	X	15452	-0-	-1009	-0-	15369	2	83	9	Y	75	49	1			102
02	14644	X	9376	-0-	-5268	-0-	9198	2	178	9	Y	162	80	1			184
03	16120	X	3008	-0-	-13112	-0-	60	1	2948	2	Y	-0-	71	1			113
04	15810	X	14773	-0-	-1037	-0-	513	1	14259	2	Y	1	44	1			70
							1	9									
05	16337	X	13508	-0-	-2829	-0-	883	1	12619	2	Y	5	45	1			30
							6	9									
06	14940	X	12701	-0-	-2239	-0-	342	1	12359	2	Y	-0-	21	1			9

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

01	6665	X	5089	-0-	-1576	-0-	601	1	4488	2	Y	-0-					-0-
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	717	1	5320	2	Y	-0-					-0-
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	799	1	6843	2	Y	-0-					-0-
04	6450	X	6131	-0-	-319	-0-	811	1	5320	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6474	-0-	-222	-0-	819	1	5655	2	Y	-0-					-0-
06	7410	X	5820	-0-	-1590	-0-	802	1	5018	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

01	22878	X	19295	-0-	-3583	-0-	19254	2	41	9	N	37					215
02	19852	X	17216	-0-	-2636	-0-	17186	2	30	9	N	27					242
03	21266	X	19233	-0-	-2033	-0-	19219	2	14	9	N	13					255
04	19740	X	19476	-0-	-264	-0-	19436	2	40	9	N	36	172	1			119
*05	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	19848	2	66	9	N	60					179
*06	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	18739	2	55	9	N	50					229

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

01	11470	X	7258	-0-	-4212	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	9784	-0-	-576	-0-	9784	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	10813	-0-	-378	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
04	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
05	10819	X	8765	-0-	-2054	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	6595	-0-	-3875	-0-	6595	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

01	16306	X	15523	-0-	-783	-0-	15523	3			N	-0-					-0-
02	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	15232	3			N	-0-					-0-
03	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	15113	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15030	X	14936	-0-	-94	-0-	14936	3			N	-0-					-0-
05	16864	X	13580	-0-	-3284	-0-	13580	3			N	-0-					-0-
06	16320	X	13807	-0-	-2513	-0-	13807	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4865	-0-	-203	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5183	-0-	-428	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4916	-0-	-514	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5228	-0-	-290	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	5066	-0-	-274	-0-	5066	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-	7	7			-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	327	1	6462	2	N	5					17
							6	9									
02	5992	X	3489	-0-	-2503	-0-	304	1	3184	2	N	1					18
							1	9									
03	6634	X	2501	-0-	-4133	-0-	291	1	2210	2	N	-0-	10	1			8
04	6570	X	6057	-0-	-513	-0-	285	1	5771	2	N	1					9
							1	9									
05	6789	X	4588	-0-	-2201	-0-	294	1	4294	2	N	-0-					9
06	6570	X	3790	-0-	-2780	-0-	237	1	3553	2	N	-0-					9

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	331	1	6820	2	N	8					35
							9	9									
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	392	1	5733	2	N	11					46
							12	9									
03	5859	X	2737	-0-	-3122	-0-	384	1	2352	2	N	1	32	1			15
							1	9									
04	6930	X	1700	-0-	-5230	-0-	21	1	1672	2	N	6					21
							7	9									
05	7161	X	5584	-0-	-1577	-0-	245	1	5336	2	N	3					24
							3	9									
06	6930	X	5587	-0-	-1343	-0-	297	1	5283	2	N	6					30
							7	9									

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	326	1	6862	2	N	3					14
							3	9									
02	6020	X	5470	-0-	-550	-0-	292	1	5176	2	N	2					16
							2	9									
03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	362	1	6815	2	N	1	10	1			7
							1	9									
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	446	1	6660	2	N	-0-					7
05	7192	X	6480	-0-	-712	-0-	371	1	6109	2	N	-0-					7
06	6960	X	6135	-0-	-825	-0-	346	1	5789	2	N	-0-					7

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

01	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	330	1	6872	2	N	1					9
							1	9									
02	6020	X	5679	-0-	-341	-0-	309	1	5370	2	N	-0-					9
03	6727	X	5790	-0-	-937	-0-	316	1	5473	2	N	1	5	1			5
							1	9									
04	6960	X	5738	-0-	-1222	-0-	322	1	5416	2	N	-0-					5
05	7192	X	6333	-0-	-859	-0-	338	1	5995	2	N	-0-					5
06	6960	X	5685	-0-	-1275	-0-	331	1	5353	2	N	1					6
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9331	X	8982	-0-	-349	-0-	8963	2	19	9	N	17					88
02	8316	X	8043	-0-	-273	-0-	8028	2	15	9	N	14					102
03	9114	X	8965	-0-	-149	-0-	8951	2	14	9	N	13					115
04	8730	X	8469	-0-	-261	-0-	8460	2	9	9	N	8					123
05	9021	X	8470	-0-	-551	-0-	8460	2	10	9	N	9					132
06	8700	X	8110	-0-	-590	-0-	8103	2	7	9	N	6					138

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

01	15438	X	12883	-0-	-2555	-0-	12873	2	10	9	N	9					242
02	13944	X	13299	-0-	-645	-0-	13271	2	28	9	N	25					267
03	15314	X	14450	-0-	-864	-0-	14425	2	25	9	N	23					290
04	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	14216	2	11	9	N	10					300
05	14725	X	14286	-0-	-439	-0-	14266	2	20	9	N	18					318
06	14250	X	13681	-0-	-569	-0-	13675	2	6	9	N	5					323

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

01	21297	X	19857	-0-	-1440	-0-	19857	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	17930	-0-	-746	-0-	17930	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	19058	-0-	-534	-0-	19058	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	18412	-0-	-818	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	17748	-0-	-2123	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	16241	-0-	-2989	-0-	16241	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

01	14663	X	14085	-0-	-578	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12475	-0-	-769	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	12583	-0-	-1956	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13086	-0-	-1134	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13691	-0-	-1003	-0-	13691	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	13592	-0-	-28	-0-	13592	2			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

01	2883	X	42	-0-	-2841	-0-	42	1			N	-0-					-0-
02	1960	X	1025	-0-	-935	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	614	-0-	-1396	-0-	15	1	599	2	N	-0-					-0-
*05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	212	1	3205	2	N	-0-					-0-
*06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	309	1	3991	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	455	1	6032	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5771	-0-	-333	-0-	378	1	5393	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	4038	-0-	-2720	-0-	230	1	3808	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	4194	-0-	-2286	-0-	158	1	4036	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5593	-0-	-886	-0-	217	1	5376	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	4132	-0-	-2138	-0-	219	1	3913	2	N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

01	12462	X	9445	-0-	-3017	-0-	9225	2	220	9	Y	200	179	1			115
02	10528	X	9956	-0-	-572	-0-	9846	2	110	9	Y	100	91	1			124
03	11656	X	10862	-0-	-794	-0-	10753	2	109	9	Y	99	92	1			131
04	10590	X	10312	-0-	-278	-0-	10222	2	90	9	Y	82	91	1			122
*05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	10946	2	91	9	Y	83	90	1			115
*06	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11740	2	96	9	Y	87	87	1			115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17236	X	15983	-0-	-1253	-0-	15983	3			N	-0-	67	7			-0-
02	15288	X	13478	-0-	-1810	-0-	13478	3			N	-0-					-0-
03	16740	X	14336	-0-	-2404	-0-	14336	3			N	-0-					-0-
04	16200	X	14238	-0-	-1962	-0-	14238	3			N	-0-					-0-
05	16740	X	15019	-0-	-1721	-0-	15019	3			N	-0-					-0-
06	15480	X	14121	-0-	-1359	-0-	14121	3			N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11470	X	11155	-0-	-315	-0-	11008	2	147	9	Y	134					393
02	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11474	2	147	9	Y	134	358	1			169
03	12772	X	12400	-0-	-372	-0-	12243	2	157	9	Y	143	172	1			140
04	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12226	2	133	9	Y	121					261
05	12865	X	12158	-0-	-707	-0-	12017	2	141	9	Y	128	187	1			202
06	12390	X	11107	-0-	-1283	-0-	10991	2	116	9	Y	105					307

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13048	2	222	9	Y	202	194	1			116
02	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10629	2	110	9	Y	100	92	1			124
03	11253	X	11247	-0-	-6	-0-	11138	2	109	9	Y	99	92	1			131
04	12000	X	10150	-0-	-1850	-0-	10051	2	99	9	Y	90	93	1			128
05	12400	X	9765	-0-	-2635	-0-	9673	2	92	9	Y	84	94	1			118
06	10920	X	7621	-0-	-3299	-0-	7538	2	83	9	Y	75	88	1			105

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19530	X	18335	-0-	-1195	-0-	18255	2	80	9	N	73	174	1			198
02	17332	X	15696	-0-	-1636	-0-	15631	2	65	9	N	59					257
03	18383	X	17114	-0-	-1269	-0-	17067	2	47	9	N	43					300
04	18510	X	15468	-0-	-3042	-0-	15455	2	13	9	N	12	170	1			142
05	19127	X	15982	-0-	-3145	-0-	15927	2	55	9	N	50					192
06	17730	X	15026	-0-	-2704	-0-	14976	2	50	9	N	45					237

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6975	X	6146	-0-	-829	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	6329	-0-	-223	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6727	-0-	-527	-0-	6726	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7020	X	6404	-0-	-616	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6216	-0-	-1038	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	4411	-0-	-2369	-0-	4411	3			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20956	X	19144	-0-	-1812	-0-	19144	3			N	-0-					-0-
02	18928	X	17683	-0-	-1245	-0-	17683	3			N	-0-					-0-
03	20119	X	19153	-0-	-966	-0-	19152	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18660	X	18062	-0-	-598	-0-	18062	3			N	-0-					-0-
05	19592	X	18585	-0-	-1007	-0-	18585	3			N	-0-					-0-
06	18960	X	17283	-0-	-1677	-0-	17283	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15469	X	12398	-0-	-3071	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	11904	-0-	-2068	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	13815	-0-	-1437	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	8601	-0-	-6159	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	13100	-0-	-2028	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
*06	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	16101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

01	6758	X	4105	-0-	-2653	-0-	775	1	3257	2	N	66					116
							73	9									
02	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	700	1	5096	2	N	60					176
							66	9									
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	775	1	4229	2	N	27					203
							30	9									
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	750	1	6696	2	N	63					266
							69	9									
*05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	775	1	6912	2	N	8	169	1			105
							9	9									
*06	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	750	1	6204	2	N	27					132
							30	9									

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

01	13702	X	12781	-0-	-921	-0-	12781	3			N	-0-	97	7			-0-
02	12376	X	11739	-0-	-637	-0-	11739	3			N	-0-					-0-
03	13702	X	12555	-0-	-1147	-0-	12555	3			N	-0-					-0-
04	12360	X	11983	-0-	-377	-0-	11983	3			N	-0-					-0-
05	12989	X	12047	-0-	-942	-0-	12047	3			N	-0-					-0-
06	12570	X	10693	-0-	-1877	-0-	10693	3			N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

01	7998	X	7455	-0-	-543	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6554	-0-	-782	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7600	-0-	-522	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
04	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
*05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7078	-0-	-272	-0-	7078	2			N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

01	10633	X	9524	-0-	-1109	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8476	-0-	-456	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7776	-0-	-1865	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7436	-0-	-2194	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	7528	-0-	-2423	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7469	-0-	-1741	-0-	7469	2			N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

01	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					8
02	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					8
03	9300	X	9265	-0-	-35	-0-	9265	2			N	-0-					8
04	9390	X	9321	-0-	-69	-0-	9321	2			N	-0-					8
05	9765	X	9400	-0-	-365	-0-	9400	2			N	-0-					8
06	9450	X	9315	-0-	-135	-0-	9315	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10230	X	9648	-0-	-582	-0-	9554	2	94	9	N	85					209
02	9072	X	8529	-0-	-543	-0-	8519	2	10	9	N	9					218
03	9796	X	9651	-0-	-145	-0-	9615	2	36	9	N	33	167	1			84
04	9480	X	9019	-0-	-461	-0-	8984	2	35	9	N	32					116
05	9672	X	9467	-0-	-205	-0-	9335	2	132	9	N	120					236
06	9330	X	9018	-0-	-312	-0-	8741	2	277	9	N	252	344	1			144

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12338	X	10432	-0-	-1906	-0-	10415	2	17	9	N	15					151
02	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10730	2	25	9	N	23					174
03	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12027	2	33	9	N	30					204
*04	11430	X	10056	-0-	-1374	-0-	10031	2	25	9	N	23					227
*05	11904	X	9167	-0-	-2737	-0-	9167	2			N	-0-					227
06	11670	X	9550	-0-	-2120	-0-	9550	2			N	-0-					227

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	899	1	9433	2	N	55					270
							61	9									
02	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	812	1	10606	2	N	53					323
							58	9									
03	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	899	1	12122	2	N	39					362
							43	9									
04	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	870	1	9955	2	N	17	166	1			213
							19	9									
*05	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	899	1	10756	2	N	20					233
							22	9									
*06	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	870	1	8485	2	N	10					243
							11	9									

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11563	X	9431	-0-	-2132	-0-	381	1	1496	2	N	31					57
							7520	3	34	9							
02	10444	X	8269	-0-	-2175	-0-	345	1	2196	2	N	10					67
							5717	3	11	9							
03	9920	X	8197	-0-	-1723	-0-	386	1	2520	2	N	6	4	1			69
							5284	3	7	9							
04	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	405	1	3133	2	N	6	44	1			31
							6885	3	7	9							
05	10726	X	8775	-0-	-1951	-0-	427	1	2523	2	N	21					52
							5802	3	23	9							
06	9120	X	7950	-0-	-1170	-0-	339	1	2201	2	N	12					64
							5397	3	13	9							

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9610	X	6960	-0-	-2650	-0-	342	1	1097	2	N	7					17
							5513	3	8	9							
02	8652	X	5630	-0-	-3022	-0-	301	1	1476	2	N	10	8	1			19
							3842	3	11	9							
03	9579	X	7518	-0-	-2061	-0-	332	1	2316	2	N	12	20	1			11
							4857	3	13	9							
04	8550	X	6352	-0-	-2198	-0-	343	1	1876	2	N	8					19
							4124	3	9	9							
05	8184	X	6348	-0-	-1836	-0-	332	1	1821	2	N	5	12	1			12
							4189	3	6	9							
06	7290	X	6635	-0-	-655	-0-	307	1	1832	2	N	3	7	1			8
							4493	3	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8804	X	7938	-0-	-866	-0-	7926	2	12	9	N	11					184
02	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8521	2	3	9	N	3					187
03	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10401	2	28	9	N	25					212
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9832	2	30	9	N	27	187	1			52
05	9424	X	7243	-0-	-2181	-0-	7243	2			N	-0-					52
06	10080	X	7531	-0-	-2549	-0-	7528	2	3	9	N	3					55

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4557	X	3191	-0-	-1366	-0-	883	1	2239	2	N	63					113
							69	9									
02	4116	X	3193	-0-	-923	-0-	797	1	2353	2	N	39					152
							43	9									
03	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	883	1	3194	2	N	68	167	1			53
							75	9									
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	854	1	2679	2	N	81					134
							89	9									
05	3534	X	3012	-0-	-522	-0-	883	1	2081	2	N	44					178
							48	9									
06	4020	X	3373	-0-	-647	-0-	854	1	2483	2	N	33					211
							36	9									

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11842	X	6986	-0-	-4856	-0-	165	1	6808	2	Y	12	40	1			16
							13	9									
02	9632	X	6302	-0-	-3330	-0-	142	1	6153	2	Y	6					22
							7	9									
03	10478	X	444	-0-	-10034	-0-	443	2	1	9	Y	1					23
04	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	120	1	8277	2	Y	40					63
							44	9									
*05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	313	1	7872	2	Y	41	30	1			74
							45	9									
*06	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	456	1	8889	2	Y	14					88
							15	9									

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14694	X	13128	-0-	-1566	-0-	13111	2	17	9	Y	15	54	1			23
02	13076	X	12090	-0-	-986	-0-	12076	2	14	9	Y	13					36
03	14291	X	13240	-0-	-1051	-0-	13239	2	1	9	Y	1					37
04	13560	X	12191	-0-	-1369	-0-	12103	2	88	9	Y	80					117
05	13702	X	12675	-0-	-1027	-0-	12585	2	90	9	Y	82	56	1			143
06	12960	X	11003	-0-	-1957	-0-	10973	2	30	9	Y	27					170

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8122	X	7180	-0-	-942	-0-	1319	1	5797	2	N	58					272
							64	9									
02	7420	X	5835	-0-	-1585	-0-	1192	1	4631	2	N	11	172	1			111
							12	9									
03	8215	X	7533	-0-	-682	-0-	1319	1	6134	2	N	73					184
							80	9									
04	6960	X	4348	-0-	-2612	-0-	1277	1	3026	2	N	41	167	1			58
							45	9									
05	7192	X	638	-0-	-6554	-0-	638	1			N	-0-					58
06	7290	X	16	-0-	-7274	-0-	16	2			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

01	7006	X	4200	-0-	-2806	-0-	155	1	670	2	N	7					16
							3367	3	8	9							
02	6328	X	4291	-0-	-2037	-0-	205	1	1131	2	N	10	9	1			17
							2944	3	11	9							
03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	260	1	1829	2	N	12	19	1			10
							3835	3	13	9							
04	4950	X	4930	-0-	-20	-0-	259	1	1457	2	N	12					22
							3201	3	13	9							
*05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	291	1	1546	2	N	9	16	1			15
							3556	3	10	9							
06	5760	X	4662	-0-	-1098	-0-	230	1	1280	2	N	12	16	1			11
							3139	3	13	9							

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

01	14291	X	13253	-0-	-1038	-0-	13195	2	58	9	N	53					116
02	12908	X	8950	-0-	-3958	-0-	8932	2	18	9	N	16					132
03	13981	X	12040	-0-	-1941	-0-	12000	2	40	9	N	36					168
04	13140	X	11160	-0-	-1980	-0-	11115	2	45	9	N	41					209
05	13268	X	11603	-0-	-1665	-0-	11563	2	40	9	N	36					245
06	12840	X	11420	-0-	-1420	-0-	11385	2	35	9	N	32	177	1			100

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

01	18042	X	11512	-0-	-6530	-0-	769	1	10677	2	N	60					287
							66	9									
02	14084	X	3125	-0-	-10959	-0-	655	1	2448	2	N	20					307
							22	9									
03	11842	X	3182	-0-	-8660	-0-	883	1	2251	2	N	44	171	1			180
							48	9									
04	11460	X	1534	-0-	-9926	-0-	820	1	694	2	N	18					198
							20	9									
05	11501	X	6981	-0-	-4520	-0-	883	1	6022	2	N	69					267
							76	9									
06	11130	X	9260	-0-	-1870	-0-	854	1	8339	2	N	61					328
							67	9									

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

01	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13243	2	222	9	N	202	347	1			180
02	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12453	2	196	9	N	178					358
03	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13135	2	231	9	N	210	345	1			223
04	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	12844	2	194	9	N	176	171	1			228
*05	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	15845	2	198	9	N	180					408
*06	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	15136	2	34	9	N	31	171	1			268

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4185	X	2612	-0-	-1573	-0-	237	1	1891	2	Y	-0-					-0-
							484	3									
02	2632	X	2615	-0-	-17	-0-	181	1	1960	2	Y	-0-					-0-
							474	3									
03	3441	X	2839	-0-	-602	-0-	198	1	2169	2	Y	-0-					-0-
							472	3									
04	3330	X	2966	-0-	-364	-0-	204	1	2326	2	Y	-0-					-0-
							436	3									
05	2883	X	2365	-0-	-518	-0-	176	1	1902	2	Y	-0-					-0-
							287	3									
06	2790	X	1214	-0-	-1576	-0-	103	1	985	2	Y	-0-					-0-
							126	3									

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11098	X	9704	-0-	-1394	-0-	599	1	9080	2	Y	23					69
							25	9									
02	10024	X	7862	-0-	-2162	-0-	519	1	7315	2	Y	25	43	1			51
							28	9									
03	8773	X	8669	-0-	-104	-0-	521	1	8130	2	Y	16	18	1			49
							18	9									
04	9390	X	8699	-0-	-691	-0-	495	1	8198	2	Y	5					54
							6	9									
05	9703	X	8729	-0-	-974	-0-	512	1	8184	2	Y	30	51	1			33
							33	9									
06	9240	X	8363	-0-	-877	-0-	531	1	7818	2	Y	13	3	8			43
							14	9									

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5518	X	5023	-0-	-495	-0-	329	1	4646	2	Y	44					129
							48	9									
02	4956	X	4936	-0-	-20	-0-	304	1	4593	2	Y	35	83	1			81
							39	9									
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	342	1	4921	2	Y	139	121	1			99
							153	9									
04	5610	X	5155	-0-	-455	-0-	336	1	4785	2	Y	31					130
							34	9									
05	5797	X	4454	-0-	-1343	-0-	347	1	4054	2	Y	48	88	1			90
							53	9									
06	5280	X	3387	-0-	-1893	-0-	274	1	3062	2	Y	46					136
							51	9									

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13857	X	12191	-0-	-1666	-0-	1196	1	10941	2	N	49	181	1			61
							54	9									
02	12012	X	11161	-0-	-851	-0-	1032	1	10129	2	N	-0-					61
03	13268	X	12174	-0-	-1094	-0-	1135	1	11000	2	N	35					96
							39	9									
04	12630	X	12161	-0-	-469	-0-	918	1	11173	2	N	64					160
							70	9									
*05	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	1105	1	13910	2	N	52					212
							57	9									
*06	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	1048	1	12392	2	N	61	183	1			90
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8432	X	5669	-0-	-2763	-0-	97	1	2131	2	N	-0-			2
							3441	3							
02	7560	X	5116	-0-	-2444	-0-	135	1	1879	2	N	-0-			2
							3102	3							
03	8370	X	3124	-0-	-5246	-0-	223	1	1110	2	N	-0-			2
							1791	3							
04	7530	X	2760	-0-	-4770	-0-	172	1	1030	2	N	-0-			2
							1558	3							
05	6355	X	2313	-0-	-4042	-0-	123	1	882	2	N	-0-			2
							1308	3							
06	5490	X	2819	-0-	-2671	-0-	249	1	1058	2	N	-0-			2
							1512	3							

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12183	X	8420	-0-	-3763	-0-	881	1	2883	2	N	-0-			3
							4656	3							
02	11396	X	7096	-0-	-4300	-0-	682	1	2420	2	N	-0-			3
							3994	3							
03	12617	X	6167	-0-	-6450	-0-	284	1	2251	2	N	-0-			3
							3632	3							
04	11790	X	6859	-0-	-4931	-0-	353	1	2589	2	N	-0-			3
							3917	3							
05	9424	X	7921	-0-	-1503	-0-	463	1	3004	2	N	-0-			3
							4454	3							
06	8160	X	7275	-0-	-885	-0-	304	1	2869	2	N	-0-			3
							4102	3							

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14446	X	8025	-0-	-6421	-0-	1107	1	6918	2	N	-0-			-0-
02	13048	X	11207	-0-	-1841	-0-	992	1	10215	2	N	-0-			-0-
03	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	1358	1	12888	2	N	-0-			-0-
04	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	955	1	16395	2	N	-0-			-0-
*05	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	1187	1	18087	2	N	-0-			-0-
*06	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	1090	1	17474	2	N	-0-			-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3999	X	1918	-0-	-2081	-0-	123	1	1795	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	2755	-0-	-577	-0-	236	1	2519	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	2382	-0-	-1307	-0-	92	1	2290	2	N	-0-			-0-
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	388	1	6243	2	N	-0-			-0-
*05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	248	1	4164	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	295	1	2438	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7502	X	4439	-0-	-3063	-0-	358	1	3250	2	Y	-0-			-0-
							831	3							
02	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	350	1	3712	2	Y	-0-			-0-
							897	3							
03	5828	X	5638	-0-	-190	-0-	392	1	4309	2	Y	-0-			-0-
							937	3							
04	5640	X	5363	-0-	-277	-0-	368	1	4206	2	Y	-0-			-0-
							789	3							
*05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	411	1	4550	2	Y	-0-			-0-
							688	3							
06	5460	X	5401	-0-	-59	-0-	440	1	4399	2	Y	-0-			-0-
							562	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20305	X	18916	-0-	-1389	-0-	18771	2	145	9	N	132	198	1			220
02	18340	X	14703	-0-	-3637	-0-	14558	2	145	9	N	132	198	1			154
03	20305	X	17497	-0-	-2808	-0-	17345	2	152	9	N	138					292
04	19650	X	15068	-0-	-4582	-0-	14978	2	90	9	N	82	190	1			184
05	20305	X	15604	-0-	-4701	-0-	15488	2	116	9	N	105					289
06	18300	X	15345	-0-	-2955	-0-	15245	2	100	9	N	91	182	1			198

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

01	20925	X	19281	-0-	-1644	-0-	19268	2	13	9	Y	12	56	1			78
02	18452	X	17220	-0-	-1232	-0-	17175	2	45	9	Y	41					119
03	20150	X	18424	-0-	-1726	-0-	18360	2	64	9	Y	58	70	1			107
04	19110	X	17694	-0-	-1416	-0-	17666	2	28	9	Y	25					132
05	19747	X	17989	-0-	-1758	-0-	17954	2	35	9	Y	32					164
06	17880	X	17025	-0-	-855	-0-	17007	2	18	9	Y	16	75	1			105

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

01	16523	X	13804	-0-	-2719	-0-	13719	2	85	9	N	77					220
02	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12752	2	92	9	N	84	198	1			106
03	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13758	2	96	9	N	87					193
04	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13613	2	74	9	N	67	186	1			74
*05	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14500	2	79	9	N	72					146
06	13770	X	13335	-0-	-435	-0-	13269	2	66	9	N	60					206

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

01	14849	X	14099	-0-	-750	-0-	14099	2			N	-0-					105
02	13132	X	12709	-0-	-423	-0-	12614	2	95	9	N	86					191
03	14105	X	13565	-0-	-540	-0-	13564	2	1	9	N	1	164	1			28
04	13650	X	12630	-0-	-1020	-0-	12630	2			N	-0-					28
05	14105	X	13012	-0-	-1093	-0-	12846	2	166	9	N	151					179
06	13650	X	12386	-0-	-1264	-0-	12301	2	85	9	N	77	169	1			87

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

01	22599	X	17771	-0-	-4828	-0-	17644	2	127	9	N	115					279
02	20020	X	16642	-0-	-3378	-0-	16510	2	132	9	N	120	195	1			204
03	22258	X	19633	-0-	-2625	-0-	19512	2	121	9	N	110					314
04	21540	X	20074	-0-	-1466	-0-	19973	2	101	9	N	92	183	1			223
*05	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	22147	2	113	9	N	103	188	1			138
*06	21063	X	21063	-0-	-0-	-0-	20969	2	94	9	N	85					223

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

01	7688	X	7304	-0-	-384	-0-	699	1	6572	2	N	30					140
							33	9									
02	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	631	1	7519	2	N	22					162
							24	9									
03	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	699	1	8857	2	N	3					165
							3	9									
04	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	690	1	9167	2	N	36					201
							40	9									
*05	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	713	1	9221	2	N	56	56	1			201
							62	9									
06	9240	X	9112	-0-	-128	-0-	690	1	8402	2	N	18	176	1			43
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2325	X	707	-0-	-1618	-0-	55	1	652	2	N	-0-					212
02	2100	X	520	-0-	-1580	-0-	70	1	450	2	N	-0-					212
03	837	X	174	-0-	-663	-0-	29	1	145	2	N	-0-					212
04	3000	N	7981	-0-	4981	4981	564	1	7417	2	N	-0-					212
*05	3100	N	8222	-0-	5122	10103	636	1	7586	2	N	-0-					212
*06	3000	N	7085	-0-	4085	14188	529	1	6556	2	N	-0-					212

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8277	X	3643	-0-	-4634	-0-	847	1	2775	2	N	19					136
							21	9									
02	7476	X	4134	-0-	-3342	-0-	797	1	3320	2	N	15					151
							17	9									
03	8277	X	3029	-0-	-5248	-0-	883	1	2134	2	N	11					162
							12	9									
04	5970	X	4156	-0-	-1814	-0-	854	1	3266	2	N	33					195
							36	9									
*05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	883	1	4491	2	N	37	180	1			52
							41	9									
06	4440	X	3931	-0-	-509	-0-	854	1	3077	2	N	-0-					52

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	6276	-0-	-575	-0-	241	1	996	2	N	30					55
							5006	3	33	9							
02	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	228	1	1486	2	N	11					66
							3867	3	12	9							
03	6417	X	4146	-0-	-2271	-0-	214	1	1268	2	N	5	3	1			68
							2658	3	6	9							
04	6210	X	2228	-0-	-3982	-0-	129	1	654	2	N	6	44	1			30
							1438	3	7	9							
05	6262	X	4831	-0-	-1431	-0-	120	1	1424	2	N	11					41
							3275	3	12	9							
06	6060	X	4590	-0-	-1470	-0-	197	1	1270	2	N	7					48
							3115	3	8	9							

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15686	X	12367	-0-	-3319	-0-	12273	2	94	9	N	85					215
02	14168	X	12227	-0-	-1941	-0-	12135	2	92	9	N	84	196	1			103
03	15655	X	15230	-0-	-425	-0-	15151	2	79	9	N	72					175
04	15150	X	14697	-0-	-453	-0-	14639	2	58	9	N	53					228
05	14787	X	13236	-0-	-1551	-0-	13178	2	58	9	N	53					281
06	14730	X	12574	-0-	-2156	-0-	12511	2	63	9	N	57	184	1			154

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	44	1	660	2	N	66					127
							73	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	102	1	857	2	N	33					160
							36	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	72	1	518	2	N	68					228
							75	9									
04	750	N	415	-0-	-335	-0-	7	1	349	2	N	54	186	1			96
							59	9									
05	1116	N	660	-0-	-456	-0-	47	1	587	2	N	24					120
							26	9									
06	630	N	482	-0-	-148	-0-	42	1	432	2	N	7					127
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5828	X	3739	-0-	-2089	-0-	317	1	2725	2	Y	-0-					-0-
							697	3									
02	4060	X	3691	-0-	-369	-0-	256	1	2766	2	Y	-0-					-0-
							669	3									
03	4712	X	4374	-0-	-338	-0-	305	1	3342	2	Y	-0-					-0-
							727	3									
04	4560	X	4151	-0-	-409	-0-	286	1	3255	2	Y	-0-					-0-
							610	3									
*05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	303	1	3350	2	Y	-0-					-0-
							506	3									
06	4230	X	3434	-0-	-796	-0-	282	1	2795	2	Y	-0-					-0-
							357	3									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

01	12927	X	12316	-0-	-611	-0-	12237	2	79	9	N	72					299
02	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11707	2	73	9	N	66	173	1			192
03	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12792	2	135	9	N	123					315
04	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12366	2	67	9	N	61	172	1			204
05	13051	X	12974	-0-	-77	-0-	12923	2	51	9	N	46					250
06	12630	X	12161	-0-	-469	-0-	12092	2	69	9	N	63					313

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

01	18693	X	16574	-0-	-2119	-0-	16574	2			N	-0-					589
02	16380	X	14933	-0-	-1447	-0-	14933	2			N	-0-					589
03	17732	X	16718	-0-	-1014	-0-	16498	2	220	9	N	200	176	1			613
04	16590	X	15389	-0-	-1201	-0-	15389	2			N	-0-					613
05	16833	X	15430	-0-	-1403	-0-	15430	2			N	-0-					613
06	16170	X	14584	-0-	-1586	-0-	14409	2	175	9	N	159	174	1			598

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

01	10757	X	8792	-0-	-1965	-0-	483	1	1378	2	N	4	15	1			11
							6927	3	4	9							
02	9380	X	7626	-0-	-1754	-0-	324	1	2018	2	N	28					39
							5253	3	31	9							
03	10385	X	7791	-0-	-2594	-0-	419	1	2379	2	N	3	4	1			38
							4990	3	3	9							
04	9990	X	7849	-0-	-2141	-0-	413	1	2323	2	N	7	20	1			25
							5105	3	8	9							
05	9982	X	7629	-0-	-2353	-0-	436	1	2178	2	N	5					30
							5009	3	6	9							
06	8520	X	7390	-0-	-1130	-0-	362	1	2033	2	N	8					38
							4986	3	9	9							

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

01	12276	X	11131	-0-	-1145	-0-	615	1	1744	2	N	5	22	1			12
							8766	3	6	9							
02	10948	X	10510	-0-	-438	-0-	499	1	2771	2	N	24					36
							7214	3	26	9							
03	12307	X	11357	-0-	-950	-0-	580	1	3477	2	N	6	4	1			38
							7293	3	7	9							
04	11910	X	10590	-0-	-1320	-0-	581	1	3127	2	N	8	20	1			26
							6873	3	9	9							
05	11935	X	10795	-0-	-1140	-0-	609	1	3085	2	N	5					31
							7095	3	6	9							
06	11250	X	9732	-0-	-1518	-0-	561	1	2654	2	N	8					39
							6508	3	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12958	X	11600	-0-	-1358	-0-	4436	2	7164	3	N	-0-					3
02	11704	X	10545	-0-	-1159	-0-	3978	2	6567	3	N	-0-					3
03	12307	X	11171	-0-	-1136	-0-	4274	2	6897	3	N	-0-					3
04	11250	X	9489	-0-	-1761	-0-	3776	2	5713	3	N	-0-					3
05	11687	X	9071	-0-	-2616	-0-	3653	2	5417	3	N	1					4
							1	9									
06	11310	X	10407	-0-	-903	-0-	4283	2	6124	3	N	-0-					4

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12918	2	58	9	Y	53	84	1			60
02	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11917	2	70	9	Y	64					124
03	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	12973	2	84	9	Y	76	127	1			73
04	12630	X	12372	-0-	-258	-0-	12294	2	78	9	Y	71					144
05	13268	X	12788	-0-	-480	-0-	12718	2	70	9	Y	64	145	1			63
06	12600	X	11167	-0-	-1433	-0-	57	1	11073	2	Y	34					97
							37	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18879	X	14908	-0-	-3971	-0-	5701	2	9207	3	N	-0-					4
02	15540	X	13355	-0-	-2185	-0-	5038	2	8317	3	N	-0-					4
03	16306	X	13521	-0-	-2785	-0-	5173	2	8348	3	N	-0-					4
04	15090	X	6989	-0-	-8101	-0-	2781	2	4208	3	N	-0-					4
05	15004	X	6937	-0-	-8067	-0-	2794	2	4143	3	N	-0-					4
06	14430	X	13000	-0-	-1430	-0-	5350	2	7650	3	N	-0-					4

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	13147	2	332	9	N	302	349	1			253
02	14140	X	13040	-0-	-1100	-0-	13040	2			N	-0-					253
03	15655	X	14088	-0-	-1567	-0-	14088	2			N	-0-					253
04	14340	X	12637	-0-	-1703	-0-	12637	2			N	-0-					253
05	14446	X	13248	-0-	-1198	-0-	13248	2			N	-0-					253
06	13980	X	11794	-0-	-2186	-0-	11794	2			N	-0-					253

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	36022	X	30908	-0-	-5114	-0-	448	1	30460	2	N	-0-					-0-
02	32536	X	27633	-0-	-4903	-0-	414	1	27219	2	N	-0-					-0-
03	33852	X	30194	-0-	-3658	-0-	458	1	29736	2	N	-0-					-0-
04	31830	X	25970	-0-	-5860	-0-	439	1	25531	2	N	-0-					-0-
05	32085	X	25568	-0-	-6517	-0-	450	1	25118	2	N	-0-					-0-
06	29910	X	24005	-0-	-5905	-0-	425	1	23580	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	415	2	21	9	Y	19	23	1			34
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					35
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	Y	3	7	1			31
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	386	2	4	9	Y	4					35
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	366	2	7	9	Y	6	10	1			31
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17794	X	13432	-0-	-4362	-0-	1353 2460	1 3	9619	2	Y	-0-					-0-
02	12684	X	11632	-0-	-1052	-0-	1243 2023	1 3	8366	2	Y	-0-					-0-
03	14105	X	12412	-0-	-1693	-0-	1383 1970	1 3	9059	2	Y	-0-					-0-
04	13650	X	12664	-0-	-986	-0-	1379 1782	1 3	9503	2	Y	-0-					-0-
05	13423	X	11728	-0-	-1695	-0-	1396 1356	1 3	8976	2	Y	-0-					-0-
06	12990	X	10751	-0-	-2239	-0-	912 1115	1 3	8724	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12834	X	11110	-0-	-1724	-0-	1092 2041	1 3	7977	2	Y	-0-					-0-
02	10248	X	10177	-0-	-71	-0-	1003 1786	1 3	7388	2	Y	-0-					-0-
03	12121	X	11450	-0-	-671	-0-	1113 1846	1 3	8491	2	Y	-0-					-0-
04	11730	X	11006	-0-	-724	-0-	1133 1559	1 3	8314	2	Y	-0-					-0-
05	11253	X	10597	-0-	-656	-0-	1143 1241	1 3	8213	2	Y	-0-					-0-
06	11070	X	9268	-0-	-1802	-0-	357 1010	1 3	7901	2	Y	-0-					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9951	X	9656	-0-	-295	-0-	883 102	1 9	8671	2	N	93					318
02	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	797 54	1 9	8893	2	N	49	170	1			197
03	11005	X	10839	-0-	-166	-0-	883 92	1 9	9864	2	N	84					281
04	10650	X	9559	-0-	-1091	-0-	854 76	1 9	8629	2	N	69	174	1			176
05	10788	X	9531	-0-	-1257	-0-	883 84	1 9	8564	2	N	76					252
06	10500	X	8931	-0-	-1569	-0-	854 74	1 9	8003	2	N	67					319

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16213	X	13873	-0-	-2340	-0-	749 8106	1 3	5018	2	N	-0-					4
02	14644	X	11921	-0-	-2723	-0-	633 7030	1 3	4258	2	N	-0-					4
03	15376	X	14796	-0-	-580	-0-	743 8676	1 3	5377	2	N	-0-					4
04	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	766 8165	1 3	5397	2	N	-0-					4
05	14477	X	14421	-0-	-56	-0-	810 8129	1 3	5482	2	N	-0-					4
06	14310	X	12695	-0-	-1615	-0-	391 7240	1 3	5064	2	N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8649	X	7223	-0-	-1426	-0-	426	1	6747	2	Y	45	57	1			109
							50	9									
02	7728	X	7708	-0-	-20	-0-	330	1	7331	2	Y	43					152
							47	9									
03	9951	X	7962	-0-	-1989	-0-	361	1	7557	2	Y	40	58	1			134
							44	9									
04	9630	X	7407	-0-	-2223	-0-	346	1	7026	2	Y	32	59	1			107
							35	9									
05	8804	X	6114	-0-	-2690	-0-	327	1	5747	2	Y	36					143
							40	9									
06	8100	X	6232	-0-	-1868	-0-	97	1	6103	2	Y	29	58	1			114
							32	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9238	X	8519	-0-	-719	-0-	381	1	8090	2	Y	44	62	1			119
							48	9									
02	8344	X	7881	-0-	-463	-0-	365	1	7469	2	Y	43					162
							47	9									
03	8928	X	8926	-0-	-2	-0-	400	1	8482	2	Y	40	62	1			140
							44	9									
04	8400	X	8348	-0-	-52	-0-	374	1	7939	2	Y	32	61	1			111
							35	9									
05	8711	X	8547	-0-	-164	-0-	410	1	8097	2	Y	36					147
							40	9									
06	8640	X	8315	-0-	-325	-0-	439	1	7844	2	Y	29	60	1			116
							32	9									

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9641	X	5830	-0-	-3811	-0-	869	1	4915	2	Y	42	11	1			45
							46	9									
02	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	783	1	9824	2	Y	61	62	1			44
							67	9									
03	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	873	1	11453	2	Y	24	41	1			27
							26	9									
04	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	854	1	13948	2	Y	11	20	1			18
							12	9									
*05	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	655	1	14931	2	Y	74	40	1			52
							81	9									
*06	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	14382	2	87	9	Y	79	69	1			62

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15593	X	11124	-0-	-4469	-0-	883	1	10185	2	Y	51	14	1			56
							56	9									
02	13692	X	11210	-0-	-2482	-0-	797	1	10319	2	Y	85	76	1			65
							94	9									
03	12710	X	10294	-0-	-2416	-0-	883	1	9333	2	Y	71	75	1			61
							78	9									
04	12030	X	12003	-0-	-27	-0-	854	1	11128	2	Y	19	44	1			36
							21	9									
*05	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	883	1	11502	2	Y	99	69	1			66
							109	9									
06	12000	X	11488	-0-	-512	-0-	854	1	10548	2	Y	78	79	1			65
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18383	X	10037	-0-	-8346	-0-	9837	2	200	9	Y	182	130	1			351
02	14168	X	13609	-0-	-559	-0-	13548	2	61	9	Y	55	281	1			125
03	15686	X	11030	-0-	-4656	-0-	10965	2	65	9	Y	59	112	1			72
04	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13982	2	8	9	Y	7	51	1			28
05	15066	X	14671	-0-	-395	-0-	14595	2	76	9	Y	69	44	1			53
06	14580	X	13997	-0-	-583	-0-	13910	2	87	9	Y	79	70	1			62

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17608	X	14481	-0-	-3127	-0-	14406	2	75	9	Y	68	13	1			63
02	15904	X	11230	-0-	-4674	-0-	11108	2	122	9	Y	111	94	1			80
03	14787	X	10258	-0-	-4529	-0-	10120	2	138	9	Y	125	80	1			125
04	14310	X	11426	-0-	-2884	-0-	11097	2	329	9	Y	299	219	1			205
05	14477	X	11477	-0-	-3000	-0-	11408	2	69	9	Y	63	172	1			96
06	14010	X	11265	-0-	-2745	-0-	11200	2	65	9	Y	59	95	1			60

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18104	X	17007	-0-	-1097	-0-	16978	2	29	9	Y	26	9	1			34
02	16352	X	14425	-0-	-1927	-0-	14375	2	50	9	Y	45	42	1			37
03	14632	X	11835	-0-	-2797	-0-	11770	2	65	9	Y	59	50	1			46
04	16470	X	11945	-0-	-4525	-0-	11934	2	11	9	Y	10	33	1			23
05	17019	X	11284	-0-	-5735	-0-	11215	2	69	9	Y	63	42	1			44
06	16470	X	11429	-0-	-5041	-0-	11363	2	66	9	Y	60	56	1			48

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					98
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	1	4	9	Y	4					102
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1319	1	18	9	Y	16	58	1			60
06	T. A.		1317	-0-	1317	1317	1259	1	57	2	Y	1					61
							1	9									

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21111	X	14352	-0-	-6759	-0-	477	1	13875	2	Y	-0-					31
02	17892	X	12852	-0-	-5040	-0-	381	1	12470	2	Y	1					32
							1	9									
03	19251	X	14252	-0-	-4999	-0-	402	1	13849	2	Y	1					33
							1	9									
04	18630	X	16068	-0-	-2562	-0-	373	1	15694	2	Y	1					34
							1	9									
*05	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	439	1	19673	2	Y	5	18	1			21
							6	9									
*06	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	538	1	19513	2	Y	-0-					21

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22909	X	17306	-0-	-5603	-0-	252	1	17054	2	N	-0-					-0-
02	19292	X	15866	-0-	-3426	-0-	236	1	15630	2	N	-0-					-0-
03	18383	X	17993	-0-	-390	-0-	261	1	17732	2	N	-0-					-0-
04	17250	X	17210	-0-	-40	-0-	265	1	16945	2	N	-0-					-0-
*05	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	272	1	17804	2	N	-0-					-0-
06	17400	X	17397	-0-	-3	-0-	257	1	17140	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10850	X	6745	-0-	-4105	-0-	425	1	6283	2	Y	34					153
							37	9									
02	8652	X	5550	-0-	-3102	-0-	361	1	5188	2	Y	1	109	1			45
							1	9									
03	8122	X	5818	-0-	-2304	-0-	323	1	5463	2	Y	29					74
							32	9									
04	7050	X	5785	-0-	-1265	-0-	348	1	5380	2	Y	52					126
							57	9									
05	6944	X	5540	-0-	-1404	-0-	342	1	5198	2	Y	-0-					126
06	6540	X	5731	-0-	-809	-0-	355	1	5376	2	Y	-0-					126

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	30411	X	25430	-0-	-4981	-0-	372	1	25058	2	N	-0-					-0-
02	27188	X	22482	-0-	-4706	-0-	340	1	22142	2	N	-0-					-0-
03	27962	X	25250	-0-	-2712	-0-	377	1	24873	2	N	-0-					-0-
04	26490	X	23486	-0-	-3004	-0-	335	1	23151	2	N	-0-					-0-
05	26319	X	24355	-0-	-1964	-0-	342	1	24013	2	N	-0-					-0-
06	24600	X	23942	-0-	-658	-0-	322	1	23620	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	26288	X	23634	-0-	-2654	-0-	344	1	23290	2	N	-0-					-0-
02	23744	X	20584	-0-	-3160	-0-	321	1	20263	2	N	-0-					-0-
03	24800	X	22533	-0-	-2267	-0-	356	1	22177	2	N	-0-					-0-
04	23520	X	20764	-0-	-2756	-0-	321	1	20443	2	N	-0-					-0-
05	23622	X	20419	-0-	-3203	-0-	327	1	20092	2	N	-0-					-0-
06	22860	X	19174	-0-	-3686	-0-	308	1	18866	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15717	X	13209	-0-	-2508	-0-	719	1	4776	2	N	-0-					4
							7714	3									
02	13552	X	11217	-0-	-2335	-0-	603	1	4004	2	N	-0-					4
							6610	3									
03	14198	X	11682	-0-	-2516	-0-	639	1	4225	2	N	-0-					4
							6818	3									
04	13410	X	10822	-0-	-2588	-0-	582	1	4075	2	N	-0-					4
							6165	3									
05	13857	X	10978	-0-	-2879	-0-	600	1	4180	2	N	-0-					4
							6198	3									
06	12780	X	10490	-0-	-2290	-0-	309	1	4190	2	N	-0-					4
							5991	3									

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	474	1	3079	2	N	-0-					2
							4973	3									
02	7700	X	7290	-0-	-410	-0-	437	1	2585	2	N	-0-					2
							4268	3									
03	8680	X	7122	-0-	-1558	-0-	460	1	2549	2	N	-0-					2
							4113	3									
04	8400	X	7081	-0-	-1319	-0-	487	1	2624	2	N	-0-					2
							3970	3									
05	8525	X	7348	-0-	-1177	-0-	466	1	2772	2	N	-0-					2
							4110	3									
06	8250	X	7897	-0-	-353	-0-	558	1	3020	2	N	-0-					2
							4319	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15531	X	12446	-0-	-3085	-0-	581 2417	1 3	9448	2	Y	-0-					-0-
02	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	553 2113	1 3	8739	2	Y	-0-					-0-
03	12648	X	11983	-0-	-665	-0-	572 2038	1 3	9373	2	Y	-0-					-0-
04	12240	X	11430	-0-	-810	-0-	551 1718	1 3	9161	2	Y	-0-					-0-
05	12617	X	11159	-0-	-1458	-0-	588 1388	1 3	9183	2	Y	-0-					-0-
06	12210	X	9890	-0-	-2320	-0-	239 1094	1 3	8557	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12090	X	7923	-0-	-4167	-0-	393 1534	1 3	5996	2	Y	-0-					-0-
02	8680	X	7418	-0-	-1262	-0-	351 1376	1 3	5691	2	Y	-0-					-0-
03	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	462 1678	1 3	7714	2	Y	-0-					-0-
04	8490	X	8347	-0-	-143	-0-	274 1275	1 3	6798	2	Y	-0-					-0-
*05	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	475 1055	1 3	6983	2	Y	-0-					-0-
06	9540	X	8514	-0-	-1026	-0-	320 929	1 3	7265	2	Y	-0-					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17515	X	17429	-0-	-86	-0-	350 34	1 9	17045	2	N	31					375
02	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	243 31	1 9	15778	2	N	28					403
03	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	371 34	1 9	17666	2	N	31	179	1			255
04	17250	X	16300	-0-	-950	-0-	394 31	1 9	15875	2	N	28					283
05	17763	X	17724	-0-	-39	-0-	487 24	1 9	17213	2	N	22					305
06	17490	X	16577	-0-	-913	-0-	415 28	1 9	16134	2	N	25					330

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10168	X	8028	-0-	-2140	-0-	317 12	1 9	7699	2	N	11					297
02	8540	X	7394	-0-	-1146	-0-	339 9	1 9	7046	2	N	8					305
03	9207	X	6593	-0-	-2614	-0-	391 7	1 9	6195	2	N	6					311
04	8910	X	8195	-0-	-715	-0-	308 9	1 9	7878	2	N	8					319
05	8866	X	6766	-0-	-2100	-0-	258 10	1 9	6498	2	N	9					328
06	7920	X	6565	-0-	-1355	-0-	276 6	1 9	6283	2	N	5					333

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3286	X	2785	-0-	-501	-0-	122	1	2663	2	Y	-0-					27
02	2772	X	2391	-0-	-381	-0-	111	1	2280	2	Y	-0-					27
03	2945	X	2367	-0-	-578	-0-	53	1	2314	2	Y	-0-					27
04	2850	X	2743	-0-	-107	-0-	77	1	2666	2	Y	-0-					27
05	2790	X	1918	-0-	-872	-0-	78	1	1840	2	Y	-0-					27
06	2700	X	2007	-0-	-693	-0-	71	1	1936	2	Y	-0-					27

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5704	X	4095	-0-	-1609	-0-	4095	2			Y	-0-					34
02	4928	X	4183	-0-	-745	-0-	4183	2			Y	-0-					34
03	5208	X	4949	-0-	-259	-0-	168	1	4781	2	Y	-0-					34
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	157	1	5029	2	Y	-0-					34
05	4619	X	2305	-0-	-2314	-0-	157	1	2148	2	Y	-0-					34
06	4800	X	4211	-0-	-589	-0-	125	1	4086	2	Y	-0-					34

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	419	1	2704	2	N	-0-					2
							4368	3									
02	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	410	1	2623	2	N	-0-					2
							4330	3									
03	8432	X	8022	-0-	-410	-0-	486	1	2883	2	N	-0-					2
							4653	3									
04	8160	X	7043	-0-	-1117	-0-	512	1	2599	2	N	-0-					2
							3932	3									
05	8153	X	4546	-0-	-3607	-0-	462	1	1645	2	N	-0-					2
							2439	3									
06	7890	X	7793	-0-	-97	-0-	477	1	3011	2	N	-0-					2
							4305	3									

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	32023	X	26397	-0-	-5626	-0-	842	1	25555	2	N	-0-					-0-
02	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	776	1	17055	2	N	-0-					-0-
03	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	886	1	23263	2	N	-0-					-0-
04	25560	X	24878	-0-	-682	-0-	785	1	24093	2	N	-0-					-0-
05	26412	X	25535	-0-	-877	-0-	826	1	24709	2	N	-0-					-0-
06	25560	X	20606	-0-	-4954	-0-	808	1	19798	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	1061	1	16419	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	2077	-0-	-6071	-0-	935	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	983	1	9217	2	N	-0-					-0-
04	16920	X	7531	-0-	-9389	-0-	1037	1	6494	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	6341	-0-	-11143	-0-	1054	1	5287	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	2456	-0-	-14464	-0-	1031	1	1425	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7688	X	4553	-0-	-3135	-0-	247	1	714	2	N	3	3	1			5
							3589	3	3	9							
02	6356	X	3160	-0-	-3196	-0-	201	1	815	2	N	19	12	1			12
							2123	3	21	9							
03	7037	X	5623	-0-	-1414	-0-	221	1	1742	2	N	6	3	1			15
							3653	3	7	9							
04	6570	X	6359	-0-	-211	-0-	360	1	1868	2	N	23	12	1			26
							4106	3	25	9							
*05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	353	1	1776	2	N	22	26	1			22
							4084	3	24	9							
*06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	336	1	1586	2	N	9					31
							3890	3	10	9							

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8494	X	6711	-0-	-1783	-0-	397	1	1046	2	N	8	4	1			11
							5259	3	9	9							
02	7308	X	6555	-0-	-753	-0-	372	1	1707	2	N	30	10	1			31
							4443	3	33	9							
03	8091	X	7365	-0-	-726	-0-	412	1	2219	2	N	73	10	1			94
							4654	3	80	9							
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	369	1	2056	2	N	8	57	1			45
							4520	3	9	9							
05	7254	X	7047	-0-	-207	-0-	396	1	2011	2	N	13	27	1			31
							4626	3	14	9							
06	7140	X	6685	-0-	-455	-0-	385	1	1823	2	N	6					37
							4470	3	7	9							

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	27094	X	25403	-0-	-1691	-0-	25269	2	134	9	N	122	186	1			330
02	23800	X	20507	-0-	-3293	-0-	20397	2	110	9	N	100					430
03	25792	X	23166	-0-	-2626	-0-	23054	2	112	9	N	102	186	1			346
04	24810	X	21354	-0-	-3456	-0-	21258	2	96	9	N	87					433
05	25637	X	21365	-0-	-4272	-0-	21269	2	96	9	N	87	182	1			338
06	24570	X	20253	-0-	-4317	-0-	20167	2	86	9	N	78					416

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	292	1	804	2	N	16	15	1			9
							4042	3	18	9							
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	287	1	1320	2	N	7	7	1			9
							3436	3	8	9							
03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	305	1	1657	2	N	2	2	1			9
							3475	3	2	9							
04	4980	X	4315	-0-	-665	-0-	261	1	1265	2	N	7	6	1			10
							2781	3	8	9							
05	5425	X	4443	-0-	-982	-0-	235	1	1273	2	N	5	7	1			8
							2929	3	6	9							
06	5250	X	4260	-0-	-990	-0-	248	1	1161	2	N	3					11
							2848	3	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14601	X	12598	-0-	-2003	-0-	336	1	12262	2	Y	-0-					19
02	12852	X	11596	-0-	-1256	-0-	328	1	11266	2	Y	2	1	8			20
							2	9									
03	13702	X	12486	-0-	-1216	-0-	361	1	12125	2	Y	-0-					20
04	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	344	1	13236	2	Y	1					21
							1	9									
*05	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	404	1	14212	2	Y	2	10	1			13
							2	9									
*06	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	354	1	12970	2	Y	4	3	8			14
							4	9									

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	365	1	14906	2	Y	6					140
							7	9									
02	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	376	1	13000	2	Y	12					152
							13	9									
03	14570	X	14523	-0-	-47	-0-	423	1	14097	2	Y	3					155
							3	9									
04	14790	X	13694	-0-	-1096	-0-	405	1	13281	2	Y	7					162
							8	9									
05	15283	X	12783	-0-	-2500	-0-	476	1	12277	2	Y	27	100	1			89
							30	9									
06	14790	X	11555	-0-	-3235	-0-	382	1	11171	2	Y	2					91
							2	9									

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12493	X	12089	-0-	-404	-0-	566	1	11339	2	Y	167	159	1			112
							184	9									
02	10444	X	10079	-0-	-365	-0-	468	1	9457	2	Y	140	81	1			171
							154	9									
03	11563	X	9415	-0-	-2148	-0-	429	1	8768	2	Y	198	94	1			275
							218	9									
04	12600	X	8278	-0-	-4322	-0-	398	1	7707	2	Y	157	257	1			175
							173	9									
05	13020	X	9049	-0-	-3971	-0-	542	1	8330	2	Y	161	144	1			192
							177	9									
06	9240	X	8701	-0-	-539	-0-	537	1	8130	2	Y	31	123	1			100
							34	9									

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13888	X	12956	-0-	-932	-0-	12771	2	185	9	Y	168	131	1			103
02	12516	X	10764	-0-	-1752	-0-	10645	2	119	9	Y	108	76	1			135
03	12927	X	11915	-0-	-1012	-0-	11843	2	72	9	Y	65	65	1			135
04	13500	X	10705	-0-	-2795	-0-	10640	2	65	9	Y	59	135	1			59
05	13950	X	11213	-0-	-2737	-0-	11161	2	52	9	Y	47	30	1			76
06	12060	X	10335	-0-	-1725	-0-	10300	2	35	9	Y	32	39	1			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	627	1	1936	2	N	2					85
							9732	3	2	9							
02	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	567	1	2994	2	N	5					90
							7792	3	6	9							
03	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	648	1	3968	2	N	3	4	1			89
							8322	3	3	9							
04	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	628	1	3560	2	N	2					91
							7824	3	2	9							
*05	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	662	1	3724	2	N	20	89	1			22
							8567	3	22	9							
*06	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	657	1	3651	2	N	16					38
							8954	3	18	9							

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10757	X	9698	-0-	-1059	-0-	444	1	9206	2	Y	44	62	1			119
							48	9									
02	9716	X	9338	-0-	-378	-0-	420	1	8871	2	Y	43					162
							47	9									
03	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	456	1	10079	2	Y	40	62	1			140
							44	9									
04	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	451	1	9787	2	Y	32	61	1			111
							35	9									
05	10354	X	10065	-0-	-289	-0-	497	1	9528	2	Y	36					147
							40	9									
06	10230	X	9647	-0-	-583	-0-	586	1	9029	2	Y	29	60	1			116
							32	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22878	X	20009	-0-	-2869	-0-	20009	2			Y	-0-					47
02	20664	X	17808	-0-	-2856	-0-	17797	2	11	9	Y	10					57
03	22227	X	19675	-0-	-2552	-0-	19675	2			Y	-0-					57
04	21510	X	18090	-0-	-3420	-0-	18090	2			Y	-0-	39	1			18
05	19995	X	19137	-0-	-858	-0-	19137	2			Y	-0-					18
06	19350	X	18309	-0-	-1041	-0-	18309	2			Y	-0-					18

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16199	2	163	9	N	148					407
02	14476	X	14341	-0-	-135	-0-	14231	2	110	9	N	100	186	1			321
03	16027	X	13785	-0-	-2242	-0-	13665	2	120	9	N	109					430
04	15840	X	12780	-0-	-3060	-0-	12686	2	94	9	N	85	180	1			335
05	16368	X	13028	-0-	-3340	-0-	12921	2	107	9	N	97	184	1			248
06	15840	X	13386	-0-	-2454	-0-	13275	2	111	9	N	101					349

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	21317	2	408	9	N	371	370	1			181
02	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	18752	2	352	9	N	320	186	1			315
03	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	20254	2	363	9	N	330	372	1			273
04	20610	X	18606	-0-	-2004	-0-	18267	2	339	9	N	308	369	1			212
05	21297	X	18936	-0-	-2361	-0-	18595	2	341	9	N	310	185	1			337
06	20610	X	19321	-0-	-1289	-0-	18960	2	361	9	N	328	367	1			298

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21080	X	17673	-0-	-3407	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	16436	-0-	-1204	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	18159	-0-	-1185	-0-	18159	2			N	-0-					-0-
04	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	18183	-0-	-14	-0-	18183	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	17497	-0-	-113	-0-	17497	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19995	X	9950	-0-	-10045	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	11186	-0-	-6874	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	11876	-0-	-8119	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	12693	-0-	-4887	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
*05	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	2			N	-0-					-0-
*06	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	17235	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24614	X	21267	-0-	-3347	-0-	1293	1	19974	2	N	-0-					-0-
02	24696	X	22311	-0-	-2385	-0-	1192	1	21119	2	N	-0-					-0-
03	27342	X	23290	-0-	-4052	-0-	1363	1	21927	2	N	-0-					-0-
04	24000	X	19814	-0-	-4186	-0-	1195	1	18619	2	N	-0-					-0-
05	24707	X	21646	-0-	-3061	-0-	1225	1	20421	2	N	-0-					-0-
06	23910	X	18860	-0-	-5050	-0-	1223	1	17637	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4247	X	3936	-0-	-311	-0-	3886	2	50	9	Y	45	74	1			21
02	3892	X	3202	-0-	-690	-0-	3170	2	32	9	Y	29					50
03	4309	X	3380	-0-	-929	-0-	3368	2	12	9	Y	11	47	1			14
04	4050	X	3278	-0-	-772	-0-	3265	2	13	9	Y	12					26
05	4123	X	3278	-0-	-845	-0-	3256	2	22	9	Y	20	33	1			13
06	3360	X	3131	-0-	-229	-0-	3094	2	37	9	Y	34					47

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11315	X	7207	-0-	-4108	-0-	883	1	6257	2	N	61					348
							67	9									
02	9772	X	7639	-0-	-2133	-0-	797	1	6710	2	N	120					468
							132	9									
03	10323	X	8109	-0-	-2214	-0-	883	1	7117	2	N	99	340	1			227
							109	9									
04	9990	X	8032	-0-	-1958	-0-	854	1	6891	2	N	261	339	1			149
							287	9									
05	9703	X	8813	-0-	-890	-0-	883	1	7930	2	N	-0-					149
*06	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	854	1	7949	2	N	-0-					149

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24366	X	21880	-0-	-2486	-0-	21880	2			Y	-0-					57
02	21504	X	19215	-0-	-2289	-0-	19201	2	14	9	Y	13					70
03	23436	X	21090	-0-	-2346	-0-	21090	2			Y	-0-					70
04	22500	X	20303	-0-	-2197	-0-	20303	2			Y	-0-	48	1			22
05	22940	X	20497	-0-	-2443	-0-	20490	2	7	9	Y	6					28
06	20610	X	19415	-0-	-1195	-0-	19415	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	26691	X	23906	-0-	-2785	-0-	23906	2			Y	-0-					35
02	23632	X	19951	-0-	-3681	-0-	19942	2	9	9	Y	8					43
03	25420	X	22210	-0-	-3210	-0-	22210	2			Y	-0-					43
04	24060	X	21251	-0-	-2809	-0-	21251	2			Y	-0-	29	1			14
05	24862	X	21585	-0-	-3277	-0-	21585	2			Y	-0-					14
06	23130	X	20672	-0-	-2458	-0-	20672	2			Y	-0-					14

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17453	X	16138	-0-	-1315	-0-	15961	2	177	9	N	161	189	1			111
02	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	15700	2	147	9	N	134					245
03	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16759	2	144	9	N	131	176	1			200
04	15630	X	14912	-0-	-718	-0-	14792	2	120	9	N	109	181	1			128
05	17546	X	14885	-0-	-2661	-0-	14763	2	122	9	N	111					239
06	16980	X	14081	-0-	-2899	-0-	13982	2	99	9	N	90	179	1			150

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7998	X	6313	-0-	-1685	-0-	442	1	5871	2	Y	-0-					-0-
02	6832	X	6183	-0-	-649	-0-	319	1	5864	2	Y	-0-					-0-
03	7316	X	6970	-0-	-346	-0-	394	1	6576	2	Y	-0-					-0-
04	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	393	1	6391	2	Y	-0-					-0-
*05	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	348	1	6859	2	Y	-0-					-0-
*06	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	335	1	7108	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13020	X	10523	-0-	-2497	-0-	692	1	9831	2	Y	-0-					-0-
02	11648	X	10094	-0-	-1554	-0-	522	1	9572	2	Y	-0-					-0-
03	11935	X	10749	-0-	-1186	-0-	618	1	10131	2	Y	-0-					-0-
04	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	640	1	11741	2	Y	-0-					-0-
*05	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	640	1	13292	2	Y	-0-					-0-
*06	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	552	1	12071	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9672	X	8097	-0-	-1575	-0-	307	1	7790	2	Y	-0-					-0-
02	8736	X	7782	-0-	-954	-0-	414	1	7368	2	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8018	-0-	-631	-0-	471	1	7547	2	Y	-0-					-0-
04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	453	1	8009	2	Y	-0-					-0-
*05	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	464	1	11254	2	Y	-0-					-0-
*06	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	477	1	9798	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11749	X	8665	-0-	-3084	-0-	504	1	8161	2	Y	-0-					-0-
02	10612	X	8994	-0-	-1618	-0-	519	1	8475	2	Y	-0-					-0-
03	10881	X	6832	-0-	-4049	-0-	470	1	6362	2	Y	-0-					-0-
04	9240	X	8448	-0-	-792	-0-	357	1	8091	2	Y	-0-					-0-
*05	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	613	1	12945	2	Y	-0-					-0-
*06	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	608	1	10587	2	Y	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19902	X	17347	-0-	-2555	-0-	17295	2	52	9	N	47					304
02	17052	X	15501	-0-	-1551	-0-	15459	2	42	9	N	38					342
03	18724	X	16374	-0-	-2350	-0-	16334	2	40	9	N	36					378
04	17880	X	15530	-0-	-2350	-0-	15502	2	28	9	N	25					403
05	17453	X	15820	-0-	-1633	-0-	15775	2	45	9	N	41	184	1			260
06	16800	X	14486	-0-	-2314	-0-	14465	2	21	9	N	19					279

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	577	1	8758	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7845	-0-	-135	-0-	528	1	7317	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7992	-0-	-843	-0-	611	1	7381	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	5973	-0-	-3057	-0-	564	1	5409	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	6428	-0-	-2903	-0-	574	1	5854	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7899	-0-	-1131	-0-	561	1	7338	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

01	17825	X	12205	-0-	-5620	-0-	618	1	9227	2	Y	-0-					-0-
							2360	3									
02	12068	X	10751	-0-	-1317	-0-	515	1	8243	2	Y	-0-					-0-
							1993	3									
03	13361	X	11491	-0-	-1870	-0-	534	1	9000	2	Y	-0-					-0-
							1957	3									
04	11820	X	9702	-0-	-2118	-0-	641	1	7630	2	Y	-0-					-0-
							1431	3									
05	12214	X	8991	-0-	-3223	-0-	490	1	7385	2	Y	-0-					-0-
							1116	3									
06	11820	X	9936	-0-	-1884	-0-	417	1	8440	2	Y	-0-					-0-
							1079	3									

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

01	21328	X	18417	-0-	-2911	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	16437	-0-	-2883	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	17974	-0-	-3416	-0-	17974	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	17681	-0-	-1819	-0-	17681	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	18252	-0-	-1898	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
*06	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	2			N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

01	14694	X	5071	-0-	-9623	-0-	1319	1	3680	2	Y	65	92	1			103
							72	9									
02	19768	X	8373	-0-	-11395	-0-	1192	1	7149	2	Y	29	34	1			98
							32	9									
03	21886	X	8780	-0-	-13106	-0-	1319	1	7459	2	Y	2	56	1			44
							2	9									
04	18690	X	15379	-0-	-3311	-0-	1277	1	14102	2	Y	-0-	12	1			32
*05	17370	X	17370	-0-	-0-	-0-	1319	1	16051	2	Y	-0-	6	1			26
*06	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	1277	1	17752	2	Y	-0-	7	1			19

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

01	496	X	26	-0-	-470	-0-	23	2	3	9	Y	3	12	1			26
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2684	2	32	9	Y	29	10	1			45
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	634	2	23	9	Y	21	22	1			44
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	24	15	1			53
05	992	N	374	-0-	-618	-0-	342	2	32	9	Y	29	16	1			66
06	2910	X	284	-0-	-2626	-0-	228	2	56	9	Y	51	39	1			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	640	1	18616	2	Y	16	36	1			83
							18	9									
02	20076	X	18095	-0-	-1981	-0-	523	1	17443	2	Y	117	39	1			161
							129	9									
03	22227	X	14202	-0-	-8025	-0-	580	1	13528	2	Y	85	85	1			161
							94	9									
04	18660	X	9873	-0-	-8787	-0-	561	1	9205	2	Y	97	58	1			200
							107	9									
05	20026	X	6611	-0-	-13415	-0-	580	1	5902	2	Y	117	65	1			252
							129	9									
06	19380	X	183	-0-	-19197	-0-	180	1	3	9	Y	3	103	1			152

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

01	26536	X	22088	-0-	-4448	-0-	22016	2	72	9	Y	65	88	1			138
02	22092	X	19674	-0-	-2418	-0-	19641	2	33	9	Y	30	34	1			134
03	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	22320	2	23	9	Y	21	55	1			100
04	22350	X	20305	-0-	-2045	-0-	20279	2	26	9	Y	24	22	1			102
05	23095	X	20934	-0-	-2161	-0-	20901	2	33	9	Y	30	20	1			112
06	21510	X	19694	-0-	-1816	-0-	19638	2	56	9	Y	51	43	1			120

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

01	10726	X	8599	-0-	-2127	-0-	8543	2	56	9	Y	51	85	1			47
02	9352	X	8087	-0-	-1265	-0-	8052	2	35	9	Y	32	30	1			49
03	10292	X	9161	-0-	-1131	-0-	9148	2	13	9	Y	12	23	1			38
04	9540	X	9295	-0-	-245	-0-	9280	2	15	9	Y	14	36	1			16
05	9858	X	9619	-0-	-239	-0-	9566	2	53	9	Y	48	9	1			55
06	8880	X	8734	-0-	-146	-0-	8699	2	35	9	Y	32	24	1			63

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

01	29202	X	22625	-0-	-6577	-0-	22447	2	178	9	N	162	189	1			439
02	26376	X	19387	-0-	-6989	-0-	19241	2	146	9	N	133	183	1			389
03	25916	X	22055	-0-	-3861	-0-	21906	2	149	9	N	135	181	1			343
04	25694	X	25694	-0-	-0-	-0-	25559	2	135	9	N	123					466
*05	25790	X	25790	-0-	-0-	-0-	25646	2	144	9	N	131	188	1			409
*06	24734	X	24734	-0-	-0-	-0-	24601	2	133	9	N	121	187	1			343

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

01	19685	X	17547	-0-	-2138	-0-	17471	2	76	9	N	69					372
02	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	17442	2	66	9	N	60					432
03	18848	X	18668	-0-	-180	-0-	18599	2	69	9	N	63	189	1			306
04	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	17731	2	48	9	N	44					350
05	19375	X	17717	-0-	-1658	-0-	17678	2	39	9	N	35					385
06	18750	X	16952	-0-	-1798	-0-	16905	2	47	9	N	43	183	1			245

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20398	X	18826	-0-	-1572	-0-	285	1	18541	2	N	-0-					-0-
02	17584	X	14737	-0-	-2847	-0-	244	1	14493	2	N	-0-					-0-
03	18755	X	17597	-0-	-1158	-0-	265	1	17332	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	16139	-0-	-2071	-0-	228	1	15911	2	N	-0-					-0-
05	18817	X	15073	-0-	-3744	-0-	218	1	14855	2	N	-0-					-0-
06	18210	X	14877	-0-	-3333	-0-	224	1	14653	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21328	X	20193	-0-	-1135	-0-	309	1	19884	2	N	-0-					-0-
02	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	295	1	18318	2	N	-0-					-0-
03	20057	X	19378	-0-	-679	-0-	319	1	19059	2	N	-0-					-0-
04	19530	X	18299	-0-	-1231	-0-	255	1	18044	2	N	-0-					-0-
05	20615	X	17693	-0-	-2922	-0-	255	1	17438	2	N	-0-					-0-
06	19950	X	17184	-0-	-2766	-0-	251	1	16933	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	33356	X	29763	-0-	-3593	-0-	29763	2			N	-0-					-0-
02	28896	X	26329	-0-	-2567	-0-	26329	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	26566	-0-	-3349	-0-	26566	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	24847	-0-	-3953	-0-	24847	2			N	-0-					-0-
05	29760	X	26671	-0-	-3089	-0-	26671	2			N	-0-					-0-
06	28800	X	24762	-0-	-4038	-0-	24762	2			N	-0-					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	2254	1	9244	2	Y	34	10	1			42
							37	9									
02	11312	X	10823	-0-	-489	-0-	1802	1	9002	2	Y	17					59
							19	9									
03	12524	X	8550	-0-	-3974	-0-	1765	1	6773	2	Y	11	48	1			22
							12	9									
04	11160	X	5939	-0-	-5221	-0-	1623	1	4316	2	Y	-0-					22
05	11997	X	11259	-0-	-738	-0-	1615	1	9615	2	Y	26	17	1			31
							29	9									
06	11610	X	9604	-0-	-2006	-0-	3843	1	5754	2	Y	6	18	1			19
							7	9									

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19592	X	11225	-0-	-8367	-0-	189	1	11036	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	10314	-0-	-8334	-0-	167	1	10147	2	N	-0-					-0-
03	20646	X	14441	-0-	-6205	-0-	212	1	14229	2	N	-0-					-0-
04	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	237	1	18075	2	N	-0-					-0-
*05	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	246	1	16926	2	N	-0-					-0-
*06	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	231	1	14955	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	29078	X	27493	-0-	-1585	-0-	27493	2			N	-0-					-0-
02	24780	X	24451	-0-	-329	-0-	24451	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	26640	-0-	-516	-0-	26640	2			N	-0-					-0-
04	26610	X	25190	-0-	-1420	-0-	25190	2			N	-0-					-0-
05	27497	X	24432	-0-	-3065	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
06	26610	X	21795	-0-	-4815	-0-	21795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8277	X	6633	-0-	-1644	-0-	298	1	6284	2	N	46					184
							51	9									
02	7476	X	5930	-0-	-1546	-0-	283	1	5583	2	N	58	181	1			61
							64	9									
03	7812	X	6635	-0-	-1177	-0-	308	1	6276	2	N	46					107
							51	9									
04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	319	1	6310	2	N	50					157
							55	9									
05	6820	X	6479	-0-	-341	-0-	317	1	6114	2	N	44					201
							48	9									
06	6420	X	5928	-0-	-492	-0-	372	1	5541	2	N	14	179	1			36
							15	9									

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

01	14570	X	12565	-0-	-2005	-0-	831	1	11734	2	N	-0-					-0-
02	16128	X	15589	-0-	-539	-0-	763	1	14826	2	N	-0-					-0-
03	17856	X	17034	-0-	-822	-0-	902	1	16132	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	13254	-0-	-2346	-0-	847	1	12407	2	N	-0-					-0-
05	17267	X	14282	-0-	-2985	-0-	765	1	13517	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	7976	-0-	-8734	-0-	727	1	7249	2	N	-0-					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1373	1	118	2	Y	30	12	1			39
							33	9									
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1200	1	31	9	Y	28					67
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1337	1	35	2	Y	33	55	1			45
							36	9									
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	1			Y	-0-					45
*05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1329	1	318	2	Y	43	36	1			52
							47	9									
06	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1292	1	22	9	Y	20	30	1			42

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

01	26691	X	22671	-0-	-4020	-0-	22671	2			Y	-0-					54
02	22876	X	18631	-0-	-4245	-0-	18621	2	10	9	Y	9	1	8			62
03	24769	X	21178	-0-	-3591	-0-	21177	2	1	9	Y	1					63
04	23130	X	19888	-0-	-3242	-0-	19882	2	6	9	Y	5					68
05	22661	X	20203	-0-	-2458	-0-	20191	2	12	9	Y	11					79
06	21690	X	19314	-0-	-2376	-0-	19308	2	6	9	Y	5	1	8			83

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	N	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	2	N	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4	1	269	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	35092	X	29482	-0-	-5610	-0-	29401	2	81	9	Y	74	75	1			114
02	31696	X	26497	-0-	-5199	-0-	26427	2	70	9	Y	64	92	1			86
03	33914	X	29759	-0-	-4155	-0-	29704	2	55	9	Y	50	74	1			62
04	32520	X	28760	-0-	-3760	-0-	28735	2	25	9	Y	23	21	1			64
05	31372	X	29527	-0-	-1845	-0-	29485	2	42	9	Y	38	21	1			81
06	28800	X	25943	-0-	-2857	-0-	43	1	25890	2	Y	9	22	1			68
							10	9									

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28582	X	26898	-0-	-1684	-0-	26813	2	85	9	Y	77	57	1			94
02	25144	X	22790	-0-	-2354	-0-	22690	2	100	9	Y	91	88	1			97
03	27838	X	24129	-0-	-3709	-0-	24050	2	79	9	Y	72	88	1			81
04	26460	X	17002	-0-	-9458	-0-	427	1	16539	2	Y	33	28	1			86
							36	9									
05	26908	X	26126	-0-	-782	-0-	26067	2	59	9	Y	54	28	1			112
*06	24719	X	24719	-0-	-0-	-0-	24707	2	12	9	Y	11	30	1			93

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	30039	X	25344	-0-	-4695	-0-	25344	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	25150	-0-	-106	-0-	25150	2			N	-0-					-0-
03	27497	X	23109	-0-	-4388	-0-	23109	2			N	-0-					-0-
04	24540	X	20756	-0-	-3784	-0-	20756	2			N	-0-					-0-
05	27838	X	19888	-0-	-7950	-0-	19888	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	18982	-0-	-7958	-0-	18982	2			N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28334	X	25428	-0-	-2906	-0-	25307	2	121	9	N	110	187	1			158
02	26768	X	20137	-0-	-6631	-0-	20054	2	83	9	N	75					233
03	30814	X	11963	-0-	-18851	-0-	8	1	11905	2	N	45	188	1			90
							50	9									
04	32160	X	7794	-0-	-24366	-0-	769	1	7001	2	N	22					112
							24	9									
05	33232	X	17843	-0-	-15389	-0-	570	1	17215	2	N	53					165
							58	9									
06	24600	X	21488	-0-	-3112	-0-	21411	2	77	9	N	70					235

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23126	X	13667	-0-	-9459	-0-	245	1	13422	2	N	-0-					-0-
02	20888	X	6974	-0-	-13914	-0-	135	1	6839	2	N	-0-					-0-
03	23157	X	22342	-0-	-815	-0-	67	1	22275	2	N	-0-					-0-
04	22410	X	17029	-0-	-5381	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
*05	23912	X	23912	-0-	-0-	-0-	23912	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	20333	-0-	-1297	-0-	20333	2			N	-0-					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	375	1	19250	2	N	-0-					-0-
02	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	425	1	19582	2	N	-0-					-0-
03	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	121	1	19186	2	N	-0-					-0-
04	18990	X	13024	-0-	-5966	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	9987	-0-	-12178	-0-	822	1	9165	2	N	-0-					-0-
06	21450	X	14275	-0-	-7175	-0-	513	1	13762	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24490	X	23234	-0-	-1256	-0-	23126	2	108	9	N	98					162
02	21728	X	19279	-0-	-2449	-0-	19199	2	80	9	N	73					235
03	24056	X	23481	-0-	-575	-0-	23374	2	107	9	N	97	189	1			143
04	22470	X	19352	-0-	-3118	-0-	19285	2	67	9	N	61					204
05	23219	X	21110	-0-	-2109	-0-	21037	2	73	9	N	66	185	1			85
06	22710	X	22035	-0-	-675	-0-	21966	2	69	9	N	63					148

M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20987	X	20211	-0-	-776	-0-	20090	2	121	9	N	110					328
02	18956	X	17888	-0-	-1068	-0-	17785	2	103	9	N	94	180	1			242
03	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	21609	2	103	9	N	94					336
04	20040	X	17996	-0-	-2044	-0-	17909	2	87	9	N	79	184	1			231
05	20708	X	18897	-0-	-1811	-0-	18720	2	177	9	N	161					392
06	21000	X	18004	-0-	-2996	-0-	17946	2	58	9	N	53	179	1			266

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13919	X	11718	-0-	-2201	-0-	219	1	11459	2	N	36					330
							40	9									
02	12572	X	11308	-0-	-1264	-0-	189	1	11062	2	N	52					382
							57	9									
03	13671	X	12679	-0-	-992	-0-	231	1	12385	2	N	57	189	1			250
							63	9									
04	13230	X	11124	-0-	-2106	-0-	146	1	10930	2	N	44					294
							48	9									
05	12524	X	11768	-0-	-756	-0-	102	1	11612	2	N	49					343
							54	9									
06	12270	X	11948	-0-	-322	-0-	210	1	11686	2	N	47					390
							52	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15190	X	13635	-0-	-1555	-0-	204	1	13395	2	N	33					339
							36	9									
02	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	198	1	13759	2	N	89	182	1			246
							98	9									
03	15128	X	10980	-0-	-4148	-0-	243	1	10649	2	N	80					326
							88	9									
04	15210	X	12019	-0-	-3191	-0-	135	1	11762	2	N	111	180	1			257
							122	9									
05	15717	X	11759	-0-	-3958	-0-	90	1	11619	2	N	45					302
							50	9									
06	15060	X	10916	-0-	-4144	-0-	190	1	10638	2	N	80	184	1			198
							88	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10199	X	8412	-0-	-1787	-0-	130	1	8230	2	N	47					264
							52	9									
02	9212	X	8291	-0-	-921	-0-	104	1	8139	2	N	44					308
							48	9									
03	9889	X	8530	-0-	-1359	-0-	40	1	8446	2	N	40	186	1			162
							44	9									
04	8820	X	8562	-0-	-258	-0-	112	1	8362	2	N	80					242
							88	9									
05	9176	X	7687	-0-	-1489	-0-	95	1	7592	2	N	-0-					242
06	8880	X	7398	-0-	-1482	-0-	130	1	7268	2	N	-0-					242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25389	X	22108	-0-	-3281	-0-	352	1	21563	2	N	175	183	1			261
							193	9									
02	24682	X	24682	-0-	-0-	-0-	359	1	24147	2	N	160					421
							176	9									
03	26156	X	26156	-0-	-0-	-0-	414	1	25559	2	N	166	188	1			399
							183	9									
04	23220	X	21603	-0-	-1617	-0-	241	1	21219	2	N	130	185	1			344
							143	9									
05	26939	X	21993	-0-	-4946	-0-	166	1	21660	2	N	152	185	1			311
							167	9									
06	26070	X	21226	-0-	-4844	-0-	365	1	20711	2	N	136	180	1			267
							150	9									

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28644	X	23787	-0-	-4857	-0-	23467	2	320	9	Y	291	181	1			304
02	25424	X	20945	-0-	-4479	-0-	20642	2	303	9	Y	275	279	1			300
03	28148	X	20895	-0-	-7253	-0-	20660	2	235	9	Y	214	270	1			244
04	24810	X	22309	-0-	-2501	-0-	114	1	22000	2	Y	177	101	1			320
							195	9									
*05	26715	X	26715	-0-	-0-	-0-	26555	2	160	9	Y	145	104	1			361
*06	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	25732	2	169	9	Y	154	98	1			417

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25082	X	25082	-0-	-0-	-0-	679	1	24328	2	Y	68	124	1			184
							75	9									
02	22706	X	22706	-0-	-0-	-0-	668	1	21910	2	Y	116	61	1			239
							128	9									
03	25379	X	25379	-0-	-0-	-0-	740	1	24544	2	Y	86	117	1			208
							95	9									
04	24601	X	24601	-0-	-0-	-0-	716	1	23779	2	Y	96	64	1			240
							106	9									
*05	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-	740	1	24976	2	Y	117	68	1			289
							129	9									
*06	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	1097	1	23589	2	Y	202	159	1			332
							222	9									

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	27156	X	24692	-0-	-2464	-0-	24558	2	134	9	N	122	192	1			110
02	23072	X	22040	-0-	-1032	-0-	21930	2	110	9	N	100					210
03	26598	X	24017	-0-	-2581	-0-	23892	2	125	9	N	114	174	1			150
04	25950	X	22816	-0-	-3134	-0-	22716	2	100	9	N	91					241
05	26815	X	21601	-0-	-5214	-0-	21506	2	95	9	N	86	185	1			142
06	23910	X	19962	-0-	-3948	-0-	19882	2	80	9	N	73					215

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	22664	2	84	9	N	76	182	1			59
02	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	20406	2	100	9	N	91					150
03	20398	X	19908	-0-	-490	-0-	19829	2	79	9	N	72					222
04	22020	X	19959	-0-	-2061	-0-	19860	2	99	9	N	90	184	1			128
05	22754	X	17153	-0-	-5601	-0-	17096	2	57	9	N	52					180
06	22020	X	21228	-0-	-792	-0-	21152	2	76	9	N	69					249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17019	X	15578	-0-	-1441	-0-	489	1	15089	2	Y	-0-					1
02	14756	X	12581	-0-	-2175	-0-	437	1	12143	2	Y	1					2
							1	9									
03	16337	X	13528	-0-	-2809	-0-	481	1	13047	2	Y	-0-					2
04	15510	X	14111	-0-	-1399	-0-	508	1	13603	2	Y	-0-					2
*05	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	533	1	15330	2	Y	-0-					2
*06	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	758	1	17216	2	Y	-0-					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22692	X	19825	-0-	-2867	-0-	19825	2			Y	-0-					21
02	19432	X	17424	-0-	-2008	-0-	17421	2	3	9	Y	3					24
03	21111	X	19574	-0-	-1537	-0-	19574	2			Y	-0-					24
04	20430	X	18543	-0-	-1887	-0-	18541	2	2	9	Y	2					26
05	19840	X	18498	-0-	-1342	-0-	18492	2	6	9	Y	5					31
06	19200	X	16986	-0-	-2214	-0-	16985	2	1	9	Y	1					32

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14198	X	12413	-0-	-1785	-0-	394	1	12019	2	Y	-0-					1
02	12712	X	10329	-0-	-2383	-0-	359	1	9970	2	Y	-0-					1
03	14074	X	11082	-0-	-2992	-0-	394	1	10688	2	Y	-0-					1
04	12720	X	9567	-0-	-3153	-0-	345	1	9222	2	Y	-0-					1
05	12400	X	10773	-0-	-1627	-0-	366	1	10406	2	Y	1					2
							1	9									
06	11160	X	9823	-0-	-1337	-0-	413	1	9410	2	Y	-0-					2

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28551	X	25862	-0-	-2689	-0-	25826	2	36	9	Y	33	37	1			59
02	25788	X	23221	-0-	-2567	-0-	23120	2	101	9	Y	92	67	1			84
03	28551	X	24745	-0-	-3806	-0-	24667	2	78	9	Y	71	79	1			76
04	26640	X	23146	-0-	-3494	-0-	23109	2	37	9	Y	34	27	1			83
05	26474	X	15795	-0-	-10679	-0-	15760	2	35	9	Y	32	26	1			89
*06	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	25426	2	42	9	Y	38	24	1			103

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14384	X	13103	-0-	-1281	-0-	1594	1	11453	2	Y	51	13	1			61
							56	9									
02	12712	X	11813	-0-	-899	-0-	1868	1	9912	2	Y	30					91
							33	9									
03	14074	X	12523	-0-	-1551	-0-	2124	1	10376	2	Y	21	74	1			38
							23	9									
04	12840	X	11787	-0-	-1053	-0-	2126	1	9661	2	Y	-0-					38
05	13113	X	12909	-0-	-204	-0-	2344	1	10517	2	Y	44	30	1			52
							48	9									
06	12600	X	9308	-0-	-3292	-0-	1035	1	8261	2	Y	11	30	1			33
							12	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25854	X	23881	-0-	-1973	-0-	23786	2	95	9	N	86					455
02	22484	X	22377	-0-	-107	-0-	22298	2	79	9	N	72	188	1			339
03	23405	X	22988	-0-	-417	-0-	22915	2	73	9	N	66					405
04	23100	X	22074	-0-	-1026	-0-	22019	2	55	9	N	50					455
05	24769	X	22071	-0-	-2698	-0-	22008	2	63	9	N	57	184	1			328
06	23970	X	21117	-0-	-2853	-0-	21065	2	52	9	N	47					375

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20057	X	19589	-0-	-468	-0-	19537	2	52	9	N	47					392
02	20804	X	18905	-0-	-1899	-0-	18850	2	55	9	N	50	185	1			257
03	23033	X	21192	-0-	-1841	-0-	21146	2	46	9	N	42					299
04	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	20370	2	39	9	N	35					334
05	20925	X	20116	-0-	-809	-0-	20080	2	36	9	N	33					367
06	20520	X	19670	-0-	-850	-0-	19637	2	33	9	N	30	181	1			216

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24893	X	17611	-0-	-7282	-0-	268	1	17263	2	N	73	183	1			149
							80	9									
02	21952	X	1066	-0-	-20886	-0-	204	1	859	2	N	3					152
							3	9									
03	23746	X	19184	-0-	-4562	-0-	73	1	19038	2	N	66					218
							73	9									
04	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	227	1	20393	2	N	71					289
							78	9									
*05	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	155	1	21380	2	N	70	183	1			176
							77	9									
*06	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	368	1	19917	2	N	72					248
							79	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12865	X	11243	-0-	-1622	-0-	205	1	10971	2	N	61					271
							67	9									
02	12824	X	11249	-0-	-1575	-0-	198	1	10987	2	N	58					329
							64	9									
03	14198	X	10797	-0-	-3401	-0-	219	1	10519	2	N	54	182	1			201
							59	9									
04	13590	X	11296	-0-	-2294	-0-	109	1	11143	2	N	40					241
							44	9									
05	13826	X	7326	-0-	-6500	-0-	71	1	7222	2	N	30					271
							33	9									
06	12060	X	4887	-0-	-7173	-0-	27	1	4839	2	N	19					290
							21	9									

BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18259	X	13586	-0-	-4673	-0-	13479	2	107	9	N	97					340
02	15596	X	10726	-0-	-4870	-0-	10675	2	51	9	N	46	183	1			203
03	16864	X	10345	-0-	-6519	-0-	10299	2	46	9	N	42					245
04	15660	X	10919	-0-	-4741	-0-	10867	2	52	9	N	47					292
05	13578	X	11395	-0-	-2183	-0-	11329	2	66	9	N	60	185	1			167
06	13140	X	11887	-0-	-1253	-0-	11825	2	62	9	N	56					223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24645	X	23733	-0-	-912	-0-	23631	2	102	9	N	93					409
02	22280	X	22280	-0-	-0-	-0-	22190	2	90	9	N	82	181	1			310
03	24242	X	23038	-0-	-1204	-0-	22955	2	83	9	N	75					385
04	23460	X	22388	-0-	-1072	-0-	22325	2	63	9	N	57					442
05	24676	X	22341	-0-	-2335	-0-	22274	2	67	9	N	61	182	1			321
06	23880	X	19108	-0-	-4772	-0-	57	1	18999	2	N	47					368
							52	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

01	14787	X	10948	-0-	-3839	-0-	166	1	10721	2	N	55					287
							61	9									
02	12292	X	10876	-0-	-1416	-0-	171	1	10647	2	N	53					340
							58	9									
03	13609	X	13040	-0-	-569	-0-	200	1	12770	2	N	64	183	1			221
							70	9									
04	12540	X	11317	-0-	-1223	-0-	614	1	10639	2	N	58					279
							64	9									
05	12059	X	11629	-0-	-430	-0-	888	1	10677	2	N	58					337
							64	9									
06	12630	X	10479	-0-	-2151	-0-	181	1	10233	2	N	59	180	1			216
							65	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

01	20987	X	12621	-0-	-8366	-0-	239	1	12306	2	N	69					231
							76	9									
02	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	209	1	17889	2	N	77					308
							85	9									
03	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	340	1	16767	2	N	72	185	1			195
							79	9									
04	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	166	1	16633	2	N	58					253
							64	9									
05	20119	X	17240	-0-	-2879	-0-	125	1	17041	2	N	67	180	1			140
							74	9									
06	19470	X	17298	-0-	-2172	-0-	281	1	16938	2	N	72					212
							79	9									

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

01	21607	X	19695	-0-	-1912	-0-	19572	2	123	9	N	112	189	1			129
02	18844	X	18365	-0-	-479	-0-	18192	2	173	9	N	157					286
03	20615	X	19327	-0-	-1288	-0-	19156	2	171	9	N	155	183	1			258
04	19950	X	16996	-0-	-2954	-0-	16850	2	146	9	N	133	180	1			211
05	20336	X	16539	-0-	-3797	-0-	16389	2	150	9	N	136	183	1			164
06	19680	X	18116	-0-	-1564	-0-	17977	2	139	9	N	126					290

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7988 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162

CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					75
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					75
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					75
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					75
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					75
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					75

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					134
02	11368	X	494	-0-	-10874	-0-	307	1	187	3	N	-0-					134
03	12586	X	3789	-0-	-8797	-0-	583	1	3137	3	N	63	170	1	1	8	26
							69	9									
04	11010	X	3171	-0-	-7839	-0-	555	1	2572	3	N	40					66
							44	9									
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	342	1	2768	3	N	42					108
							46	9									
*06	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7649	3	77	9	N	70					178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7564	X	4956	-0-	-2608	-0-	4935	3	21	9	N	19					148
02	6832	X	4258	-0-	-2574	-0-	4246	3	12	9	N	11					159
03	7223	X	6429	-0-	-794	-0-	37	1	6352	3	N	36					195
							40	9									
04	6990	X	6791	-0-	-199	-0-	6751	3	40	9	N	36	172	1			59
05	7223	X	6128	-0-	-1095	-0-	6099	3	29	9	N	26					85
06	6210	X	5752	-0-	-458	-0-	5711	3	41	9	N	37					122

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8587	X	7156	-0-	-1431	-0-	7061	3	95	9	N	86					176
02	7756	X	5519	-0-	-2237	-0-	5428	3	91	9	N	83					259
03	8153	X	7014	-0-	-1139	-0-	6904	3	110	9	N	100	174	1			185
04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6796	3	160	9	N	145	174	1			156
05	7161	X	5912	-0-	-1249	-0-	5829	3	83	9	N	75	170	1			61
06	6930	X	6123	-0-	-807	-0-	6036	3	87	9	N	79					140

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	10936	3	67	9	N	61					105
02	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10561	3	79	9	N	72					177
03	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	11942	3	86	9	N	78	175	1			80
04	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11619	3	76	9	N	69					149
05	11780	X	10528	-0-	-1252	-0-	10491	3	37	9	N	34	173	1			10
*06	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11594	3	65	9	N	59					69

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11601	3	105	9	N	95					107
02	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10621	3	131	9	N	119	172	1			54
03	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	11996	3	106	9	N	96					150
04	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10729	3	103	9	N	94	180	1			64
05	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9396	3	67	9	N	61					125
*06	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10258	3	95	9	N	86	176	1			35

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	X	2329	-0-	-771	-0-	522	1	1761	3	N	42					152
							46	9									
02	2800	X	1402	-0-	-1398	-0-	390	1	987	3	N	23					175
							25	9									
03	3100	X	2078	-0-	-1022	-0-	433	1	1606	3	N	35	178	1			32
							39	9									
04	3000	X	1821	-0-	-1179	-0-	507	1	1286	3	N	25					57
							28	9									
05	2635	X	1384	-0-	-1251	-0-	394	1	982	3	N	7					64
							8	9									
06	2250	X	1181	-0-	-1069	-0-	521	1	631	3	N	26					90
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12245	X	3154	-0-	-9091	-0-	312	1	2819	3	N	21					120
							23	9									
02	11060	X	2086	-0-	-8974	-0-	398	1	1655	3	N	30					150
							33	9									
03	12245	X	2616	-0-	-9629	-0-	463	1	2102	3	N	46					196
							51	9									
04	11430	X	6290	-0-	-5140	-0-	363	1	5852	3	N	68	175	1			89
							75	9									
05	7688	X	6057	-0-	-1631	-0-	273	1	5736	3	N	44					133
							48	9									
*06	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	340	1	7189	3	N	72	176	1			29
							79	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5848	3	89	9	N	81	177	1	4	8	36
02	5152	X	4908	-0-	-244	-0-	4857	3	51	9	N	46					82
03	5518	X	5193	-0-	-325	-0-	5169	3	24	9	N	22					104
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5693	3	42	9	N	38					142
05	5797	X	5685	-0-	-112	-0-	5646	3	39	9	N	35					177
06	5610	X	5290	-0-	-320	-0-	5258	3	32	9	N	29	171	1			35

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

01	6634	X	6428	-0-	-206	-0-	6343	3	85	9	N	77	178	1	4	8	34
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5949	3	61	9	N	55					89
03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6395	3	72	9	N	65					154
04	6210	X	6181	-0-	-29	-0-	6107	3	74	9	N	67	168	1			53
05	6665	X	6258	-0-	-407	-0-	6206	3	52	9	N	47					100
06	6450	X	5841	-0-	-609	-0-	5791	3	50	9	N	45					145

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

01	4309	X	3561	-0-	-748	-0-	93	1	3407	3	N	55	3	8			141
							61	9									
02	3612	X	2530	-0-	-1082	-0-	147	1	2333	3	N	45					186
							50	9									
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	186	1	3814	3	N	44	175	1			55
							48	9									
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	150	1	3941	3	N	42					97
							46	9									
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	177	1	3591	3	N	37					134
							41	9									
*06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	180	1	3756	3	N	31					165
							34	9									

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

01	7781	X	7207	-0-	-574	-0-	7111	3	96	9	N	87	176	1	3	8	89
02	7028	X	6514	-0-	-514	-0-	6446	3	68	9	N	62					151
03	7533	X	7004	-0-	-529	-0-	6918	3	86	9	N	78	169	1			60
04	6960	X	6759	-0-	-201	-0-	6683	3	76	9	N	69					129
05	7223	X	7027	-0-	-196	-0-	6951	3	76	9	N	69	169	1			29
06	6990	X	6569	-0-	-421	-0-	6513	3	56	9	N	51					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7812	X	7393	-0-	-419	-0-	7326	3	67	9	N	61	2	8			149
02	6888	X	6432	-0-	-456	-0-	6385	3	47	9	N	43					192
03	7440	X	7027	-0-	-413	-0-	6973	3	54	9	N	49	173	1			68
04	7140	X	6750	-0-	-390	-0-	6703	3	47	9	N	43					111
05	7378	X	6709	-0-	-669	-0-	6666	3	43	9	N	39					150
06	7140	X	6329	-0-	-811	-0-	6244	3	85	9	N	77					227

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4702	3	84	9	N	76	2	8			141
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4272	3	58	9	N	53					194
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4827	3	64	9	N	58	176	1			76
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4634	3	61	9	N	55					131
05	4805	X	4737	-0-	-68	-0-	4680	3	57	9	N	52					183
06	4740	X	4654	-0-	-86	-0-	4604	3	50	9	N	45	173	1			55

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	60	1	4054	3	N	78	4	8			133
							86	9									
02	3668	X	3325	-0-	-343	-0-	61	1	3213	3	N	46					179
							51	9									
03	4061	X	3797	-0-	-264	-0-	56	1	3688	3	N	48	177	1			50
							53	9									
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	110	1	4243	3	N	55					105
							61	9									
05	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	110	1	4657	3	N	45					150
							50	9									
*06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	121	1	4664	3	N	40	174	1			16
							44	9									

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4929	X	4558	-0-	-371	-0-	33	1	4430	3	N	86	4	8			191
							95	9									
02	4312	X	4207	-0-	-105	-0-	21	1	4102	3	N	76	172	1			95
							84	9									
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	21	1	4374	3	N	64					159
							70	9									
04	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	100	1	4060	3	N	67	172	1			54
							74	9									
05	4650	X	4262	-0-	-388	-0-	200	1	3995	3	N	61					115
							67	9									
06	4500	X	4069	-0-	-431	-0-	179	1	3827	3	N	57					172
							63	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3782	X	3543	-0-	-239	-0-	163	1	3266	3	N	104	177	1			78
							114	9									
02	3220	X	3165	-0-	-55	-0-	139	1	2948	3	N	71					149
							78	9									
03	3565	X	2943	-0-	-622	-0-	142	1	2729	3	N	65					214
							72	9									
04	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	175	1	3077	3	N	87	170	1			131
							96	9									
05	3534	X	3464	-0-	-70	-0-	185	1	3096	3	N	166	170	1			127
							183	9									
06	3420	X	3359	-0-	-61	-0-	164	1	3094	3	N	92	171	1			48
							101	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	173	1	2118	3	N	61	174	1			118
							67	9									
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	162	1	1909	3	N	55					173
							61	9									
03	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	178	1	2085	3	N	33					206
							36	9									
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	172	1	2095	3	N	58	173	1			91
							64	9									
05	2356	X	2330	-0-	-26	-0-	176	1	2086	3	N	62					153
							68	9									
06	2280	X	2217	-0-	-63	-0-	178	1	1985	3	N	49	171	1			31
							54	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

01	10168	X	9770	-0-	-398	-0-	9684	3	86	9	N	78	171	1	1	8	41
02	9184	X	8809	-0-	-375	-0-	8734	3	75	9	N	68					109
03	10168	X	9499	-0-	-669	-0-	9432	3	67	9	N	61	1	8			169
04	9720	X	8374	-0-	-1346	-0-	8330	3	44	9	N	40	171	1			38
05	9796	X	8603	-0-	-1193	-0-	8551	3	52	9	N	47					85
06	9450	X	8170	-0-	-1280	-0-	8129	3	41	9	N	37					122

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

01	12369	X	12171	-0-	-198	-0-	12065	3	106	9	N	96	1	8			176
02	11284	X	10763	-0-	-521	-0-	10662	3	101	9	N	92	179	1			89
03	12493	X	11805	-0-	-688	-0-	11737	3	68	9	N	62	1	8			150
04	12090	X	11112	-0-	-978	-0-	11026	3	86	9	N	78	179	1			49
05	12338	X	11327	-0-	-1011	-0-	11259	3	68	9	N	62					111
06	11790	X	10804	-0-	-986	-0-	10735	3	69	9	N	63	1	8			173

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

01	9176	X	8815	-0-	-361	-0-	8750	3	65	9	N	59	1	8			84
02	8288	X	7836	-0-	-452	-0-	7792	3	44	9	N	40					124
03	8711	X	7977	-0-	-734	-0-	142	1	7777	3	N	53	1	8			176
							58	9									
04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8848	3	59	9	N	54	179	1			51
05	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9049	3	53	9	N	48					99
*06	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8706	3	37	9	N	34					133

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

01	11408	X	11034	-0-	-374	-0-	10775	3	259	9	N	235	178	1	3	8	204
02	10304	X	9653	-0-	-651	-0-	9448	3	205	9	N	186	175	1	1	8	214
03	11408	X	10647	-0-	-761	-0-	10414	3	233	9	N	212	175	1	3	8	248
04	10770	X	10040	-0-	-730	-0-	9840	3	200	9	N	182	177	1	1	8	252
05	11036	X	10336	-0-	-700	-0-	10127	3	209	9	N	190	350	1			92
06	10680	X	9725	-0-	-955	-0-	9536	3	189	9	N	172	174	1	2	8	88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	747	1	17210	3	N	343	346	1	7	8	191
							377	9									
02	13832	X	13377	-0-	-455	-0-	698	1	12217	3	N	420	347	1			264
							462	9									
03	15314	X	13410	-0-	-1904	-0-	750	1	12265	3	N	359	517	1	6	8	100
							395	9									
04	14820	X	13874	-0-	-946	-0-	714	1	12793	3	N	334	174	1			260
							367	9									
05	15314	X	13468	-0-	-1846	-0-	672	1	12462	3	N	304	332	1			232
							334	9									
06	14820	X	11307	-0-	-3513	-0-	729	1	10286	3	N	265	334	1			163
							292	9									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9610	X	5823	-0-	-3787	-0-	927	1	4532	3	N	331	335	1	8	8	161
							364	9									
02	8680	X	4554	-0-	-4126	-0-	814	1	3413	3	N	297	338	1			120
							327	9									
03	6975	X	5588	-0-	-1387	-0-	924	1	4308	3	N	324	341	1	8	8	95
							356	9									
04	6750	X	5199	-0-	-1551	-0-	906	1	3965	3	N	298	173	1			220
							328	9									
05	6541	X	4325	-0-	-2216	-0-	1002	1	2993	3	N	300	344	1			176
							330	9									
*06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	891	1	4581	3	N	264	345	1			95
							290	9									

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1829	N	445	-0-	-1384	-0-	404	1	41	9	N	37	2	8			161
02	2436	X	778	-0-	-1658	-0-	609	1	169	9	N	154	173	1			142
03	2697	X	974	-0-	-1723	-0-	732	1	242	9	N	220	172	1	3	8	187
04	2610	X	862	-0-	-1748	-0-	672	1	190	9	N	173	178	1			182
05	1612	X	1491	-0-	-121	-0-	706	1	567	3	N	198	342	1			38
							218	9									
*06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	647	1	1619	3	N	239	173	1			104
							263	9									

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	619	1	676	3	N	143	171	1	35	8	91
							157	9									
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	564	1	1407	3	N	76	2	8			165
							84	9									
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	642	1	1745	3	N	62	171	1			56
							68	9									
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	631	1	1740	3	N	59					115
							65	9									
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	668	1	2105	3	N	73	2	8			186
							80	9									
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	637	1	616	3	N	42	167	1			61
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3875	X	3351	-0-	-524	-0-	280	1	3034	3	N	34	2	8			88
							37	9									
02	3500	X	3188	-0-	-312	-0-	235	1	2903	3	N	45					133
							50	9									
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	257	1	3264	3	N	48					181
							53	9									
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	219	1	3307	3	N	12					193
							13	9									
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	229	1	3716	3	N	34	180	1			47
							37	9									
*06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	226	1	3923	3	N	20					67
							22	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	188	1	3738	3	N	108	180	1			145
							119	9									
02	3528	X	3403	-0-	-125	-0-	165	1	3148	3	N	82					227
							90	9									
03	3906	X	3833	-0-	-73	-0-	191	1	3529	3	N	103	172	1			158
							113	9									
04	3900	X	3727	-0-	-173	-0-	176	1	3463	3	N	80					238
							88	9									
05	4030	X	3654	-0-	-376	-0-	190	1	3364	3	N	91	176	1			153
							100	9									
06	3900	X	3637	-0-	-263	-0-	175	1	3359	3	N	94	172	1			75
							103	9									

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	392	1	3496	3	N	263	340	1			138
							289	9									
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	364	1	3255	3	N	193	174	1			157
							212	9									
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	361	1	3965	3	N	196	174	1			179
							216	9									
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	361	1	3584	3	N	173	173	1			179
							190	9									
05	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	383	1	3313	3	N	179	173	1			185
							197	9									
06	4020	X	3360	-0-	-660	-0-	390	1	2799	3	N	155	172	1			168
							171	9									

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4340	X	3982	-0-	-358	-0-	316	1	3505	3	N	146	173	1			91
							161	9									
02	3640	X	3633	-0-	-7	-0-	283	1	3228	3	N	111					202
							122	9									
03	4030	X	3846	-0-	-184	-0-	347	1	3364	3	N	123	170	1			155
							135	9									
04	3840	X	3788	-0-	-52	-0-	331	1	3335	3	N	111	172	1			94
							122	9									
05	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	326	1	3490	3	N	118	174	1			38
							130	9									
06	3900	X	3880	-0-	-20	-0-	305	1	3464	3	N	101					139
							111	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9579	X	6683	-0-	-2896	-0-	6666	3	17	9	N	15	1	8			79
02	8288	X	8229	-0-	-59	-0-	8204	3	25	9	N	23	1	8			101
03	8959	X	4730	-0-	-4229	-0-	4715	3	15	9	N	14	1	8			114
04	8400	X	6224	-0-	-2176	-0-	2	1	6218	3	N	4					118
							4	9									
05	9114	X	3951	-0-	-5163	-0-	3948	3	3	9	N	3					121
06	8820	X	6372	-0-	-2448	-0-	6364	3	8	9	N	7					128

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9579	X	9230	-0-	-349	-0-	9195	3	35	9	N	32	1	8			118
02	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8395	3	39	9	N	35					153
03	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9481	3	35	9	N	32	1	8			184
04	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9138	3	23	9	N	21	16	5			189
05	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9605	3	15	9	N	14	161	1			42
*06	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10744	3	14	9	N	13					55

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10633	X	10193	-0-	-440	-0-	10142	3	51	9	N	46	186	1	3	8	23
02	9436	X	9355	-0-	-81	-0-	9297	3	58	9	N	53	1	8			75
03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10282	3	57	9	N	52	2	8			125
04	9930	X	9748	-0-	-182	-0-	9693	3	55	9	N	50	13	5	1	8	161
05	10354	X	8754	-0-	-1600	-0-	8735	3	19	9	N	17	159	1			19
06	10020	X	8822	-0-	-1198	-0-	8791	3	31	9	N	28	2	8			45

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15221	X	13734	-0-	-1487	-0-	13710	3	24	9	N	22					74
02	13048	X	12401	-0-	-647	-0-	12377	3	24	9	N	22					96
03	14322	X	13313	-0-	-1009	-0-	13300	3	13	9	N	12					108
04	13290	X	12499	-0-	-791	-0-	12480	3	19	9	N	17					125
05	13733	X	11151	-0-	-2582	-0-	11136	3	15	9	N	14					139
06	13290	X	12669	-0-	-621	-0-	12652	3	17	9	N	15					154

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	285	1	8470	3	N	57	13	8			170
							63	9									
02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10702	3	44	9	N	40	165	1	1	8	44
03	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11449	3	41	9	N	37					81
04	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10808	3	40	9	N	36					117
05	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11214	3	33	9	N	30	1	8			146
*06	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10912	3	30	9	N	27					173

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6324	X	6167	-0-	-157	-0-	157	1	5728	3	N	256	172	1			191
							282	9									
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	140	1	5461	3	N	229	174	1			246
							252	9									
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	159	1	5972	3	N	247	347	1			146
							272	9									
04	6120	X	4591	-0-	-1529	-0-	302	1	4062	3	N	206	330	1			22
							227	9									
05	6355	X	4583	-0-	-1772	-0-	396	1	3920	3	N	243	167	1			98
							267	9									
06	6150	X	3969	-0-	-2181	-0-	387	1	3386	3	N	178	171	1			105
							196	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	58 206	1 9	3425	3	N	187	343	1			152
02	3444	X	3420	-0-	-24	-0-	52 167	1 9	3201	3	N	152					304
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	54 226	1 9	3621	3	N	205	344	1			165
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	53 206	1 9	3580	3	N	187	169	1			183
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	54 202	1 9	3536	3	N	184	170	1			197
06	3780	X	3588	-0-	-192	-0-	54 196	1 9	3338	3	N	178	169	1			206

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4557	X	4090	-0-	-467	-0-	34 206	1 9	3850	3	N	187	352	1			103
02	3920	X	3473	-0-	-447	-0-	31 163	1 9	3279	3	N	148	177	1			74
03	4340	X	3890	-0-	-450	-0-	37 176	1 9	3677	3	N	160	177	1			57
04	3990	X	3831	-0-	-159	-0-	37 174	1 9	3620	3	N	158					215
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	39 176	1 9	3897	3	N	160	174	1			201
*06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	34 166	1 9	3799	3	N	151	173	1			179

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7254	X	492	-0-	-6762	-0-	163 42	1 9	287	3	N	38	1	8			101
02	6552	X	822	-0-	-5730	-0-	812	1	10	9	N	9	1	8			109
03	7254	X	195	-0-	-7059	-0-	195	1			N	-0-					109
04	5130	X	383	-0-	-4747	-0-	383	1			N	-0-					109
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	334 59	1 9	2500	3	N	54	2	8			161
*06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	246 154	1 9	4734	3	N	140	170	1			131

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8308	X	8024	-0-	-284	-0-	7916	3	108	9	N	98	179	1			89
02	7504	X	7132	-0-	-372	-0-	7043	3	89	9	N	81					170
03	8308	X	7843	-0-	-465	-0-	7748	3	95	9	N	86	177	1			79
04	7770	X	7334	-0-	-436	-0-	7248	3	86	9	N	78					157
05	8029	X	7518	-0-	-511	-0-	7430	3	88	9	N	80	170	1			67
06	7770	X	7277	-0-	-493	-0-	7202	3	75	9	N	68					135

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8403	3	25	9	N	23					140
02	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7433	3	14	9	N	13					153
03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8083	3	22	9	N	20					173
04	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7954	3	23	9	N	21	180	1			14
05	8184	X	7638	-0-	-546	-0-	7623	3	15	9	N	14					28
06	7920	X	7004	-0-	-916	-0-	6986	3	18	9	N	16					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7006	X	6913	-0-	-93	-0-	46	1	6746	3	N	110	4	8			130
							121	9									
02	5964	X	5696	-0-	-268	-0-	110	1	5485	3	N	92	169	1			53
							101	9									
03	6200	X	5131	-0-	-1069	-0-	181	1	4873	3	N	70					123
							77	9									
04	6690	X	5014	-0-	-1676	-0-	170	1	4768	3	N	69					192
							76	9									
05	6913	X	5596	-0-	-1317	-0-	178	1	5346	3	N	65	173	1			84
							72	9									
06	6690	X	5061	-0-	-1629	-0-	175	1	4816	3	N	64					148
							70	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	47	1	7339	3	N	104	178	1	4	8	95
							114	9									
02	6776	X	6764	-0-	-12	-0-	50	1	6581	3	N	121	175	1			41
							133	9									
03	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7939	3	123	9	N	112					153
04	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7881	3	113	9	N	103	176	1			80
05	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7624	3	101	9	N	92					172
06	7440	X	7390	-0-	-50	-0-	7309	3	81	9	N	74	174	1			72

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4898	X	4199	-0-	-699	-0-	92	1	4028	3	N	72	176	1	3	8	59
							79	9									
02	4396	X	4380	-0-	-16	-0-	84	1	4217	3	N	72					131
							79	9									
03	4867	X	4706	-0-	-161	-0-	93	1	4532	3	N	74					205
							81	9									
04	4710	X	4046	-0-	-664	-0-	83	1	3900	3	N	57	174	1			88
							63	9									
05	4836	X	4556	-0-	-280	-0-	92	1	4396	3	N	62					150
							68	9									
06	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	90	1	4372	3	N	41	165	1			26
							45	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5752	3	34	9	N	31	2	8			148
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5198	3	32	9	N	29					177
03	5704	X	5638	-0-	-66	-0-	5605	3	33	9	N	30					207
04	5580	X	5472	-0-	-108	-0-	5450	3	22	9	N	20					227
05	5766	X	5559	-0-	-207	-0-	5540	3	19	9	N	17	174	1			70
06	5580	X	4738	-0-	-842	-0-	4723	3	15	9	N	14					84

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11873	X	11774	-0-	-99	-0-	11766	3	8	9	N	7					168
02	10724	X	10684	-0-	-40	-0-	10585	3	99	9	N	90	175	1			83
03	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11853	3	147	9	N	134					217
04	11400	X	11224	-0-	-176	-0-	11149	3	75	9	N	68					285
05	11842	X	11827	-0-	-15	-0-	11759	3	68	9	N	62	174	1			173
06	11610	X	10716	-0-	-894	-0-	10670	3	46	9	N	42	173	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11098	X	10317	-0-	-781	-0-	472	1	9762	3	N	75	24	8			147
							83	9									
02	10024	X	9308	-0-	-716	-0-	157	1	9094	3	N	52	9	8			190
							57	9									
03	11098	X	10189	-0-	-909	-0-	287	1	9838	3	N	58	164	1	19	8	65
							64	9									
04	10170	X	9497	-0-	-673	-0-	264	1	9185	3	N	44	7	8			102
							48	9									
05	10509	X	9155	-0-	-1354	-0-	272	1	8842	3	N	37	2	8			137
							41	9									
06	9990	X	8377	-0-	-1613	-0-	8323	3	54	9	N	49	13	8			173

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

01	16399	X	14807	-0-	-1592	-0-	14704	3	103	9	N	94	178	1	1	8	96
02	14812	X	13016	-0-	-1796	-0-	12925	3	91	9	N	83					179
03	16399	X	14411	-0-	-1988	-0-	14312	3	99	9	N	90	174	1	1	8	94
04	15510	X	13560	-0-	-1950	-0-	13479	3	81	9	N	74					168
05	15004	X	7612	-0-	-7392	-0-	52	1	7515	3	N	41					209
							45	9									
06	14340	X	12657	-0-	-1683	-0-	12602	3	55	9	N	50	177	1			82

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

01	12524	X	9448	-0-	-3076	-0-	9370	3	78	9	N	71	1	8			162
02	11312	X	8299	-0-	-3013	-0-	8233	3	66	9	N	60	173	1			49
03	12524	X	9442	-0-	-3082	-0-	9373	3	69	9	N	63	1	8			111
04	9570	X	9094	-0-	-476	-0-	9031	3	63	9	N	57					168
05	9517	X	8927	-0-	-590	-0-	8879	3	48	9	N	44	160	1			52
*06	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9411	3	57	9	N	52					104

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

01	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	11941	3	193	9	N	175	173	1	2	8	62
02	11032	X	10685	-0-	-347	-0-	10498	3	187	9	N	170	164	1	1	8	67
03	12276	X	11340	-0-	-936	-0-	11139	3	201	9	N	183	166	1	1	8	83
04	11880	X	10788	-0-	-1092	-0-	10608	3	180	9	N	164	163	1			84
05	12276	X	10937	-0-	-1339	-0-	10755	3	182	9	N	165	176	1			73
06	11730	X	10612	-0-	-1118	-0-	10437	3	175	9	N	159	176	1	1	8	55

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

01	11563	X	10414	-0-	-1149	-0-	10382	3	32	9	N	29					48
02	10444	X	9245	-0-	-1199	-0-	9219	3	26	9	N	24					72
03	11377	X	9953	-0-	-1424	-0-	9928	3	25	9	N	23					95
04	10710	X	9504	-0-	-1206	-0-	9481	3	23	9	N	21					116
05	10881	X	9082	-0-	-1799	-0-	9054	3	28	9	N	25					141
06	10080	X	9724	-0-	-356	-0-	9702	3	22	9	N	20					161

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	454 131	1 9	7964	3	N	119	176	1			113
02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	393 98	1 9	6213	3	N	89					202
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	459 61	1 9	5080	3	N	55	164	1			93
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	471 39	1 9	4143	3	N	35					128
05	3100	X	2699	-0-	-401	-0-	459 78	1 9	2162	3	N	71					199
06	3000	X	1121	-0-	-1879	-0-	507 36	1 9	578	3	N	33	171	1			61

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3999	X	900	-0-	-3099	-0-	876	1	24	9	N	22	178	1	4	8	28
02	3612	X	803	-0-	-2809	-0-	794	1	9	9	N	8					36
03	2759	X	913	-0-	-1846	-0-	899	1	14	9	N	13	3	8			46
04	1320	X	893	-0-	-427	-0-	870	1	23	9	N	21					67
05	930	X	613	-0-	-317	-0-	598	1	15	9	N	14					81
06	870	X	858	-0-	-12	-0-	851	1	7	9	N	6					87

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7347	X	5254	-0-	-2093	-0-	291 91	1 9	4872	3	N	83	1	8			132
02	5908	X	5391	-0-	-517	-0-	286 98	1 9	5007	3	N	89	172	1			49
03	6541	X	6266	-0-	-275	-0-	303 123	1 9	5840	3	N	112					161
04	6330	X	5757	-0-	-573	-0-	250 63	1 9	5444	3	N	57	176	1			42
05	6510	X	6317	-0-	-193	-0-	147 88	1 9	6082	3	N	80					122
06	6060	X	5417	-0-	-643	-0-	286 86	1 9	5045	3	N	78	166	1			34

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3472	X	2008	-0-	-1464	-0-	276 101	1 9	1631	3	N	92	2	8			138
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	274 83	1 9	1613	3	N	75	169	1	1	8	43
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	317 133	1 9	1990	3	N	121	1	8			163
04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	350 75	1 9	1690	3	N	68	173	1			58
05	2170	X	1644	-0-	-526	-0-	369 58	1 9	1217	3	N	53					111
*06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	314 114	1 9	2021	3	N	104	176	1			39

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	6971	3	95	9	N	86	178	1	4	8	96
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6596	3	87	9	N	79					175
03	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6953	3	81	9	N	74	169	1			80
04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6552	3	72	9	N	65					145
05	6572	X	6554	-0-	-18	-0-	6473	3	81	9	N	74	178	1			41
06	6360	X	6318	-0-	-42	-0-	6240	3	78	9	N	71					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6417	X	446	-0-	-5971	-0-	444	1	2	9	N	2					82
02	5796	X	419	-0-	-5377	-0-	419	1			N	-0-					82
03	6417	X	678	-0-	-5739	-0-	440	1	238	3	N	-0-					82
04	2850	X	368	-0-	-2482	-0-	368	1			N	-0-					82
05	465	X	438	-0-	-27	-0-	438	1			N	-0-					82
06	660	X	336	-0-	-324	-0-	336	1			N	-0-					82

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5394	X	3118	-0-	-2276	-0-	60	1	2995	3	N	57	3	8			169
							63	9									
02	4872	X	2120	-0-	-2752	-0-	15	1	2071	3	N	31	174	1			26
							34	9									
03	4712	X	4265	-0-	-447	-0-	4176	3	89	9	N	81					107
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4489	3	69	9	N	63					170
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4286	3	70	9	N	64					234
*06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4685	3	86	9	N	78	171	1			141

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10788	X	10075	-0-	-713	-0-	9941	3	134	9	N	122	176	1			18
02	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9307	3	111	9	N	101					119
03	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11348	3	118	9	N	107	170	1			56
04	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14256	3	124	9	N	113					169
05	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	13969	3	113	9	N	103	175	1			97
*06	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12631	3	102	9	N	93	173	1			17

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	550	1	4052	3	N	124	175	1			26
							136	9									
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	432	1	3939	3	N	117					143
							129	9									
03	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	387	1	6802	3	N	151	171	1			123
							166	9									
04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	402	1	7557	3	N	124	174	1			73
							136	9									
05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	418	1	7706	3	N	108					181
							119	9									
*06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	371	1	7745	3	N	111	173	1			119
							122	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8091	X	6386	-0-	-1705	-0-	323	1	6011	3	N	47					159
							52	9									
02	6776	X	5687	-0-	-1089	-0-	320	1	5320	3	N	43					202
							47	9									
03	7502	X	5977	-0-	-1525	-0-	255	1	5671	3	N	46	172	1			76
							51	9									
04	7110	X	6311	-0-	-799	-0-	284	1	5981	3	N	42					118
							46	9									
05	7347	X	6044	-0-	-1303	-0-	276	1	5728	3	N	36					154
							40	9									
*06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	299	1	7283	3	N	37					191
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12687	3	78	9	N	71	180	1			-0-
02	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11325	3	73	9	N	66					66
03	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11580	3	51	9	N	46					112
04	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9718	3	53	9	N	48					160
05	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	11003	3	57	9	N	52	175	1			37
*06	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11871	3	58	9	N	53					90

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

01	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8296	3	105	9	N	95	178	1			96
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5840	3	79	9	N	72					168
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4278	3	64	9	N	58	173	1			53
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4469	3	69	9	N	63					116
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3072	3	58	9	N	53					169
*06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2074	3	52	9	N	47	175	1			41

MIDWAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268592 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - P/A 02/28/17

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

01	14074	X	13480	-0-	-594	-0-	13322	3	158	9	N	144	180	1			40
02	12712	X	11582	-0-	-1130	-0-	11438	3	144	9	N	131					171
03	14074	X	12610	-0-	-1464	-0-	12443	3	167	9	N	152	173	1			150
04	13350	X	11234	-0-	-2116	-0-	11109	3	125	9	N	114	172	1			92
05	13795	X	9921	-0-	-3874	-0-	9874	3	47	9	N	43					135
06	13050	X	10997	-0-	-2053	-0-	10939	3	58	9	N	53					188

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

01	1426	X	890	-0-	-536	-0-	877	1	13	9	N	12					55
02	2800	X	823	-0-	-1977	-0-	811	1	12	9	N	11					66
03	3100	X	912	-0-	-2188	-0-	899	1	13	9	N	12					78
04	3000	X	1962	-0-	-1038	-0-	870	1	975	3	N	106					184
							117	9									
05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	689	1	469	3	N	57	173	1			68
							63	9									
*06	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	870	1	647	3	N	64					132
							70	9									

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

01	1519	X	33	-0-	-1486	-0-	33	1			N	-0-					98
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					98
03	775	X	190	-0-	-585	-0-	190	1			N	-0-					98
04	750	X	489	-0-	-261	-0-	487	1	2	9	N	2					100
05	744	X	551	-0-	-193	-0-	526	1	25	9	N	23	3	8			120
*06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	604	1	18	9	N	16					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2017 - P/A 03/02/17

MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2017 - PLUGGED 01/20/17

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6665	X	6156	-0-	-509	-0-	6076	3	80	9	N	73	4	8			189
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5620	3	62	9	N	56	170	1			75
03	6231	X	6160	-0-	-71	-0-	6095	3	65	9	N	59					134
04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5916	3	57	9	N	52					186
05	6293	X	5908	-0-	-385	-0-	5844	3	64	9	N	58					244
06	6090	X	6028	-0-	-62	-0-	5970	3	58	9	N	53	172	1			125

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6132	3	112	9	N	102	4	8			209
02	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5831	3	77	9	N	70	176	1			103
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6768	3	98	9	N	89					192
04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6348	3	80	9	N	73	173	1			92
05	6479	X	6441	-0-	-38	-0-	6345	3	96	9	N	87					179
06	6270	X	6064	-0-	-206	-0-	5984	3	80	9	N	73	172	1			80

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	100 67	1 9	10828	3	N	61	3	8			167
02	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10749	3	33	9	N	30	173	1	1	8	23
03	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11057	3	34	9	N	31	2	8			52
04	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10950	3	41	9	N	37	1	8			88
05	11935	X	2905	-0-	-9030	-0-	2892	3	13	9	N	12					100
06	11550	X	37	-0-	-11513	-0-	37	3			N	-0-					100

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8215	X	7180	-0-	-1035	-0-	7136	3	44	9	N	40	178	1			26
02	7084	X	4243	-0-	-2841	-0-	2 14	1 9	4227	3	N	13					39
03	8246	X	8118	-0-	-128	-0-	1 52	1 9	8065	3	N	47					86
04	7980	X	5024	-0-	-2956	-0-	4 24	1 9	4996	3	N	22					108
05	8246	X	7906	-0-	-340	-0-	7830	3	76	9	N	69					177
06	7860	X	7201	-0-	-659	-0-	7198	3	3	9	N	3					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9393	X	9185	-0-	-208	-0-	280	1	8888	3	N	15	2	8			29
							17	9									
02	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9380	3	3	9	N	3	1	8			31
03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9864	3	1	9	N	1	1	8			31
04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	3			N	-0-					31
05	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	3			N	-0-					31
*06	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12732	3	1	9	N	1	1	8			31

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

01	5022	X	4584	-0-	-438	-0-	90	1	4469	3	N	23					56
							25	9									
02	4256	X	4065	-0-	-191	-0-	82	1	3954	3	N	26					82
							29	9									
03	4495	X	2765	-0-	-1730	-0-	83	1	2663	3	N	17					99
							19	9									
04	4440	X	3879	-0-	-561	-0-	83	1	3768	3	N	25					124
							28	9									
05	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	82	1	4211	3	N	25					149
							28	9									
06	4440	X	2937	-0-	-1503	-0-	90	1	2827	3	N	18					167
							20	9									

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

01	9145	X	8632	-0-	-513	-0-	8520	3	112	9	N	102	178	1			95
02	8176	X	7787	-0-	-389	-0-	7686	3	101	9	N	92					187
03	8959	X	8871	-0-	-88	-0-	8762	3	109	9	N	99	170	1			116
04	8670	X	8520	-0-	-150	-0-	8432	3	88	9	N	80					196
05	8959	X	8575	-0-	-384	-0-	8491	3	84	9	N	76	172	1			100
06	8580	X	7590	-0-	-990	-0-	7516	3	74	9	N	67					167

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

01	8711	X	7761	-0-	-950	-0-	7608	3	153	9	N	139	177	1	3	8	99
02	7672	X	6970	-0-	-702	-0-	6838	3	132	9	N	120					219
03	8215	X	7614	-0-	-601	-0-	7482	3	132	9	N	120	175	1			164
04	7740	X	7317	-0-	-423	-0-	7195	3	122	9	N	111	172	1			103
05	7781	X	7592	-0-	-189	-0-	7472	3	120	9	N	109	172	1			40
06	7500	X	7348	-0-	-152	-0-	7243	3	105	9	N	95					135

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

01	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10388	3	235	9	N	214	176	1	9	8	109
02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8514	3	180	9	N	164	172	1			101
03	9145	X	8014	-0-	-1131	-0-	7840	3	174	9	N	158	171	1			88
04	10290	X	6922	-0-	-3368	-0-	6769	3	153	9	N	139					227
05	10633	X	6489	-0-	-4144	-0-	6324	3	165	9	N	150	177	1			200
06	10290	X	5839	-0-	-4451	-0-	5688	3	151	9	N	137	173	1			164

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

01	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12446	3	37	9	N	34					106
02	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10736	3	28	9	N	25					131
03	12555	X	10714	-0-	-1841	-0-	10691	3	23	9	N	21					152
04	12150	X	11014	-0-	-1136	-0-	10989	3	25	9	N	23					175
05	12555	X	10146	-0-	-2409	-0-	10137	3	9	9	N	8	162	1			21
06	12090	X	11708	-0-	-382	-0-	11691	3	17	9	N	15					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10323	X	9925	-0-	-398	-0-	9886	3	39	9	N	35					147
02	8904	X	8755	-0-	-149	-0-	8721	3	34	9	N	31					178
03	9672	X	9432	-0-	-240	-0-	9397	3	35	9	N	32	180	1			30
04	9600	X	8855	-0-	-745	-0-	8824	3	31	9	N	28					58
05	9920	X	7607	-0-	-2313	-0-	7588	3	19	9	N	17					75
06	9600	X	8650	-0-	-950	-0-	8622	3	28	9	N	25					100

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

01	7471	X	7226	-0-	-245	-0-	57	1	7128	3	N	37					141
							41	9									
02	6748	X	3552	-0-	-3196	-0-	167	1	3373	3	N	11					152
							12	9									
03	7471	X	3143	-0-	-4328	-0-	334	1	2795	3	N	13					165
							14	9									
04	7170	X	2280	-0-	-4890	-0-	511	1	1759	3	N	9					174
							10	9									
05	7316	X	4766	-0-	-2550	-0-	448	1	4297	3	N	19					193
							21	9									
06	6990	X	2368	-0-	-4622	-0-	560	1	1794	3	N	13	172	1			34
							14	9									

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

01	10509	X	10235	-0-	-274	-0-	814	1	9213	3	N	189	177	1	5	8	181
							208	9									
02	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	1030	1	7728	3	N	147	172	1			156
							162	9									
03	8990	X	8803	-0-	-187	-0-	1102	1	7601	3	N	91	8	8			239
							100	9									
04	9900	X	8645	-0-	-1255	-0-	1060	1	7486	3	N	90	170	1			159
							99	9									
05	10230	X	8008	-0-	-2222	-0-	1031	1	6896	3	N	74	177	1			56
							81	9									
06	9900	X	6626	-0-	-3274	-0-	798	1	5685	3	N	130					186
							143	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

01	2790	X	1919	-0-	-871	-0-	361	1	1384	3	N	158	172	1	11	8	150
							174	9									
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	584	1	2669	3	N	219	169	1			200
							241	9									
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	725	1	3095	3	N	181	171	1	10	8	200
							199	9									
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	738	1	3610	3	N	168	174	1			194
							185	9									
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	713	1	2616	3	N	144	170	1			168
							158	9									
*06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	648	1	3209	3	N	159	176	1			151
							175	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2666	X	1392	-0-	-1274	-0-	1095	1	77	3	N	200	172	1	12	8	137
							220	9									
02	2408	X	1584	-0-	-824	-0-	1234	1	350	9	N	318	164	1			291
03	2604	X	1657	-0-	-947	-0-	1369	1	288	9	N	262	334	1	11	8	208
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	1327	1	824	3	N	163	170	1			201
							179	9									
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	1383	1	771	3	N	213	342	1			72
							234	9									
*06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	820	1	2813	3	N	259	168	1			163
							285	9									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

01	6913	X	6733	-0-	-180	-0-	6484	3	249	9	N	226	350	1			115
02	6244	X	6000	-0-	-244	-0-	5795	3	205	9	N	186	167	1			134
03	6913	X	6743	-0-	-170	-0-	6522	3	221	9	N	201	170	1			165
04	6690	X	6514	-0-	-176	-0-	6313	3	201	9	N	183	171	1			177
05	6820	X	6609	-0-	-211	-0-	6410	3	199	9	N	181	178	1			180
06	6540	X	5469	-0-	-1071	-0-	2	1	5332	3	N	123	175	1			128
							135	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

01	13113	X	11520	-0-	-1593	-0-	190	1	11284	3	N	42	189	1			20
							46	9									
02	10836	X	10543	-0-	-293	-0-	171	1	10363	3	N	8					28
							9	9									
03	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	181	1	11687	3	N	19					47
							21	9									
04	11190	X	10841	-0-	-349	-0-	171	1	10653	3	N	15					62
							17	9									
05	11687	X	7697	-0-	-3990	-0-	161	1	7534	3	N	2					64
							2	9									
06	11520	X	8858	-0-	-2662	-0-	194	1	8652	3	N	11					75
							12	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

01	6200	X	565	-0-	-5635	-0-	550	1	15	9	N	14					168
02	5600	X	380	-0-	-5220	-0-	358	1	22	9	N	20					188
03	6200	X	2365	-0-	-3835	-0-	305	1	2028	3	N	29	178	1			39
							32	9									
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	124	1	7111	3	N	36					75
							40	9									
05	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7336	3	24	9	N	22					97
*06	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10692	3	42	9	N	38					135

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

01	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	10937	3	128	9	N	116	179	1			67
02	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9909	3	87	9	N	79					146
03	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10749	3	112	9	N	102	184	1			64
04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	9901	3	121	9	N	110					174
05	9207	X	7873	-0-	-1334	-0-	33	1	7775	3	N	59	178	1			55
							65	9									
06	8910	X	8152	-0-	-758	-0-	47	1	8021	3	N	76					131
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19034	X	15512	-0-	-3522	-0-	15432	3	80	9	N	73					135
02	16128	X	13634	-0-	-2494	-0-	13612	3	22	9	N	20					155
03	15655	X	14597	-0-	-1058	-0-	14540	3	57	9	N	52	164	1			43
04	15150	X	12797	-0-	-2353	-0-	12756	3	41	9	N	37					80
05	15500	X	12485	-0-	-3015	-0-	12454	3	31	9	N	28					108
06	15000	X	12833	-0-	-2167	-0-	12794	3	39	9	N	35					143

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4557	X	3978	-0-	-579	-0-	3835	3	143	9	N	130	178	1	2	8	106
02	4312	X	3537	-0-	-775	-0-	3412	3	125	9	N	114	1	8			219
03	4774	X	3894	-0-	-880	-0-	3714	3	180	9	N	164	180	1	2	8	201
04	4620	X	3750	-0-	-870	-0-	3615	3	135	9	N	123	180	1	1	8	143
05	4371	X	3936	-0-	-435	-0-	3800	3	136	9	N	124	178	1			89
*06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4163	3	152	9	N	138	160	1	2	8	65

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5363	X	4925	-0-	-438	-0-	467	1	4377	3	N	74	1	8			85
							81	9									
02	4844	X	4319	-0-	-525	-0-	403	1	3849	3	N	61	1	8			145
							67	9									
03	5363	X	4987	-0-	-376	-0-	435	1	4474	3	N	71	171	1			45
							78	9									
04	4860	X	4304	-0-	-556	-0-	428	1	3804	3	N	65					110
							72	9									
05	4929	X	4810	-0-	-119	-0-	474	1	4242	3	N	85	167	1	1	8	27
							94	9									
06	4830	X	4748	-0-	-82	-0-	428	1	4257	3	N	57					84
							63	9									

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5270	X	4283	-0-	-987	-0-	430	1	3828	3	N	23	162	1	1	8	30
							25	9									
02	4424	X	3807	-0-	-617	-0-	406	1	3369	3	N	29	1	8			58
							32	9									
03	4743	X	4092	-0-	-651	-0-	460	1	3599	3	N	30					88
							33	9									
04	4440	X	3883	-0-	-557	-0-	405	1	3444	3	N	31					119
							34	9									
05	4588	X	4158	-0-	-430	-0-	425	1	3694	3	N	35	1	8			153
							39	9									
06	4140	X	3727	-0-	-413	-0-	439	1	3253	3	N	32	166	1			19
							35	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5207	3	195	9	N	177	171	1	2	8	120
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4773	3	201	9	N	183	172	1	1	8	130
03	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5639	3	237	9	N	215	175	1	2	8	168
04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5379	3	205	9	N	186	178	1	1	8	175
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5017	3	171	9	N	155	175	1			155
*06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5094	3	198	9	N	180	173	1	1	8	161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8246	X	7074	-0-	-1172	-0-	217	1	6823	3	N	31	178	1	5	8	58
							34	9									
02	7448	X	6253	-0-	-1195	-0-	195	1	6032	3	N	24	2	8			80
							26	9									
03	8246	X	6645	-0-	-1601	-0-	66	1	6554	3	N	23	4	8			99
							25	9									
04	7650	X	6227	-0-	-1423	-0-	86	1	6126	3	N	14	2	8			111
							15	9									
05	7161	X	5975	-0-	-1186	-0-	85	1	5875	3	N	14	1	8			124
							15	9									
06	6840	X	5907	-0-	-933	-0-	89	1	5803	3	N	14	2	8			136
							15	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9858	X	6565	-0-	-3293	-0-	104	1	6370	3	N	83	172	1	5	8	5
							91	9									
02	8904	X	6520	-0-	-2384	-0-	446	1	5976	3	N	89	2	8			92
							98	9									
03	9703	X	7287	-0-	-2416	-0-	430	1	6756	3	N	92	170	1	4	8	10
							101	9									
04	8790	X	6916	-0-	-1874	-0-	296	1	6532	3	N	80	1	8			89
							88	9									
05	7223	X	6628	-0-	-595	-0-	250	1	6303	3	N	68					157
							75	9									
*06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	248	1	7175	3	N	79	173	1	3	8	60
							87	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12028	X	10582	-0-	-1446	-0-	10530	3	52	9	N	47					99
02	10444	X	9461	-0-	-983	-0-	9419	3	42	9	N	38					137
03	11563	X	10472	-0-	-1091	-0-	10439	3	33	9	N	30					167
04	10980	X	10445	-0-	-535	-0-	10445	3			N	-0-					167
05	11346	X	10088	-0-	-1258	-0-	10088	3			N	-0-					167
*06	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	3			N	-0-					167

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13547	X	12426	-0-	-1121	-0-	12387	3	39	9	N	35					107
02	11592	X	11043	-0-	-549	-0-	11013	3	30	9	N	27					134
03	12741	X	11974	-0-	-767	-0-	11941	3	33	9	N	30					164
04	12330	X	11123	-0-	-1207	-0-	11103	3	20	9	N	18					182
05	12741	X	9401	-0-	-3340	-0-	9390	3	11	9	N	10	182	1			10
06	12030	X	10434	-0-	-1596	-0-	10404	3	30	9	N	27					37

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12896	X	11300	-0-	-1596	-0-	11281	3	19	9	N	17					94
02	10724	X	9970	-0-	-754	-0-	9956	3	14	9	N	13					107
03	11439	X	10866	-0-	-573	-0-	10853	3	13	9	N	12					119
04	11070	X	10166	-0-	-904	-0-	10160	3	6	9	N	5					124
05	11315	X	9564	-0-	-1751	-0-	9558	3	6	9	N	5					129
06	10950	X	9758	-0-	-1192	-0-	9752	3	6	9	N	5					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3471	X	3471	-0-		-0-	-0-		88	1	3357	3	N	24	3	8			134
									26	9									
02	2744	X	2516	-0-		-228	-0-		485	1	1990	3	N	37	159	1	1	8	11
									41	9									
03	4526	X	3247	-0-		-1279	-0-		441	1	2781	3	N	23	3	8			31
									25	9									
04	4380	X	2812	-0-		-1568	-0-		304	1	2483	3	N	23	1	8			53
									25	9									
05	4526	X	3037	-0-		-1489	-0-		254	1	2771	3	N	11					64
									12	9									
06	3360	X	2213	-0-		-1147	-0-		352	1	1837	3	N	22	2	8			84
									24	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7845	-0-		-401	-0-		7817	3	28	9	N	25	4	8			93
02	7392	X	5333	-0-		-2059	-0-		5318	3	15	9	N	14	1	8			106
03	8060	X	7083	-0-		-977	-0-		28	1	7027	3	N	25	4	8			127
									28	9									
04	7590	X	6308	-0-		-1282	-0-		43	1	6252	3	N	12	1	8			138
									13	9									
05	7843	X	7259	-0-		-584	-0-		7245	3	14	9	N	13					151
06	7590	X	6882	-0-		-708	-0-		6862	3	20	9	N	18	3	8			166

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	11706	-0-		-601	-0-		11639	3	67	9	N	61	10	8			189
02	10395	X	10395	-0-		-0-	-0-		10337	3	58	9	N	53	179	1	4	8	59
03	11904	X	11035	-0-		-869	-0-		10981	3	54	9	N	49	8	8			100
04	11520	X	10927	-0-		-593	-0-		10873	3	54	9	N	49	3	8			146
05	11904	X	9893	-0-		-2011	-0-		9857	3	36	9	N	33	1	8			178
06	11340	X	10797	-0-		-543	-0-		10743	3	54	9	N	49	6	8			221

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	338	-0-		-220	-0-		338	1			N	-0-					37
02	420	N	341	-0-		-79	-0-		341	1			N	-0-					37
03	403	N	373	-0-		-30	-0-		373	1			N	-0-					37
04	330	N	306	-0-		-24	-0-		306	1			N	-0-					37
05	372	N	9	-0-		-363	-0-		9	3			N	-0-					37
06	360	N	-0-	-0-		-360	-0-						N	-0-					37

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	12178	-0-		-3942	-0-		425	1	11692	3	N	55	4	8			148
									61	9									
02	13832	X	10756	-0-		-3076	-0-		73	1	10630	3	N	48	1	8			195
									53	9									
03	13950	X	12336	-0-		-1614	-0-		116	1	12183	3	N	34	170	1	4	8	55
									37	9									
04	12630	X	12330	-0-		-300	-0-		126	1	12167	3	N	34	1	8			88
									37	9									
05	13051	X	12722	-0-		-329	-0-		124	1	12570	3	N	25					113
									28	9									
*06	12088	X	12088	-0-		-0-	-0-		12055	3	33	9	N	30	2	8			141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	6387	-0-	-3409	-0-	539	1	5804	3	N	40					102
							44	9									
02	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	219	1	8658	3	N	66					168
							73	9									
03	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	207	1	10355	3	N	65	179	1			54
							72	9									
04	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	294	1	8956	3	N	58					112
							64	9									
05	9796	X	8038	-0-	-1758	-0-	613	1	7357	3	N	62					174
							68	9									
06	9480	X	8083	-0-	-1397	-0-	8033	3	50	9	N	45	175	1			44

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	8584	-0-	-1615	-0-	8467	3	117	9	N	106	1	8			174
02	9212	X	7336	-0-	-1876	-0-	7240	3	96	9	N	87	171	1			90
03	8773	X	7730	-0-	-1043	-0-	7644	3	86	9	N	78	1	8			167
04	8310	X	7278	-0-	-1032	-0-	7199	3	79	9	N	72	177	1			62
05	8587	X	7218	-0-	-1369	-0-	7150	3	68	9	N	62					124
06	8310	X	5700	-0-	-2610	-0-	5653	3	47	9	N	43	142	1			25

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	6848	-0-	-2421	-0-	438	1	6337	3	N	66					184
							73	9									
02	8372	X	5975	-0-	-2397	-0-	354	1	5555	3	N	60	171	1			73
							66	9									
03	8215	X	6931	-0-	-1284	-0-	376	1	6486	3	N	63					136
							69	9									
04	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	345	1	9045	3	N	61					197
							67	9									
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	359	1	6782	3	N	47	175	1			69
							52	9									
06	6720	X	5661	-0-	-1059	-0-	370	1	5245	3	N	42					111
							46	9									

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6033	-0-	-415	-0-	213	1	5787	3	N	30	10	8			72
							33	9									
02	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	14	1	5726	3	N	22	3	8			91
							24	9									
03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	187	1	5574	3	N	28	8	8			111
							31	9									
04	5850	X	5577	-0-	-273	-0-	163	1	5392	3	N	20	3	8			128
							22	9									
05	6386	X	5592	-0-	-794	-0-	213	1	5360	3	N	17	1	8			144
							19	9									
06	6180	X	5094	-0-	-1086	-0-	5072	3	22	9	N	20	5	8			159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	434 325	1 9	7758	3	N	295	351	1	53	8	90
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	380 252	1 9	7327	3	N	229	168	1	20	8	131
03	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	427 274	1 9	7633	3	N	249	170	1	44	8	166
04	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	413 213	1 9	6934	3	N	194	175	1	17	8	168
05	7657	X	6376	-0-	-1281	-0-	338 165	1 9	5873	3	N	150	172	1	5	8	141
06	7410	X	5990	-0-	-1420	-0-	372 232	1 9	5386	3	N	211	174	1	37	8	141

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	403 88	1 9	2108	3	N	80	172	1	56	8	55
02	1848	N	1800	-0-	-48	-0-	376 45	1 9	1379	3	N	41	20	8			76
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	408 69	1 9	1885	3	N	63	46	8			93
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	397 44	1 9	1993	3	N	40	18	8			115
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	336 36	1 9	1936	3	N	33	5	8			143
*06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	371 63	1 9	2053	3	N	57	36	8			164

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3301	-0-	201	201	442 85	1 9	2774	3	N	77	75	8			36
02	2800	N	4169	-0-	1369	1570	534 37	1 9	3598	3	N	34	28	8			42
03	3100	N	2229	-0-	-871	699	768 68	1 9	1393	3	N	62	56	8			48
04	1502	X	803	-0-	-699	-0-	775	1	28	9	N	25	21	8			52
05	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	561 21	1 9	818	3	N	19	7	8			64
*06	977	X	977	-0-	-0-	-0-	795 48	1 9	134	3	N	44	41	8			67

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	7137	-0-	4037	6930	321 40	1 9	6776	3	N	36	17	8			169
02	15577	X	8647	-0-	-6930	-0-	219 43	1 9	8385	3	N	39	165	1	5	8	38
03	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	51 41	1 9	11507	3	N	37	10	8			65
04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	23 28	1 9	11427	3	N	25	4	8			86
05	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	133 23	1 9	8930	3	N	21	1	8			106
*06	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	8 29	1 9	11130	3	N	26	7	8			125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5301	X	3194	-0-	-2107	-0-	286 179	1 9	2729	3	N	163	6	8			214
02	4788	X	3111	-0-	-1677	-0-	257 161	1 9	2693	3	N	146	176	1	2	8	182
03	4743	X	3895	-0-	-848	-0-	280 197	1 9	3418	3	N	179	173	1	5	8	183
04	4590	X	3632	-0-	-958	-0-	275 168	1 9	3189	3	N	153	167	1	2	8	167
05	3596	X	2902	-0-	-694	-0-	250 173	1 9	2479	3	N	157	168	1	1	8	155
06	3780	X	3119	-0-	-661	-0-	305 193	1 9	2621	3	N	175	165	1	3	8	162

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	312 102	1 9	3650	3	N	93	6	8			128
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	296 103	1 9	3772	3	N	94	2	8			220
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	340 120	1 9	4122	3	N	109	174	1	5	8	150
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	325 128	1 9	4173	3	N	116	169	1	2	8	95
05	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	264 89	1 9	3794	3	N	81	1	8			175
*06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	288 106	1 9	4429	3	N	96	167	1	4	8	100

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	20 47	1 9	2489	3	N	43	1	8			112
02	2800	X	2402	-0-	-398	-0-	20 39	1 9	2343	3	N	35	5	8			142
03	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	2760	3	48	9	N	44	9	8			177
04	2730	X	2693	-0-	-37	-0-	2662	3	31	9	N	28	175	1	3	8	27
05	2697	X	1923	-0-	-774	-0-	1898	3	25	9	N	23	1	8			49
*06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2755	3	28	9	N	25	4	8			70

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11129	X	572	-0-	-10557	-0-	570	1	2	9	N	2					89
02	4032	X	841	-0-	-3191	-0-	690	1	151	9	N	137	172	1			54
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	857	1	155	9	N	141	172	1			23
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	718	1	123	9	N	112					135
05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	737	1	249	9	N	226	174	1			187
06	990	X	712	-0-	-278	-0-	578	1	134	9	N	122	171	1			138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12059	X	10815	-0-	-1244	-0-	10726	3	89	9	N	81					180
02	10416	X	9751	-0-	-665	-0-	9644	3	107	9	N	97	180	1			97
03	11532	X	10773	-0-	-759	-0-	10682	3	91	9	N	83					180
04	10710	X	10225	-0-	-485	-0-	10146	3	79	9	N	72	178	1			74
05	11036	X	8803	-0-	-2233	-0-	8750	3	53	9	N	48					122
*06	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10577	3	64	9	N	58					180

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

01	18383	X	17898	-0-	-485	-0-	17812	3	86	9	N	78					184
02	16380	X	15956	-0-	-424	-0-	15922	3	34	9	N	31					215
03	18662	X	17698	-0-	-964	-0-	17643	3	55	9	N	50	173	1			92
04	18060	X	16621	-0-	-1439	-0-	16567	3	54	9	N	49					141
05	18662	X	15722	-0-	-2940	-0-	15688	3	34	9	N	31					172
06	17310	X	16060	-0-	-1250	-0-	16032	3	28	9	N	25	163	1			34

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

01	15841	X	14309	-0-	-1532	-0-	14252	3	57	9	N	52					150
02	13188	X	12720	-0-	-468	-0-	12683	3	37	9	N	34					184
03	14601	X	13910	-0-	-691	-0-	13867	3	43	9	N	39	166	1			57
04	13860	X	12920	-0-	-940	-0-	12892	3	28	9	N	25					82
05	14322	X	12348	-0-	-1974	-0-	12328	3	20	9	N	18					100
*06	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13945	3	22	9	N	20					120

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

01	7564	X	7436	-0-	-128	-0-	7404	3	32	9	N	29	1	8			79
02	6804	X	6521	-0-	-283	-0-	6497	3	24	9	N	22					101
03	7533	X	7186	-0-	-347	-0-	7160	3	26	9	N	24	1	8			124
04	7290	X	6782	-0-	-508	-0-	6761	3	21	9	N	19	104	1			39
05	7502	X	6673	-0-	-829	-0-	6661	3	12	9	N	11					50
*06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7257	3	11	9	N	10					60

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

01	9548	X	8808	-0-	-740	-0-	8780	3	28	9	N	25	1	8			125
02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8296	3	28	9	N	25					150
03	8959	X	8820	-0-	-139	-0-	8794	3	26	9	N	24	1	8			173
04	8580	X	7834	-0-	-746	-0-	7814	3	20	9	N	18	156	1			35
05	9207	X	8053	-0-	-1154	-0-	8042	3	11	9	N	10					45
06	8910	X	8352	-0-	-558	-0-	8337	3	15	9	N	14					59

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

01	9982	X	9479	-0-	-503	-0-	9356	3	123	9	N	112	4	8			159
02	8596	X	7770	-0-	-826	-0-	7664	3	106	9	N	96	176	1	1	8	78
03	9548	X	7971	-0-	-1577	-0-	7877	3	94	9	N	85	2	8			161
04	9240	X	9177	-0-	-63	-0-	9075	3	102	9	N	93	76	1	1	8	177
05	9548	X	7098	-0-	-2450	-0-	7025	3	73	9	N	66	167	1			76
06	9180	X	8895	-0-	-285	-0-	8801	3	94	9	N	85	2	8			159

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

01	18414	X	16496	-0-	-1918	-0-	16435	3	61	9	N	55	182	1	1	8	20
02	16016	X	14744	-0-	-1272	-0-	14688	3	56	9	N	51					71
03	17360	X	16816	-0-	-544	-0-	16747	3	69	9	N	63	1	8			133
04	16500	X	15696	-0-	-804	-0-	15646	3	50	9	N	45					178
05	17019	X	13380	-0-	-3639	-0-	13357	3	23	9	N	21	175	1			24
06	16260	X	15092	-0-	-1168	-0-	15049	3	43	9	N	39	1	8			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11036	X	10386	-0-	-650	-0-	81	1	10216	3	N	81	180	1			14
							89	9									
02	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10129	3	83	9	N	75					89
03	11036	X	8524	-0-	-2512	-0-	37	1	8412	3	N	68					157
							75	9									
04	10650	X	9405	-0-	-1245	-0-	20	1	9313	3	N	65	176	1			46
							72	9									
05	11315	X	9832	-0-	-1483	-0-	9756	3	76	9	N	69					115
06	10950	X	9675	-0-	-1275	-0-	9621	3	54	9	N	49					164

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5363	X	2722	-0-	-2641	-0-	376	1	2248	3	N	89	2	8			131
							98	9									
02	4844	X	4529	-0-	-315	-0-	335	1	4053	3	N	128	166	1	1	8	92
							141	9									
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	315	1	6298	3	N	144	168	1	3	8	65
							158	9									
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	269	1	5863	3	N	126	1	8			190
							139	9									
05	5022	X	4928	-0-	-94	-0-	273	1	4547	3	N	98	171	1			117
							108	9									
06	5190	X	4694	-0-	-496	-0-	4549	3	145	9	N	132	164	1	1	8	84

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12090	X	10537	-0-	-1553	-0-	10502	3	35	9	N	32	1	8			54
02	10780	X	9435	-0-	-1345	-0-	9409	3	26	9	N	24	1	8			77
03	11935	X	10386	-0-	-1549	-0-	10360	3	26	9	N	24	1	8			100
04	10800	X	9213	-0-	-1587	-0-	9192	3	21	9	N	19					119
05	10788	X	4818	-0-	-5970	-0-	4811	3	7	9	N	6					125
06	10200	X	7314	-0-	-2886	-0-	19	1	7284	3	N	10	1	8			134
							11	9									

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11067	X	9295	-0-	-1772	-0-	9261	3	34	9	N	31	1	8			70
02	8820	X	8328	-0-	-492	-0-	8296	3	32	9	N	29					99
03	9765	X	8956	-0-	-809	-0-	8926	3	30	9	N	27	1	8			125
04	9150	X	8394	-0-	-756	-0-	8364	3	30	9	N	27					152
05	9393	X	8564	-0-	-829	-0-	8550	3	14	9	N	13	147	1			18
06	9000	X	8024	-0-	-976	-0-	8014	3	10	9	N	9	1	8			26

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10730	3	41	9	N	37	1	8			141
02	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8575	3	32	9	N	29					170
03	11036	X	9357	-0-	-1679	-0-	9316	3	41	9	N	37	179	1	1	8	27
04	10680	X	8034	-0-	-2646	-0-	8005	3	29	9	N	26					53
05	11036	X	9024	-0-	-2012	-0-	9000	3	24	9	N	22	31	1			44
06	10410	X	9170	-0-	-1240	-0-	9149	3	21	9	N	19	1	8			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14012	X	12063	-0-	-1949	-0-	12037	3	26	9	N	24	70	1	2	8	51
02	11816	X	10630	-0-	-1186	-0-	10605	3	25	9	N	23	1	8			73
03	12989	X	11494	-0-	-1495	-0-	11474	3	20	9	N	18	1	8			90
04	12180	X	11464	-0-	-716	-0-	11449	3	15	9	N	14					104
05	12586	X	10717	-0-	-1869	-0-	10710	3	7	9	N	6	99	1			11
*06	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11716	3	12	9	N	11	1	8			21

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

01	6014	X	2086	-0-	-3928	-0-	578	1	1372	3	N	124	176	1	8	8	149
							136	9									
02	5432	X	4196	-0-	-1236	-0-	559	1	3502	3	N	123	171	1	3	8	98
							135	9									
03	5394	X	4806	-0-	-588	-0-	620	1	4037	3	N	135	7	8			226
							149	9									
04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	583	1	4677	3	N	128	169	1	3	8	182
							141	9									
05	4712	X	4395	-0-	-317	-0-	502	1	3724	3	N	154	164	1	1	8	171
							169	9									
*06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5468	3	88	9	N	80	173	1	5	8	73

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

01	5363	X	4531	-0-	-832	-0-	364	1	4103	3	N	58	171	1	1	8	122
							64	9									
02	4956	X	3911	-0-	-1045	-0-	326	1	3528	3	N	52					174
							57	9									
03	5487	X	4467	-0-	-1020	-0-	350	1	4060	3	N	52	172	1			54
							57	9									
04	5310	X	4059	-0-	-1251	-0-	341	1	3662	3	N	51					105
							56	9									
05	4526	X	733	-0-	-3793	-0-	367	1	352	3	N	13					118
							14	9									
06	4380	X	394	-0-	-3986	-0-	374	1	20	9	N	18					136

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

01	4061	X	3567	-0-	-494	-0-	455	1	3061	3	N	46	1	8			182
							51	9									
02	3696	X	3026	-0-	-670	-0-	430	1	2540	3	N	51	168	1	1	8	64
							56	9									
03	4092	X	3176	-0-	-916	-0-	487	1	2641	3	N	44					108
							48	9									
04	3960	X	3308	-0-	-652	-0-	469	1	2792	3	N	43					151
							47	9									
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	470	1	4092	3	N	51	1	8			201
							56	9									
*06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	434	1	3794	3	N	36	167	1			70
							40	9									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

01	11470	X	10084	-0-	-1386	-0-	10037	3	47	9	N	43					90
02	10220	X	9141	-0-	-1079	-0-	9100	3	41	9	N	37					127
03	11315	X	9935	-0-	-1380	-0-	9891	3	44	9	N	40	1	8			166
04	10080	X	8754	-0-	-1326	-0-	8730	3	24	9	N	22	175	1			13
05	10323	X	8885	-0-	-1438	-0-	8866	3	19	9	N	17					30
*06	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	9981	3	21	9	N	19					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7890 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	19616	-0-	19616	91562	218	1	19097	3	N	274	358	1			85
							301	9									
02	0	Z	19836	-0-	19836	111398	123	1	19413	3	N	273	178	1			180
							300	9									
03	14B2	EXT	22216	-0-	22216	133614	21962	3	254	9	N	231	356	1			55
04	14B2	EXT	19883	-0-	19883	153497	6	1	19704	3	N	157	180	1			32
							173	9									
05	0	Z	19570	-0-	19570	173067	19405	3	165	9	N	150					182
06	0	Z	18571	-0-	18571	191638	18373	3	198	9	N	180	341	1			21

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8494	X	8081	-0-	-413	-0-	8038	3	43	9	N	39	179	1	1	8	26
02	7672	X	7104	-0-	-568	-0-	7075	3	29	9	N	26	1	8			51
03	8370	X	7709	-0-	-661	-0-	7670	3	39	9	N	35	1	8			85
04	8100	X	7274	-0-	-826	-0-	7245	3	29	9	N	26					111
05	8339	X	7668	-0-	-671	-0-	7639	3	29	9	N	26					137
06	7830	X	7237	-0-	-593	-0-	7208	3	29	9	N	26	1	8			162

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	125553	X	29984	-0-	-95569	-0-	29632	3	352	9	N	320	348	1	1	8	214
02	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	25578	3	320	9	N	291	351	1			154
03	27518	X	27518	-0-	-0-	-0-	27210	3	308	9	N	280	181	1			253
04	25538	X	25538	-0-	-0-	-0-	25279	3	259	9	N	235	344	1			144
05	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-	23240	3	234	9	N	213	171	1			186
*06	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	22864	3	261	9	N	237	358	1			65

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12276	X	10446	-0-	-1830	-0-	10290	3	156	9	N	142	177	1			21
02	11088	X	9791	-0-	-1297	-0-	9673	3	118	9	N	107					128
03	12276	X	10631	-0-	-1645	-0-	10484	3	147	9	N	134	169	1			93
04	11190	X	10580	-0-	-610	-0-	10457	3	123	9	N	112					205
05	10850	X	9642	-0-	-1208	-0-	9530	3	112	9	N	102	179	1			128
06	10500	X	10417	-0-	-83	-0-	10289	3	128	9	N	116	174	1			70

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11563	X	10593	-0-	-970	-0-	10553	3	40	9	N	36					155
02	10444	X	9186	-0-	-1258	-0-	9143	3	43	9	N	39					194
03	11563	X	9305	-0-	-2258	-0-	9254	3	51	9	N	46	181	1			59
04	10320	X	8606	-0-	-1714	-0-	8566	3	40	9	N	36					95
05	10664	X	5861	-0-	-4803	-0-	28	1	5819	3	N	13					108
							14	9									
06	10260	X	6672	-0-	-3588	-0-	96	1	6561	3	N	14	87	1			35
							15	9									

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2914	X	326	-0-	-2588	-0-	325	1	1	9	N	1	1	8			93
02	2212	X	230	-0-	-1982	-0-	229	1	1	9	N	1	1	8			93
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					93
04	2370	X	445	-0-	-1925	-0-	445	1			N	-0-					93
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	382	1	3	9	N	3	1	8			95
*06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	399	1	2	9	N	2	92	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11191	X	10068	-0-	-1123	-0-	9962	3	106	9	N	96	181	1	1	8	18
02	9380	X	8685	-0-	-695	-0-	8576	3	109	9	N	99					117
03	10385	X	9655	-0-	-730	-0-	9553	3	102	9	N	93	177	1	1	8	32
04	10020	X	9643	-0-	-377	-0-	9557	3	86	9	N	78					110
05	10292	X	7863	-0-	-2429	-0-	7809	3	54	9	N	49					159
*06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9777	3	78	9	N	71	177	1	1	8	52

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

01	14477	X	11992	-0-	-2485	-0-	11948	3	44	9	N	40	119	1			26
02	12040	X	11289	-0-	-751	-0-	11259	3	30	9	N	27					53
03	13330	X	11272	-0-	-2058	-0-	11247	3	25	9	N	23	1	8			75
04	12420	X	10553	-0-	-1867	-0-	10519	3	34	9	N	31					106
05	12648	X	10111	-0-	-2537	-0-	10085	3	26	9	N	24	79	1			51
06	12090	X	11387	-0-	-703	-0-	11359	3	28	9	N	25	1	8			75

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

01	12276	X	10492	-0-	-1784	-0-	10448	3	44	9	N	40					183
02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9266	3	28	9	N	25	185	1			23
03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10037	3	19	9	N	17					40
04	10140	X	9850	-0-	-290	-0-	9830	3	20	9	N	18					58
05	10478	X	4454	-0-	-6024	-0-	49	1	4393	3	N	11					69
							12	9									
06	10140	X	8169	-0-	-1971	-0-	8146	3	23	9	N	21					90

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

01	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	162	1	7062	3	N	40	2	8			78
							44	9									
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	154	1	6653	3	N	25	1	8			102
							28	9									
03	7440	X	6997	-0-	-443	-0-	177	1	6796	3	N	22	1	8			123
							24	9									
04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	151	1	7490	3	N	23	10	1	1	8	135
							25	9									
05	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	75	1	7761	3	N	17	45	1			107
							19	9									
*06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	91	1	8340	3	N	15	1	8			121
							17	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

01	11687	X	5761	-0-	-5926	-0-	163	1	5567	3	N	28	2	8			85
							31	9									
02	10556	X	5125	-0-	-5431	-0-	151	1	4945	3	N	26	1	8			110
							29	9									
03	8153	X	5989	-0-	-2164	-0-	104	1	5857	3	N	25	2	8			133
							28	9									
04	5580	X	3668	-0-	-1912	-0-	92	1	3559	3	N	15					148
							17	9									
05	5766	X	5113	-0-	-653	-0-	77	1	5014	3	N	20					168
							22	9									
*06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	97	1	6044	3	N	17	2	8			183
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	1517	3	21	9	N	19					57
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1661	3	77	9	N	70					127
03	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1691	3	58	9	N	53					180
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1535	3	43	9	N	39					219
05	1922	N	1411	-0-	-511	-0-	1385	3	26	9	N	24	170	1			73
06	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	1434	3	43	9	N	39					112

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13077	3	37	9	N	34					88
02	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11670	3	55	9	N	50					138
03	12803	X	11836	-0-	-967	-0-	11806	3	30	9	N	27	103	1			62
04	12690	X	11562	-0-	-1128	-0-	11533	3	29	9	N	26	37	1			51
05	13113	X	10720	-0-	-2393	-0-	10687	3	33	9	N	30					81
06	12690	X	11868	-0-	-822	-0-	11849	3	19	9	N	17	46	1			52

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13020	X	12771	-0-	-249	-0-	12698	3	73	9	N	66	177	1	4	8	49
02	11760	X	11404	-0-	-356	-0-	11325	3	79	9	N	72	50	1	2	8	69
03	12896	X	12462	-0-	-434	-0-	12403	3	59	9	N	54	83	1	4	8	36
04	12480	X	11952	-0-	-528	-0-	11901	3	51	9	N	46	1	8			81
05	12896	X	9477	-0-	-3419	-0-	9442	3	35	9	N	32					113
06	12360	X	11089	-0-	-1271	-0-	11047	3	42	9	N	38	39	1	3	8	109

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9858	X	8114	-0-	-1744	-0-	7935	3	179	9	N	163	175	1			40
02	8344	X	7346	-0-	-998	-0-	7182	3	164	9	N	149					189
03	8928	X	7996	-0-	-932	-0-	7823	3	173	9	N	157	177	1			169
04	8070	X	7517	-0-	-553	-0-	7373	3	144	9	N	131	169	1			131
05	8339	X	7588	-0-	-751	-0-	7439	3	149	9	N	135	176	1			90
06	7860	X	7136	-0-	-724	-0-	7003	3	133	9	N	121					211

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14322	X	13225	-0-	-1097	-0-	13182	3	43	9	N	39	101	1	1	8	54
02	12068	X	11974	-0-	-94	-0-	11943	3	31	9	N	28	1	8			81
03	13361	X	12903	-0-	-458	-0-	12872	3	31	9	N	28	96	1	1	8	12
04	12810	X	11676	-0-	-1134	-0-	11642	3	34	9	N	31					43
05	13268	X	11257	-0-	-2011	-0-	11243	3	14	9	N	13					56
06	12840	X	12191	-0-	-649	-0-	12173	3	18	9	N	16	1	8			71

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2387	N	1906	-0-	-481	-0-	652	1	1219	3	N	32	3	8			107
							35	9									
02	2128	N	1619	-0-	-509	-0-	535	1	1073	3	N	10	2	8			115
							11	9									
03	2883	N	1977	-0-	-906	-0-	500	1	1441	3	N	33	5	8			143
							36	9									
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	592	1	1504	3	N	19	126	1	2	8	34
							21	9									
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	388	1	2136	3	N	20	1	8			53
							22	9									
*06	3000	N	3068	-0-	68	68	416	1	2622	3	N	27	3	8			77
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

01	620	N	443	-0-	-177	-0-	412	3	31	9	N	28					56
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	393	3	36	9	N	33					89
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	534	3	61	9	N	55					144
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	651	3	85	9	N	77					221
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	341	3	11	9	N	10					231
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	600	3	57	9	N	52	175	1			108

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

01	12648	X	9936	-0-	-2712	-0-	9919	3	17	9	N	15					143
02	11004	X	8988	-0-	-2016	-0-	8977	3	11	9	N	10					153
03	12183	X	9213	-0-	-2970	-0-	9200	3	13	9	N	12					165
04	10650	X	9578	-0-	-1072	-0-	9550	3	28	9	N	25					190
05	11005	X	8556	-0-	-2449	-0-	8443	3	113	9	N	103	189	1			104
06	9630	X	9118	-0-	-512	-0-	9048	3	70	9	N	64					168

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	63	1	3699	3	N	86					134
							95	9									
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	52	1	3659	3	N	95	175	1	2	8	52
							105	9									
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3611	3	77	9	N	70	2	8			120
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3641	3	80	9	N	73	1	8			192
05	4216	X	3764	-0-	-452	-0-	93	1	3601	3	N	64	173	1			83
							70	9									
06	4080	X	3689	-0-	-391	-0-	90	1	3521	3	N	71	2	8			152
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5983	X	5860	-0-	-123	-0-	30	1	5733	3	N	88	176	1			67
							97	9									
02	5404	X	5121	-0-	-283	-0-	32	1	5011	3	N	71	1	8			137
							78	9									
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6202	3	90	9	N	82	2	8			217
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5749	3	80	9	N	73	172	1	1	8	117
05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5901	3	68	9	N	62					179
06	6090	X	5747	-0-	-343	-0-	5696	3	51	9	N	46	166	1	1	8	58

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8494	X	8343	-0-	-151	-0-	8306	3	37	9	N	34	6	8			62
02	7672	X	7436	-0-	-236	-0-	7396	3	40	9	N	36	2	8			96
03	8494	X	7687	-0-	-807	-0-	7656	3	31	9	N	28	3	8			121
04	8070	X	7726	-0-	-344	-0-	7698	3	28	9	N	25	2	8			144
05	8339	X	7770	-0-	-569	-0-	7741	3	29	9	N	26	1	8			169
06	8070	X	7337	-0-	-733	-0-	7317	3	20	9	N	18	3	8			184

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5487	X	4884	-0-	-603	-0-	604	1	4246	3	N	31	6	8			178
							34	9									
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	557	1	4553	3	N	25	171	1	4	8	28
							28	9									
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	620	1	5449	3	N	36	9	8			55
							40	9									
04	4920	X	4833	-0-	-87	-0-	599	1	4215	3	N	17	2	8			70
							19	9									
05	5704	X	5466	-0-	-238	-0-	607	1	4837	3	N	20	1	8			89
							22	9									
06	5910	X	4094	-0-	-1816	-0-	577	1	3502	3	N	14	4	8			99
							15	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10974	X	7951	-0-	-3023	-0-	7918	3	33	9	N	30					49
02	9268	X	7497	-0-	-1771	-0-	7468	3	29	9	N	26					75
03	9951	X	8034	-0-	-1917	-0-	8005	3	29	9	N	26					101
04	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	9987	3	40	9	N	36					137
05	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11307	3	33	9	N	30					167
*06	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12123	3	50	9	N	45	171	1	1	8	40

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5301	X	5129	-0-	-172	-0-	425	1	4603	3	N	92	11	8			99
							101	9									
02	4676	X	4386	-0-	-290	-0-	387	1	3920	3	N	72	4	8			167
							79	9									
03	5177	X	4954	-0-	-223	-0-	410	1	4422	3	N	111	162	1	9	8	107
							122	9									
04	5010	X	4782	-0-	-228	-0-	410	1	4258	3	N	104	161	1	4	8	46
							114	9									
05	5115	X	4006	-0-	-1109	-0-	372	1	3570	3	N	58	1	8			103
							64	9									
06	4950	X	4479	-0-	-471	-0-	437	1	3945	3	N	88	169	1	7	8	15
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2387	X	2020	-0-	-367	-0-	2008	3	12	9	N	11					47
02	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	1819	3	17	9	N	15					62
03	2325	X	1993	-0-	-332	-0-	1968	3	25	9	N	23					85
04	2100	X	1856	-0-	-244	-0-	1839	3	17	9	N	15					100
05	2046	X	1746	-0-	-300	-0-	1721	3	25	9	N	23					123
06	1980	X	1816	-0-	-164	-0-	1797	3	19	9	N	17					140

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1953	X	456	-0-	-1497	-0-	432	1	24	9	N	22	2	8			141
02	1736	X	379	-0-	-1357	-0-	372	1	7	9	N	6					147
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	395	1	40	3	N	12	2	8			157
							13	9									
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	372	1	17	3	N	10					167
							11	9									
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	251	1	17	9	N	15					182
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	416	1	26	9	N	24	177	1			29

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11563	X	9036	-0-	-2527	-0-	8995	3	41	9	N	37	71	1	1	8	35
02	9632	X	7618	-0-	-2014	-0-	7596	3	22	9	N	20					55
03	9889	X	8118	-0-	-1771	-0-	8093	3	25	9	N	23					78
04	8880	X	7661	-0-	-1219	-0-	7640	3	21	9	N	19	73	1			24
05	9176	X	7170	-0-	-2006	-0-	7159	3	11	9	N	10					34
06	8730	X	7544	-0-	-1186	-0-	7538	3	6	9	N	5					39

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4960	X	3687	-0-	-1273	-0-	58	1	3505	3	N	113	169	1			54
							124	9									
02	4480	X	3309	-0-	-1171	-0-	58	1	3065	3	N	169	170	1	1	8	52
							186	9									
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	86	1	3854	3	N	132	3	8			181
							145	9									
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	50	1	4038	3	N	101	172	1	1	8	109
							111	9									
05	3689	X	2737	-0-	-952	-0-	53	1	2605	3	N	72	173	1			8
							79	9									
06	3960	X	2065	-0-	-1895	-0-	1	1	2011	3	N	48	1	8			55
							53	9									

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5146	X	4512	-0-	-634	-0-	35	1	4303	3	N	158	178	1			145
							174	9									
02	4284	X	4282	-0-	-2	-0-	26	1	4043	3	N	194	176	1	1	8	162
							213	9									
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	57	1	4548	3	N	210	169	1	2	8	201
							231	9									
04	4590	X	4555	-0-	-35	-0-	39	1	4349	3	N	152	171	1	1	8	181
							167	9									
05	4743	X	4154	-0-	-589	-0-	22	1	4082	3	N	45	170	1			56
							50	9									
06	4680	X	4425	-0-	-255	-0-	5	1	4243	3	N	161	170	1	1	8	46
							177	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		1302	-0-	1302	1302	1251	3	51	9	N	46					256
02	14B2 EXT		733	-0-	733	2035	708	3	25	9	N	23					279
03	14B2 EXT		838	-0-	838	2873	806	3	32	9	N	29	163	1			145
04	3599	X	726	-0-	-2873	-0-	698	3	28	9	N	25					170
05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	733	3	26	9	N	24					194
06	1050	X	748	-0-	-302	-0-	745	3	3	9	N	3					197

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

01	7657	X	4782	-0-	-2875	-0-	4758	3	24	9	N	22					153
02	6916	X	5011	-0-	-1905	-0-	4985	3	26	9	N	24					177
03	7409	X	5744	-0-	-1665	-0-	5715	3	29	9	N	26	170	1			33
04	7110	X	6129	-0-	-981	-0-	6095	3	34	9	N	31					64
05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6333	3	51	9	N	46					110
*06	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5624	3	37	9	N	34					144

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

01	5270	X	3616	-0-	-1654	-0-	267	1	3299	3	N	45					163
							50	9									
02	4760	X	4244	-0-	-516	-0-	375	1	3806	3	N	57	171	1			49
							63	9									
03	5270	X	4611	-0-	-659	-0-	401	1	4163	3	N	43					92
							47	9									
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	397	1	3787	3	N	51					143
							56	9									
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	527	1	4440	3	N	46					189
							51	9									
*06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	600	1	4371	3	N	45	170	1			64
							50	9									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

01	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11460	3	24	9	N	22	3	8			199
02	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9622	3	18	9	N	16	1	8			214
03	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10714	3	26	9	N	24	3	8			235
04	11100	X	10876	-0-	-224	-0-	10861	3	15	9	N	14	1	8			248
05	11470	X	11188	-0-	-282	-0-	11176	3	12	9	N	11					259
06	11100	X	10626	-0-	-474	-0-	10616	3	10	9	N	9	2	8			266

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

01	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9891	3	22	9	N	20	6	8			26
02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8737	3	18	9	N	16	2	8			40
03	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9655	3	22	9	N	20	6	8			54
04	9240	X	9117	-0-	-123	-0-	9099	3	18	9	N	16	2	8			68
05	9548	X	7980	-0-	-1568	-0-	7967	3	13	9	N	12	1	8			79
06	9240	X	8654	-0-	-586	-0-	8633	3	21	9	N	19	5	8			93

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3508	3	22	9	N	20	2	8			78
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3127	3	15	9	N	14					92
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3596	3	14	9	N	13					105
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3514	3	12	9	N	11	78	1			38
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3549	3	12	9	N	11					49
06	3480	X	3434	-0-	-46	-0-	3423	3	11	9	N	10					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5766	X	4979	-0-	-787	-0-	214	1	4710	3	N	50	4	8			127
							55	9									
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	271	1	4650	3	N	46					173
							51	9									
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	310	1	5188	3	N	63	172	1			64
							69	9									
04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	297	1	5202	3	N	60					124
							66	9									
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	240	1	5665	3	N	45					169
							50	9									
*06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	19	1	5980	3	N	42	169	1			42
							46	9									

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

01	5766	X	4236	-0-	-1530	-0-	342	1	3729	3	N	150	351	1			202
							165	9									
02	5208	X	4440	-0-	-768	-0-	336	1	3944	3	N	145	174	1	1	8	172
							160	9									
03	5115	X	4718	-0-	-397	-0-	241	1	4281	3	N	178	169	1	2	8	179
							196	9									
04	4350	X	4081	-0-	-269	-0-	48	1	3897	3	N	124	175	1	1	8	127
							136	9									
05	4929	X	4603	-0-	-326	-0-	248	1	4204	3	N	137					264
							151	9									
06	4770	X	4334	-0-	-436	-0-	240	1	3961	3	N	121	172	1	1	8	212
							133	9									

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

01	6138	X	5904	-0-	-234	-0-	5780	3	124	9	N	113	177	1			272
02	5460	X	5121	-0-	-339	-0-	5011	3	110	9	N	100	175	1	1	8	196
03	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	5465	3	118	9	N	107	172	1	1	8	130
04	5700	X	5442	-0-	-258	-0-	5341	3	101	9	N	92	1	8			221
05	5890	X	5441	-0-	-449	-0-	5345	3	96	9	N	87	169	1			139
06	5700	X	4947	-0-	-753	-0-	4874	3	73	9	N	66	1	8			204

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

01	1147	X	192	-0-	-955	-0-	192	3			N	-0-					50
02	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1122	3	6	9	N	5					55
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6345	3	18	9	N	16					71
04	3000	N	5148	-0-	2148	2148	5139	3	9	9	N	8					79
05	3100	N	5344	-0-	2244	4392	5337	3	7	9	N	6					85
*06	9686	X	5294	-0-	-4392	-0-	5286	3	8	9	N	7					92

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

01	6231	X	5231	-0-	-1000	-0-	70	1	5098	3	N	57					82
							63	9									
02	5460	X	4926	-0-	-534	-0-	233	1	4627	3	N	60					142
							66	9									
03	5797	X	5467	-0-	-330	-0-	232	1	5172	3	N	57					199
							63	9									
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	223	1	5034	3	N	53	176	1			76
							58	9									
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	245	1	5188	3	N	56					132
							62	9									
*06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	220	1	5295	3	N	56					188
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7130	X	6725	-0-	-405	-0-	90	1	6547	3	N	80	1	8			139
							88	9									
02	6384	X	6188	-0-	-196	-0-	321	1	5787	3	N	73	174	1	1	8	37
							80	9									
03	7068	X	6722	-0-	-346	-0-	388	1	6253	3	N	74					111
							81	9									
04	6510	X	6164	-0-	-346	-0-	366	1	5730	3	N	62					173
							68	9									
05	6851	X	6233	-0-	-618	-0-	345	1	5812	3	N	69	169	1	1	8	72
							76	9									
06	6630	X	5720	-0-	-910	-0-	363	1	5291	3	N	60					132
							66	9									

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

01	12989	X	11953	-0-	-1036	-0-	11867	3	86	9	N	78	174	1	4	8	76
02	11704	X	10867	-0-	-837	-0-	10792	3	75	9	N	68	1	8			143
03	12710	X	12353	-0-	-357	-0-	12233	3	120	9	N	109	167	1	3	8	82
04	12030	X	11561	-0-	-469	-0-	11485	3	76	9	N	69	1	8			150
05	12431	X	9259	-0-	-3172	-0-	9185	3	74	9	N	67					217
06	11940	X	9981	-0-	-1959	-0-	9902	3	79	9	N	72	170	1	2	8	117

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

01	3100	N	3578	-0-	478	478	427	1	3078	3	N	66	8	8			69
							73	9									
02	1533	N	1055	-0-	-478	-0-	245	1	792	3	N	16	1	8			84
							18	9									
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					84
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					84
05	1147	X	412	-0-	-735	-0-	401	1	11	9	N	10	1	8			93
*06	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	454	1	1386	3	N	63	7	8			149
							69	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

01	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	409	1	3887	3	N	192	168	1			185
							211	9									
02	4340	X	4114	-0-	-226	-0-	503	1	3450	3	N	146	170	1			161
							161	9									
03	4805	X	4386	-0-	-419	-0-	837	1	3367	3	N	165	164	1	1	8	161
							182	9									
04	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	810	1	3136	3	N	150	159	1			152
							165	9									
05	4805	X	4691	-0-	-114	-0-	382	1	4120	3	N	172	163	1			161
							189	9									
06	4410	X	4142	-0-	-268	-0-	306	1	3654	3	N	165	164	1	1	8	161
							182	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

01	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9530	3	109	9	N	99					161
02	8540	X	7950	-0-	-590	-0-	7844	3	106	9	N	96	175	1			82
03	9610	X	8171	-0-	-1439	-0-	8025	3	146	9	N	133	174	1			41
04	9330	X	7571	-0-	-1759	-0-	7430	3	141	9	N	128					169
05	9641	X	7596	-0-	-2045	-0-	7471	3	125	9	N	114	169	1			114
06	9330	X	7129	-0-	-2201	-0-	6980	3	149	9	N	135	170	1			79

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

01	10354	X	10031	-0-	-323	-0-	10013	3	18	9	N	16	2	8			135
02	9352	X	8524	-0-	-828	-0-	8511	3	13	9	N	12	1	8			146
03	10354	X	9384	-0-	-970	-0-	9371	3	13	9	N	12	2	8			156
04	10020	X	8190	-0-	-1830	-0-	8183	3	7	9	N	6	1	8			161
05	10292	X	8837	-0-	-1455	-0-	8824	3	13	9	N	12					173
06	9720	X	8330	-0-	-1390	-0-	8319	3	11	9	N	10	1	8			182

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

01	8866	X	8179	-0-	-687	-0-	8147	3	32	9	N	29	180	1	4	8	9
02	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7551	3	12	9	N	11	1	8			19
03	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8188	3	9	9	N	8	3	8			24
04	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7954	3	8	9	N	7	1	8			30
05	8370	X	8080	-0-	-290	-0-	8066	3	14	9	N	13					43
06	8100	X	7711	-0-	-389	-0-	7703	3	8	9	N	7	2	8			48

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

01	7781	X	7143	-0-	-638	-0-	7093	3	50	9	N	45	1	8			139
02	7028	X	5989	-0-	-1039	-0-	5945	3	44	9	N	40					179
03	7471	X	6901	-0-	-570	-0-	6855	3	46	9	N	42	181	1	1	8	39
04	7230	X	6549	-0-	-681	-0-	6509	3	40	9	N	36					75
05	7440	X	7229	-0-	-211	-0-	7205	3	24	9	N	22					97
*06	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7162	3	30	9	N	27					124

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

01	8525	X	8035	-0-	-490	-0-	8018	3	17	9	N	15	180	1	1	8	46
02	7700	X	7022	-0-	-678	-0-	7007	3	15	9	N	14					60
03	8494	X	7441	-0-	-1053	-0-	7419	3	22	9	N	20	1	8			79
04	8160	X	7504	-0-	-656	-0-	7485	3	19	9	N	17					96
05	8246	X	7554	-0-	-692	-0-	7526	3	28	9	N	25					121
06	7770	X	7140	-0-	-630	-0-	7107	3	33	9	N	30	1	8			150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10013	X	58	-0-	-9955	-0-	58	1			N	-0-					215
02	9044	X	1910	-0-	-7134	-0-	143	1	1758	3	N	8	163	1			60
							9	9									
03	9765	X	117	-0-	-9648	-0-	116	1	1	9	N	1					61
04	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	187	1	4932	3	N	40					101
							44	9									
05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	65	1	10008	3	N	39					140
							43	9									
*06	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9785	3	36	9	N	33					173

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8550	3	41	9	N	37	178	1			48
02	7868	X	6067	-0-	-1801	-0-	6015	3	52	9	N	47					95
03	8773	X	7401	-0-	-1372	-0-	7344	3	57	9	N	52					147
04	8490	X	6613	-0-	-1877	-0-	6567	3	46	9	N	42					189
05	8773	X	6873	-0-	-1900	-0-	6848	3	25	9	N	23					212
06	8310	X	6586	-0-	-1724	-0-	6517	3	69	9	N	63	174	1			101

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10333	3	43	9	N	39	175	1			63
02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11174	3	52	9	N	47					110
03	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11479	3	58	9	N	53					163
04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10659	3	34	9	N	31					194
05	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10671	3	15	9	N	14	176	1			32
*06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10198	3	19	9	N	17					49

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7564	X	4026	-0-	-3538	-0-	3978	3	48	9	N	44					206
02	6832	X	4901	-0-	-1931	-0-	4842	3	59	9	N	54	170	1			90
03	6448	X	4598	-0-	-1850	-0-	4524	3	74	9	N	67					157
04	5190	X	4282	-0-	-908	-0-	4219	3	63	9	N	57					214
05	5425	X	3568	-0-	-1857	-0-	3483	3	85	9	N	77	173	1			118
06	5250	X	3645	-0-	-1605	-0-	3556	3	89	9	N	81					199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5642	X	5328	-0-	-314	-0-	5314	3	14	9	N	13					191
02	5096	X	4175	-0-	-921	-0-	4155	3	20	9	N	18					209
03	5921	X	4334	-0-	-1587	-0-	4309	3	25	9	N	23	172	1			60
04	5730	X	4650	-0-	-1080	-0-	4633	3	17	9	N	15					75
05	5921	X	5547	-0-	-374	-0-	5491	3	56	9	N	51					126
06	5160	X	4916	-0-	-244	-0-	4877	3	39	9	N	35					161

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2170	N	917	-0-	-1253	-0-	851	1	66	9	N	60	1	8			125
02	896	N	884	-0-	-12	-0-	811	1	73	9	N	66	168	1	1	8	22
03	1178	N	933	-0-	-245	-0-	868	1	65	9	N	59					81
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	848	1	35	9	N	32					113
05	992	N	952	-0-	-40	-0-	884	1	68	9	N	62	1	8			174
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	868	1	28	9	N	25	172	1			27

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	868	N	767	-0-	-101	-0-	712	3	55	9	N	50					135
02	784	N	625	-0-	-159	-0-	581	3	44	9	N	40	170	1			5
03	930	N	838	-0-	-92	-0-	768	3	70	9	N	64					69
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	807	3	73	9	N	66					135
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	774	3	66	9	N	60	163	1			32
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	806	3	59	9	N	54					86

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10044	X	6305	-0-	-3739	-0-	6290	3	15	9	N	14					76
02	8624	X	8263	-0-	-361	-0-	8242	3	21	9	N	19					95
03	9548	X	9469	-0-	-79	-0-	9450	3	19	9	N	17					112
04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8804	3	20	9	N	18					130
05	9145	X	8851	-0-	-294	-0-	8839	3	12	9	N	11					141
*06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10518	3	15	9	N	14					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11036	X	10524	-0-	-512	-0-	10489	3	35	9	N	32	77	1			68
02	9912	X	8996	-0-	-916	-0-	8966	3	30	9	N	27					95
03	10974	X	10153	-0-	-821	-0-	10129	3	24	9	N	22					117
04	10410	X	8384	-0-	-2026	-0-	8365	3	19	9	N	17					134
05	10633	X	9316	-0-	-1317	-0-	9301	3	15	9	N	14					148
*06	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11355	3	14	9	N	13					161

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18042	X	17398	-0-	-644	-0-	17056	3	342	9	N	311	178	1	1	8	209
02	16296	X	15782	-0-	-514	-0-	15481	3	301	9	N	274	338	1			145
03	17701	X	16512	-0-	-1189	-0-	16187	3	325	9	N	295	168	1	1	8	271
04	17130	X	15553	-0-	-1577	-0-	15241	3	312	9	N	284	488	1			67
05	17484	X	16621	-0-	-863	-0-	16343	3	278	9	N	253	174	1			146
06	16920	X	14339	-0-	-2581	-0-	14036	3	303	9	N	275	346	1			75

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	139	1	292	3	N	103	2	8			121
							113	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	50	3	56	9	N	51					172
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	54	168	1			58
04	540	N	201	-0-	-339	-0-	44	1	115	3	N	38					96
							42	9									
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	138	3	32	9	N	29					125
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	263	3	48	9	N	44					169

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9889	X	7902	-0-	-1987	-0-	7855	3	47	9	N	43					116
02	8932	X	6883	-0-	-2049	-0-	6842	3	41	9	N	37					153
03	9889	X	7516	-0-	-2373	-0-	7480	3	36	9	N	33					186
04	7650	X	7208	-0-	-442	-0-	7179	3	29	9	N	26	173	1			39
05	7905	X	7743	-0-	-162	-0-	7728	3	15	9	N	14					53
06	7650	X	7461	-0-	-189	-0-	7439	3	22	9	N	20					73

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6107	X	4901	-0-	-1206	-0-	371	1	4430	3	N	91	4	8			174
							100	9									
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	340	1	4846	3	N	104	180	1	1	8	97
							114	9									
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	365	1	5567	3	N	99	3	8			193
							109	9									
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	372	1	5365	3	N	93	174	1	1	8	111
							102	9									
05	5859	X	5176	-0-	-683	-0-	319	1	4750	3	N	97	169	1			39
							107	9									
06	5850	X	5203	-0-	-647	-0-	392	1	4716	3	N	86	1	8			124
							95	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4185	X	2153	-0-	-2032	-0-	386	1	1727	3	N	36	4	8			78
							40	9									
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	416	1	971	3	N	34	1	8			111
							37	9									
03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	472	1	1255	3	N	44	2	8			153
							48	9									
04	2070	X	1287	-0-	-783	-0-	438	1	802	3	N	43					196
							47	9									
05	2139	X	1614	-0-	-525	-0-	384	1	1174	3	N	51	177	1			70
							56	9									
06	2070	X	1920	-0-	-150	-0-	387	1	1478	3	N	50	2	8			118
							55	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	85	1	6562	3	N	84					154
							92	9									
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	84	1	5146	3	N	58	172	1			40
							64	9									
03	6634	X	6495	-0-	-139	-0-	93	1	6325	3	N	70					110
							77	9									
04	6510	X	6435	-0-	-75	-0-	88	1	6278	3	N	63					173
							69	9									
05	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	93	1	6726	3	N	58	173	1			58
							64	9									
06	6510	X	6014	-0-	-496	-0-	74	1	5894	3	N	42					100
							46	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10292	X	8825	-0-	-1467	-0-	8638	3	187	9	N	170	176	1	3	8	68
02	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8603	3	209	9	N	190	175	1			83
03	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9439	3	270	9	N	245	170	1			158
04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9206	3	169	9	N	154	176	1			136
05	9765	X	9705	-0-	-60	-0-	9508	3	197	9	N	179	173	1			142
06	9450	X	8923	-0-	-527	-0-	8769	3	154	9	N	140	176	1			106

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	276	1	5387	3	N	50					113
							55	9									
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	251	1	4649	3	N	45					158
							50	9									
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	282	1	5014	3	N	47					205
							52	9									
04	5520	X	5368	-0-	-152	-0-	266	1	5060	3	N	38	177	1			66
							42	9									
05	5704	X	5613	-0-	-91	-0-	283	1	5224	3	N	96					162
							106	9									
06	5520	X	5377	-0-	-143	-0-	275	1	5063	3	N	35					197
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11687	X	7520	-0-	-4167	-0-	389 254	1 9	6877	3	N	231	356	1			91
02	8988	X	2779	-0-	-6209	-0-	500 161	1 9	2118	3	N	146					237
03	9951	X	6753	-0-	-3198	-0-	533 216	1 9	6004	3	N	196	355	1			78
04	9630	X	7098	-0-	-2532	-0-	519 202	1 9	6377	3	N	184					262
05	7595	X	6412	-0-	-1183	-0-	549 197	1 9	5666	3	N	179	346	1			95
06	7290	X	7060	-0-	-230	-0-	537 167	1 9	6356	3	N	152	166	1			81

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	439 187	1 9	3532	3	N	170	156	1	6	8	119
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	344 157	1 9	3100	3	N	143	165	1	2	8	95
03	3937	X	3413	-0-	-524	-0-	366 186	1 9	2861	3	N	169	165	1	5	8	94
04	4020	X	3235	-0-	-785	-0-	340 213	1 9	2682	3	N	194	158	1	2	8	128
05	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	389 237	1 9	3457	3	N	215	167	1	1	8	175
*06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	328 221	1 9	4089	3	N	201	323	1	4	8	49

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1829	N	430	-0-	-1399	-0-	413	3	17	9	N	15	2	8			34
02	1344	N	972	-0-	-372	-0-	964	3	8	9	N	7	2	8			39
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1858	3	56	9	N	51	6	8			84
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1859	3	40	9	N	36	2	8			118
05	1085	N	658	-0-	-427	-0-	649	3	9	9	N	8					126
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	3					129

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	451	1	2533	3	N	126	170	1			77
							139	9									
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	492	1	2035	3	N	130					207
							143	9									
03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	599	1	1775	3	N	124	176	1			155
							136	9									
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	585	1	1402	3	N	111	166	1			100
							122	9									
05	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	548	1	830	3	N	117					217
							129	9									
*06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	539	1	2561	3	N	175	174	1			218
							193	9									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11067	X	10387	-0-	-680	-0-	10142	3	245	9	N	223	175	1			184
02	9996	X	9138	-0-	-858	-0-	8922	3	216	9	N	196	172	1			208
03	10850	X	10013	-0-	-837	-0-	9790	3	223	9	N	203	172	1			239
04	10470	X	9718	-0-	-752	-0-	9513	3	205	9	N	186	344	1			81
05	10819	X	10049	-0-	-770	-0-	9850	3	199	9	N	181	177	1			85
06	10050	X	9858	-0-	-192	-0-	9664	3	194	9	N	176	162	1			99

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9920	X	9246	-0-	-674	-0-	9193	3	53	9	N	48	176	1			13
02	8596	X	8346	-0-	-250	-0-	8302	3	44	9	N	40					53
03	9517	X	9128	-0-	-389	-0-	9093	3	35	9	N	32					85
04	9210	X	8516	-0-	-694	-0-	8486	3	30	9	N	27					112
05	9517	X	7728	-0-	-1789	-0-	7707	3	21	9	N	19	118	1			13
06	8940	X	5288	-0-	-3652	-0-	5278	3	10	9	N	9					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12090	X	10409	-0-	-1681	-0-	10377	3	32	9	N	29	110	1			34
02	10836	X	8365	-0-	-2471	-0-	8337	3	28	9	N	25					59
03	11997	X	10097	-0-	-1900	-0-	10072	3	25	9	N	23					82
04	11400	X	9546	-0-	-1854	-0-	9522	3	24	9	N	22					104
05	11315	X	1238	-0-	-10077	-0-	1238	3			N	-0-					104
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					104

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6479	X	615	-0-	-5864	-0-	494	1	121	9	N	110	172	1			158
02	4004	X	789	-0-	-3215	-0-	607	1	182	9	N	165	176	1			147
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	599	1	3180	3	N	192	170	1			169
							211	9									
04	3120	X	1292	-0-	-1828	-0-	580	1	565	3	N	134	166	1			137
							147	9									
05	1581	X	700	-0-	-881	-0-	572	1	128	9	N	116	170	1			83
06	3870	X	663	-0-	-3207	-0-	552	1	111	9	N	101					184

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2728	X	1910	-0-	-818	-0-	1889	3	21	9	N	19	2	8			51
02	2464	X	637	-0-	-1827	-0-	636	3	1	9	N	1	1	8			51
03	2697	X	2137	-0-	-560	-0-	2137	3			N	-0-					51
04	2520	X	1609	-0-	-911	-0-	1609	3			N	-0-					51
05	2232	X	1413	-0-	-819	-0-	1412	3	1	9	N	1					52
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	9	1	8			60

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	445	1	9783	3	N	176	173	1	17	8	128
							194	9									
02	7084	X	6741	-0-	-343	-0-	468	1	6109	3	N	149	166	1	7	8	104
							164	9									
03	7533	X	7315	-0-	-218	-0-	526	1	6593	3	N	178	167	1	15	8	100
							196	9									
04	8940	X	7055	-0-	-1885	-0-	530	1	6348	3	N	161	160	1	6	8	95
							177	9									
05	9238	X	6697	-0-	-2541	-0-	497	1	6060	3	N	127	166	1	2	8	54
							140	9									
06	8940	X	7180	-0-	-1760	-0-	542	1	6461	3	N	161	159	1	12	8	44
							177	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5735	X	4128	-0-	-1607	-0-	251	1	3745	3	N	120	176	1	7	8	49
							132	9									
02	5180	X	3104	-0-	-2076	-0-	277	1	2731	3	N	87	2	8			134
							96	9									
03	5704	X	4086	-0-	-1618	-0-	322	1	3651	3	N	103	163	1	5	8	69
							113	9									
04	4500	X	3923	-0-	-577	-0-	280	1	3549	3	N	85	2	8			152
							94	9									
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	243	1	4309	3	N	88	1	8			239
							97	9									
*06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4341	3	87	9	N	79	165	1	5	8	148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9589	3	127	9	N	115	177	1			125
02	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8420	3	119	9	N	108					233
03	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8941	3	91	9	N	83	175	1			141
04	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8795	3	74	9	N	67					208
05	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9287	3	165	9	N	150	175	1			183
*06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8798	3	112	9	N	102	174	1			111

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8525	X	7030	-0-	-1495	-0-	258	1	6645	3	N	115	177	1	1	8	29
							127	9									
02	7336	X	3871	-0-	-3465	-0-	441	1	3386	3	N	40					69
							44	9									
03	6665	X	5897	-0-	-768	-0-	414	1	5367	3	N	105	1	8			173
							116	9									
04	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	7993	3	129	9	N	117	176	1			114
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7727	3	91	9	N	83	177	1			20
*06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	63	1	7364	3	N	81					101
							89	9									

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15252	X	14226	-0-	-1026	-0-	14084	3	142	9	N	129					147
02	13524	X	12682	-0-	-842	-0-	12557	3	125	9	N	114	182	1			79
03	14942	X	13612	-0-	-1330	-0-	13490	3	122	9	N	111	1	8			189
04	14040	X	12789	-0-	-1251	-0-	12680	3	109	9	N	99	171	1			117
05	14508	X	11631	-0-	-2877	-0-	11567	3	64	9	N	58	175	1			-0-
06	13770	X	12310	-0-	-1460	-0-	12238	3	72	9	N	65	1	8			64

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	583	1	3066	3	N	35					142
							39	9									
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	371	1	3162	3	N	27					169
							30	9									
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	484	1	3426	3	N	22	179	1			12
							24	9									
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	870	1	2508	3	N	20					32
							22	9									
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	769	1	2764	3	N	10					42
							11	9									
*06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	803	1	2398	3	N	13					55
							14	9									

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5704	X	5033	-0-	-671	-0-	4890	3	143	9	N	130	175	1			89
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5103	3	100	9	N	91	2	8			178
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5464	3	116	9	N	105	168	1	3	8	112
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5118	3	98	9	N	89	1	8			200
05	5735	X	5107	-0-	-628	-0-	5016	3	91	9	N	83	178	1			105
06	5550	X	4689	-0-	-861	-0-	4616	3	73	9	N	66	2	8			169

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3472	X	2366	-0-	-1106	-0-	2309	3	57	9	N	52					152
02	2884	X	2023	-0-	-861	-0-	1973	3	50	9	N	45					197
03	3131	X	2056	-0-	-1075	-0-	1980	3	76	9	N	69	177	1	1	8	88
04	2730	X	2213	-0-	-517	-0-	2128	3	85	9	N	77					165
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3425	3	102	9	N	93	172	1			86
*06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3347	3	73	9	N	66	1	8			151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2349	3	185	9	N	168	122	1			180
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1922	3	117	9	N	106	171	1			115
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2247	3	177	9	N	161	160	1			116
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2181	3	168	9	N	153	167	1			102
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2209	3	105	9	N	95	162	1			35
*06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2396	3	166	9	N	151	163	1			23

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

01	3100	N	885	-0-	-2215	62384	859	3	26	9	N	24	1	8			36
02	2800	N	863	-0-	-1937	60447	838	3	25	9	N	23					59
03	3100	N	985	-0-	-2115	58332	953	3	32	9	N	29	1	8			87
04	3000	N	974	-0-	-2026	56306	930	3	44	9	N	40					127
05	3100	N	892	-0-	-2208	54098	883	3	9	9	N	8					135
*06	3000	N	943	-0-	-2057	52041	900	3	43	9	N	39	162	1			12

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

01	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	897	1	508	3	N	67	4	8			107
							74	9									
02	1568	N	1323	-0-	-245	-0-	812	1	449	3	N	56	2	8			161
							62	9									
03	1271	N	537	-0-	-734	-0-	48	1	488	3	N	1					162
							1	9									
04	1440	N	610	-0-	-830	-0-	610	3			N	-0-					162
05	1457	N	664	-0-	-793	-0-	660	3	4	9	N	4					166
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	702	3	10	9	N	9	165	1			10

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	N	922	-0-	-318	-0-	883	1	39	9	N	35	1	8			71
02	868	N	653	-0-	-215	-0-	623	1	30	9	N	27					98
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					98
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1046	3	6	9	N	5					103
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	991	3	19	9	N	17					120
06	1080	N	562	-0-	-518	-0-	562	3			N	-0-					120

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2325	X	1579	-0-	-746	-0-	1384	3	195	9	N	177	163	1	7	8	24
02	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1562	3	166	9	N	151	2	8			173
03	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1641	3	178	9	N	162	171	1	6	8	158
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1656	3	167	9	N	152	161	1	2	8	147
05	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1695	3	147	9	N	134	161	1	1	8	119
*06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2001	3	180	9	N	164	166	1	5	8	112

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	377	1	1390	3	N	76	2	8			97
							84	9									
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	335	1	1322	3	N	80	1	8			176
							88	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	357	1	1594	3	N	114	169	1	2	8	119
							125	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	373	1	1370	3	N	79	162	1	1	8	35
							87	9									
05	1922	N	1613	-0-	-309	-0-	365	1	1176	3	N	65					100
							72	9									
06	2010	N	1822	-0-	-188	-0-	388	1	1357	3	N	70	162	1	1	8	7
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	3618	-0-	-970	-0-	473 194	1 9	2951	3	N	176	167	1	8	8	23
02	3668	X	2848	-0-	-820	-0-	425 153	1 9	2270	3	N	139	3	8			159
03	3751	X	3213	-0-	-538	-0-	477 188	1 9	2548	3	N	171	163	1	6	8	161
04	3510	X	3178	-0-	-332	-0-	460 161	1 9	2557	3	N	146	165	1	2	8	140
05	3627	X	3114	-0-	-513	-0-	370 140	1 9	2604	3	N	127	161	1	1	8	105
06	3510	X	3167	-0-	-343	-0-	422 179	1 9	2566	3	N	163	170	1	6	8	92

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3565	X	3183	-0-	-382	-0-	148 14	1 9	3021	3	N	13					29
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	106 15	1 9	3271	3	N	14					43
03	3596	X	2998	-0-	-598	-0-	203 9	1 9	2786	3	N	8	1	8			50
04	3480	X	3038	-0-	-442	-0-	197 13	1 9	2828	3	N	12					62
05	3751	X	2811	-0-	-940	-0-	186 8	1 9	2617	3	N	7					69
06	3630	X	3361	-0-	-269	-0-	171 13	1 9	3177	3	N	12	1	8			80

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11470	X	11151	-0-	-319	-0-	11090	3	61	9	N	55					96
02	10360	X	10011	-0-	-349	-0-	9972	3	39	9	N	35					131
03	11470	X	11029	-0-	-441	-0-	10996	3	33	9	N	30					161
04	10800	X	10155	-0-	-645	-0-	10127	3	28	9	N	25					186
05	11160	X	9790	-0-	-1370	-0-	9769	3	21	9	N	19	182	1			23
06	10800	X	10576	-0-	-224	-0-	10548	3	28	9	N	25					48

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11501	X	11325	-0-	-176	-0-	9 39	1 9	11277	3	N	35					111
02	10836	X	10259	-0-	-577	-0-	10209	3	50	9	N	45					156
03	12059	X	11504	-0-	-555	-0-	11452	3	52	9	N	47	1	8			202
04	11670	X	10901	-0-	-769	-0-	10861	3	40	9	N	36	175	1			63
05	12059	X	8747	-0-	-3312	-0-	8 15	1 9	8724	3	N	14					77
*06	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11177	3	25	9	N	23					100

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7409	X	5337	-0-	-2072	-0-	329 100	1 9	4908	3	N	91	2	8			188
02	6692	X	5759	-0-	-933	-0-	323 109	1 9	5327	3	N	99	169	1			118
03	7099	X	6407	-0-	-692	-0-	362 145	1 9	5900	3	N	132	1	8			249
04	6870	X	5995	-0-	-875	-0-	346 110	1 9	5539	3	N	100	165	1			184
05	7099	X	3893	-0-	-3206	-0-	259 59	1 9	3575	3	N	54	168	1			70
06	6210	X	4267	-0-	-1943	-0-	300 65	1 9	3902	3	N	59					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2759	N	2135	-0-	-624	-0-	829	1	1218	3	N	80	173	1			129
							88	9									
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	812	1	1497	3	N	101	1	8			229
							111	9									
03	3100	N	4106	-0-	1006	1006	307	1	3665	3	N	122	173	1	4	8	174
							134	9									
04	3000	N	4907	-0-	1907	2913	4799	3	108	9	N	98	167	1	1	8	104
05	3100	N	4153	-0-	1053	3966	34	1	4034	3	N	77					181
							85	9									
*06	6058	X	2092	-0-	-3966	-0-	73	1	1990	3	N	26	171	1	1	8	35
							29	9									

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9703	X	8240	-0-	-1463	-0-	8127	3	113	9	N	103	87	1			39
02	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8096	3	76	9	N	69					108
03	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9227	3	85	9	N	77	88	1			97
04	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8617	3	73	9	N	66					163
05	9052	X	8734	-0-	-318	-0-	8681	3	53	9	N	48	158	1			53
06	9000	X	8646	-0-	-354	-0-	8591	3	55	9	N	50					103

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	628	1	4381	3	N	234	174	1	4	8	278
							257	9									
02	4592	X	4229	-0-	-363	-0-	581	1	3454	3	N	176	169	1			285
							194	9									
03	5084	X	4261	-0-	-823	-0-	643	1	3388	3	N	209	330	1	3	8	161
							230	9									
04	5100	X	3971	-0-	-1129	-0-	621	1	3146	3	N	185	165	1			181
							204	9									
05	5270	X	2867	-0-	-2403	-0-	676	1	2029	3	N	147	170	1			158
							162	9									
06	5100	X	4362	-0-	-738	-0-	624	1	3554	3	N	167	170	1			155
							184	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5513	3	92	9	N	84					368
02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5089	3	80	9	N	73	345	1	2	8	94
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5340	3	74	9	N	67	3	8			158
04	5430	X	5018	-0-	-412	-0-	4944	3	74	9	N	67	1	8			224
05	5735	X	5088	-0-	-647	-0-	5033	3	55	9	N	50	174	1			100
06	5550	X	5173	-0-	-377	-0-	5106	3	67	9	N	61	2	8			159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13510	3	63	9	N	57	63	1			72
02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11843	3	78	9	N	71					143
03	11935	X	11739	-0-	-196	-0-	11656	3	83	9	N	75	91	1			127
04	11550	X	10723	-0-	-827	-0-	10675	3	48	9	N	44	142	1			29
05	11935	X	9660	-0-	-2275	-0-	9637	3	23	9	N	21					50
06	11550	X	10480	-0-	-1070	-0-	10448	3	32	9	N	29					79

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1817	-0-	-446	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1970	-0-	-190	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

01	1829	N	1031	-0-	-798	-0-	381 87	1 9	563	3	N	79	2	8			94
02	1540	N	788	-0-	-752	-0-	419 111	1 9	258	3	N	101	162	1	1	8	32
03	1488	N	643	-0-	-845	-0-	479 154	1 9	10	3	N	140	167	1	2	8	3
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	435 165	1 9	853	3	N	150	1	8			152
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	472 154	1 9	1063	3	N	140	160	1			132
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	422 123	1 9	874	3	N	112	165	1	2	8	77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14322	X	3570	-0-	-10752	-0-	611	1	2858	2	N	92	86	1	5	8	75
							101	9									
02	8428	X	3288	-0-	-5140	-0-	542	1	2650	2	N	87	91	1	2	8	69
							96	9									
03	9331	X	3374	-0-	-5957	-0-	613	1	2684	2	N	70	4	8			135
							77	9									
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	600	1	4173	2	N	82	71	1	2	8	144
							90	9									
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	602	1	4008	2	N	78	110	1	1	8	111
							86	9									
*06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	599	1	3935	2	N	79	95	1	3	8	92
							87	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10571	X	6807	-0-	-3764	-0-	259	1	6418	3	N	118	10	8			120
							130	9									
02	9548	X	7088	-0-	-2460	-0-	176	1	6778	3	N	122	169	1	5	8	68
							134	9									
03	10571	X	7706	-0-	-2865	-0-	195	1	7343	3	N	153	167	1	10	8	44
							168	9									
04	8520	X	6881	-0-	-1639	-0-	233	1	6473	3	N	159	164	1	4	8	35
							175	9									
05	7843	X	6718	-0-	-1125	-0-	246	1	6350	3	N	111	1	8			145
							122	9									
06	7590	X	6784	-0-	-806	-0-	6668	3	116	9	N	105	163	1	7	8	80

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8184	X	6793	-0-	-1391	-0-	312	1	6304	3	N	161	21	8			281
							177	9									
02	7392	X	7151	-0-	-241	-0-	302	1	6682	3	N	152	333	1	10	8	90
							167	9									
03	8184	X	8005	-0-	-179	-0-	320	1	7476	3	N	190	174	1	20	8	86
							209	9									
04	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	295	1	7401	3	N	157	164	1	8	8	71
							173	9									
05	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	348	1	7652	3	N	159	160	1	3	8	67
							175	9									
*06	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7768	3	180	9	N	164	169	1	14	8	48

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11231	3	83	9	N	75	2	8			128
02	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10261	3	68	9	N	62	1	8			189
03	11222	X	11003	-0-	-219	-0-	10938	3	65	9	N	59	181	1	1	8	66
04	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10911	3	72	9	N	65	1	8			130
05	11222	X	8005	-0-	-3217	-0-	49	1	7919	3	N	34					164
							37	9									
06	10860	X	10831	-0-	-29	-0-	10774	3	57	9	N	52	1	8			215

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7719	X	6304	-0-	-1415	-0-	6296	3	8	9	N	7					155
02	6972	X	5402	-0-	-1570	-0-	5395	3	7	9	N	6					161
03	6975	X	6386	-0-	-589	-0-	6378	3	8	9	N	7					168
04	6630	X	5638	-0-	-992	-0-	5631	3	7	9	N	6					174
05	6851	X	5679	-0-	-1172	-0-	5669	3	10	9	N	9					183
06	6180	X	5955	-0-	-225	-0-	5947	3	8	9	N	7					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	12966	-0-		-860	-0-	12880	3	86	9	N	78	180	1				55
02	12488	X	11757	-0-		-731	-0-	11678	3	79	9	N	72						127
03	13516	X	12832	-0-		-684	-0-	12738	3	94	9	N	85	179	1				33
04	12630	X	12117	-0-		-513	-0-	12047	3	70	9	N	64						97
05	13020	X	12787	-0-		-233	-0-	12715	3	72	9	N	65						162
06	12600	X	12278	-0-		-322	-0-	12212	3	66	9	N	60	174	1				48

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6369	X	6369	-0-		-0-	-0-	6307	3	62	9	N	56						79
02	5671	X	5671	-0-		-0-	-0-	5630	3	41	9	N	37	1	8				115
03	6262	X	6040	-0-		-222	-0-	5999	3	41	9	N	37	2	8				150
04	6150	X	5940	-0-		-210	-0-	5905	3	35	9	N	32	1	8				181
05	6355	X	5916	-0-		-439	-0-	5888	3	28	9	N	25	169	1				37
06	6150	X	5523	-0-		-627	-0-	5495	3	28	9	N	25	1	8				61

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3235	-0-		-144	-0-	29	1	3178	3	N	25						97
								28	9										
02	3680	X	3680	-0-		-0-	-0-	3636	3	44	9	N	40	1	8				136
03	4170	X	4170	-0-		-0-	-0-	4137	3	33	9	N	30	2	8				164
04	4093	X	4093	-0-		-0-	-0-	4068	3	25	9	N	23	1	8				186
05	4236	X	4236	-0-		-0-	-0-	4213	3	23	9	N	21	173	1				34
*06	4173	X	4173	-0-		-0-	-0-	4144	3	29	9	N	26	2	8				58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4681	X	4654	-0-	-27	-0-	85 107	1 9	4462	3	N	97	172	1			95
02	4228	X	3629	-0-	-599	-0-	68 62	1 9	3499	3	N	56	1	8			150
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	99 92	1 9	4211	3	N	84	170	1	2	8	62
04	4500	X	4031	-0-	-469	-0-	53 84	1 9	3894	3	N	76	1	8			137
05	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	83 100	1 9	4198	3	N	91	174	1			54
06	4500	X	4043	-0-	-457	-0-	81 79	1 9	3883	3	N	72	2	8			124

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5921	X	4548	-0-	-1373	-0-	4530	3	18	9	N	16					103
02	4256	X	4188	-0-	-68	-0-	4171	3	17	9	N	15	1	8			117
03	4712	X	4535	-0-	-177	-0-	4520	3	15	9	N	14	2	8			129
04	4560	X	4419	-0-	-141	-0-	4407	3	12	9	N	11	119	1	1	8	20
05	4650	X	4468	-0-	-182	-0-	4457	3	11	9	N	10					30
06	4500	X	4434	-0-	-66	-0-	4421	3	13	9	N	12	1	8			41

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	129 135	1 9	3758	3	N	123					251
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	128 73	1 9	3131	3	N	66	174	1	1	8	142
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	117 143	1 9	4412	3	N	130	171	1	2	8	99
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	65 79	1 9	3700	3	N	72	1	8			170
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	134 100	1 9	3388	3	N	91	173	1			88
*06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	129 94	1 9	3768	3	N	85	1	8			172

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12307	X	11249	-0-	-1058	-0-	11022	3	227	9	N	206	179	1	1	8	192
02	10948	X	9986	-0-	-962	-0-	9775	3	211	9	N	192	169	1			215
03	11904	X	10829	-0-	-1075	-0-	10584	3	245	9	N	223	166	1	1	8	271
04	11250	X	9997	-0-	-1253	-0-	9811	3	186	9	N	169	169	1			271
05	11284	X	9914	-0-	-1370	-0-	9753	3	161	9	N	146	164	1			253
06	10890	X	10211	-0-	-679	-0-	9999	3	212	9	N	193	339	1			107

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3844	X	2063	-0-	-1781	-0-	603 54	1 9	1406	3	N	49					80
02	1904	X	1206	-0-	-698	-0-	560 54	1 9	592	3	N	49					129
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	620 63	1 9	978	3	N	57	175	1	1	8	10
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	600 63	1 9	1576	3	N	57					67
05	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	129 52	1 9	2345	3	N	47					114
*06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3046	3	65	9	N	59	1	8			172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11997	X	11767	-0-	-230	-0-	11691	3	76	9	N	69					124
02	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11361	3	91	9	N	83	174	1			33
03	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12445	3	77	9	N	70	1	8			102
04	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11449	3	68	9	N	62					164
05	12679	X	10062	-0-	-2617	-0-	10006	3	56	9	N	51	176	1			39
06	12270	X	10949	-0-	-1321	-0-	10880	3	69	9	N	63					102

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5022	X	4251	-0-	-771	-0-	4216	3	35	9	N	32					165
02	4480	X	3741	-0-	-739	-0-	3706	3	35	9	N	32	176	1			21
03	4960	X	4038	-0-	-922	-0-	4006	3	32	9	N	29					50
04	4230	X	3761	-0-	-469	-0-	3731	3	30	9	N	27					77
05	4247	X	3494	-0-	-753	-0-	3469	3	25	9	N	23					100
06	4110	X	3287	-0-	-823	-0-	3266	3	21	9	N	19					119

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7998	X	7797	-0-	-201	-0-	7670	3	127	9	N	115	174	1			138
02	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7165	3	118	9	N	107	174	1			71
03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	7917	3	114	9	N	104					175
04	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7569	3	114	9	N	104	171	1			108
05	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8344	3	123	9	N	112					220
*06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8218	3	171	9	N	155	177	1			198

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	3102	3	47	9	N	43					171
02	3332	X	3009	-0-	-323	-0-	2968	3	41	9	N	37	175	1			33
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3373	3	35	9	N	32					65
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3260	3	41	9	N	37					102
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3364	3	55	9	N	50					152
06	3300	X	3270	-0-	-30	-0-	3208	3	62	9	N	56	167	1			41

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6789	X	5090	-0-	-1699	-0-	306	1	4649	3	N	123	1	8			152
							135	9									
02	5684	X	5243	-0-	-441	-0-	39	1	5081	3	N	112	166	1	1	8	97
							123	9									
03	5952	X	5727	-0-	-225	-0-	5578	3	149	9	N	135	164	1	1	8	67
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6474	3	145	9	N	132					199
05	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6531	3	121	9	N	110	170	1			139
*06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6443	3	124	9	N	113	164	1	1	8	87

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18972	X	17881	-0-	-1091	-0-	17842	3	39	9	N	35					50
02	17052	X	16836	-0-	-216	-0-	16792	3	44	9	N	40					90
03	18538	X	17949	-0-	-589	-0-	17921	3	28	9	N	25					115
04	17310	X	16890	-0-	-420	-0-	16880	3	10	9	N	9					124
05	18631	X	15903	-0-	-2728	-0-	15894	3	9	9	N	8					132
06	18030	X	16713	-0-	-1317	-0-	16700	3	13	9	N	12					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

01	3472	X	2301	-0-	-1171	-0-	470	1	1819	3	N	11					47
							12	9									
02	2856	X	1934	-0-	-922	-0-	757	1	1156	3	N	19					66
							21	9									
03	2666	X	2040	-0-	-626	-0-	772	1	1258	3	N	9					75
							10	9									
04	2550	X	909	-0-	-1641	-0-	537	1	370	3	N	2					77
							2	9									
05	2635	X	2147	-0-	-488	-0-	2143	3	4	9	N	4					81
*06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3916	3	34	9	N	31	1	8			111

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

01	5084	X	2563	-0-	-2521	-0-	409	1	1988	3	N	151	176	1	9	8	99
							166	9									
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	405	1	2210	3	N	128	2	8			225
							141	9									
03	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	490	1	1423	3	N	120	170	1	2	8	173
							132	9									
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	353	1	2988	3	N	112	169	1	2	8	114
							123	9									
05	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	373	1	2107	3	N	127	174	1			67
							140	9									
*06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	398	1	2809	3	N	149	170	1	2	8	44
							164	9									

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

01	4154	X	3263	-0-	-891	-0-	383	1	2766	3	N	104	179	1			78
							114	9									
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	287	1	3571	3	N	87	2	8			163
							96	9									
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	313	1	4381	3	N	91	2	8			252
							100	9									
04	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	131	1	6326	3	N	109	173	1	1	8	187
							120	9									
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	5	1	6555	3	N	92	173	1			106
							101	9									
*06	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7333	3	124	9	N	113	176	1	1	8	42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11225	3	172	9	N	156	176	1	2	8	42
02	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	9914	3	133	9	N	121	1	8			162
03	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12162	3	161	9	N	146	169	1	2	8	137
04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12258	3	135	9	N	123	170	1	1	8	89
05	10633	X	9096	-0-	-1537	-0-	96	1	8938	3	N	56					145
							62	9									
*06	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10485	3	119	9	N	108	174	1	2	8	77

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

01	12679	X	11689	-0-	-990	-0-	11632	3	57	9	N	52	1	8			161
02	10892	X	10520	-0-	-372	-0-	10462	3	58	9	N	53	178	1			36
03	12059	X	10548	-0-	-1511	-0-	10508	3	40	9	N	36	1	8			71
04	11670	X	8280	-0-	-3390	-0-	8259	3	21	9	N	19					90
05	11935	X	10614	-0-	-1321	-0-	10594	3	20	9	N	18					108
06	11310	X	10384	-0-	-926	-0-	10338	3	46	9	N	42					150

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	447	1	3144	3	N	133					191
							146	9									
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	398	1	3248	3	N	119	169	1	3	8	138
							131	9									
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	435	1	3756	3	N	154	168	1	4	8	120
							169	9									
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	232	1	5123	3	N	127	174	1	2	8	71
							140	9									
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	284	1	4546	3	N	101					172
							111	9									
*06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	154	1	5738	3	N	133	173	1	1	8	131
							146	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	644	1	5551	3	N	11					128
							12	9									
02	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	455	1	5445	3	N	9					137
							10	9									
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	523	1	5373	3	N	5					142
							6	9									
04	6000	X	5802	-0-	-198	-0-	488	1	5300	3	N	13					155
							14	9									
05	6541	X	6073	-0-	-468	-0-	466	1	5566	3	N	37					192
							41	9									
06	6330	X	5930	-0-	-400	-0-	379	1	5519	3	N	29	183	1			38
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9641	X	8602	-0-	-1039	-0-	8581	3	21	9	N	19					32
02	8708	X	8076	-0-	-632	-0-	8063	3	13	9	N	12					44
03	9269	X	8726	-0-	-543	-0-	8716	3	10	9	N	9	1	8			52
04	8970	X	8264	-0-	-706	-0-	8245	3	19	9	N	17					69
05	8928	X	7019	-0-	-1909	-0-	6990	3	29	9	N	26					95
06	8640	X	8128	-0-	-512	-0-	8104	3	24	9	N	22					117

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6417	X	5174	-0-	-1243	-0-	5157	3	17	9	N	15					23
02	5796	X	5270	-0-	-526	-0-	5255	3	15	9	N	14					37
03	6727	X	5540	-0-	-1187	-0-	5526	3	14	9	N	13					50
04	6510	X	5511	-0-	-999	-0-	5500	3	11	9	N	10					60
05	6727	X	5841	-0-	-886	-0-	5830	3	11	9	N	10					70
*06	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6022	3	8	9	N	7					77

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8525	X	8394	-0-	-131	-0-	8362	3	32	9	N	29					38
02	7588	X	7392	-0-	-196	-0-	7369	3	23	9	N	21					59
03	8463	X	8005	-0-	-458	-0-	7983	3	22	9	N	20					79
04	8190	X	7724	-0-	-466	-0-	7705	3	19	9	N	17					96
05	8463	X	6108	-0-	-2355	-0-	6097	3	11	9	N	10					106
06	8130	X	7155	-0-	-975	-0-	7146	3	9	9	N	8					114

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		4118	-0-	4118	4118	66	1	4042	3	N	9					89
							10	9									
02	T. A.		1315	-0-	1315	5433	307	1	1005	3	N	3					92
							3	9									
03	T. A.		4200	-0-	4200	9633	620	1	3558	3	N	20					112
							22	9									
04	10958	X	1325	-0-	-9633	-0-	591	1	716	3	N	16					128
							18	9									
05	745	X	745	-0-	-0-	-0-	513	1	219	3	N	12					140
							13	9									
06	4050	X	1023	-0-	-3027	-0-	1008	3	15	9	N	14					154

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10261	X	9066	-0-	-1195	-0-	8985	3	81	9	N	74					263
02	9212	X	8742	-0-	-470	-0-	8683	3	59	9	N	54					317
03	10199	X	9109	-0-	-1090	-0-	9041	3	68	9	N	62	184	1			195
04	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9218	3	58	9	N	53	172	1			76
05	9672	X	9393	-0-	-279	-0-	9281	3	112	9	N	102					178
*06	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10197	3	48	9	N	44	175	1			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	328	1	4208	3	N	72	177	1	12	8	46
							79	9									
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	290	1	4016	3	N	55	3	8			98
							61	9									
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	312	1	4455	3	N	58	5	8			151
							64	9									
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	156	1	5582	3	N	62	2	8			211
							68	9									
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	248	1	4858	3	N	17	175	1			53
							19	9									
*06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	332	1	5146	3	N	46	3	8			96
							51	9									

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7626	X	256	-0-	-7370	-0-	254	1	2	9	N	2	2	8			17
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	518	1	2569	3	N	4	2	8			19
							4	9									
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	527	1	3106	3	N	38	3	8			54
							42	9									
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	274	1	4268	3	N	7	2	8			59
							8	9									
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	311	1	4205	3	N	5					64
							6	9									
*06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	335	1	3648	3	N	51	2	8			113
							56	9									

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	203	1	8048	3	N	53	6	8			150
							58	9									
02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	230	1	5991	3	N	35	2	8			183
							39	9									
03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	251	1	6371	3	N	29	176	1	2	8	34
							32	9									
04	5520	X	5453	-0-	-67	-0-	140	1	5295	3	N	16	1	8			49
							18	9									
05	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	26	1	6918	3	N	21					70
							23	9									
*06	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	13	1	7475	3	N	23	1	8			92
							25	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	620	1	5155	3	N	79	7	8			133
							87	9									
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	560	1	5198	3	N	62	2	8			193
							68	9									
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	515	1	5069	3	N	70	175	1	4	8	84
							77	9									
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	600	1	6041	3	N	66	2	8			148
							73	9									
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	489	1	4485	3	N	45					193
							50	9									
*06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	600	1	5694	3	N	55	171	1	4	8	73
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9548	X	9377	-0-	-171	-0-	9313	3	64	9	N	58	181	1	1	8	59
02	8624	X	7989	-0-	-635	-0-	7937	3	52	9	N	47					106
03	9951	X	8255	-0-	-1696	-0-	8212	3	43	9	N	39	1	8			144
04	9630	X	8431	-0-	-1199	-0-	8383	3	48	9	N	44					188
05	9951	X	7918	-0-	-2033	-0-	25	1	7862	3	N	28	178	1			38
							31	9									
06	9060	X	8236	-0-	-824	-0-	8196	3	40	9	N	36	1	8			73

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4433	X	4030	-0-	-403	-0-	3998	3	32	9	N	29	1	8			41
02	4004	X	3502	-0-	-502	-0-	3480	3	22	9	N	20					61
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4428	3	40	9	N	36					97
04	3930	X	3919	-0-	-11	-0-	3895	3	24	9	N	22	102	1			17
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5152	3	35	9	N	32					49
*06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4578	3	25	9	N	23					72

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6229	3	31	9	N	28	1	8			57
02	5684	X	5211	-0-	-473	-0-	5187	3	24	9	N	22					79
03	6324	X	4995	-0-	-1329	-0-	4976	3	19	9	N	17					96
04	6120	X	5502	-0-	-618	-0-	5487	3	15	9	N	14	77	1			33
05	6324	X	4876	-0-	-1448	-0-	4864	3	12	9	N	11					44
06	6060	X	5076	-0-	-984	-0-	5059	3	17	9	N	15					59

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7158	3	61	9	N	55	3	8			64
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6453	3	48	9	N	44	1	8			107
03	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7030	3	46	9	N	42	2	8			147
04	6990	X	6199	-0-	-791	-0-	6162	3	37	9	N	34	1	8			180
05	7223	X	6574	-0-	-649	-0-	6543	3	31	9	N	28	180	1			28
*06	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7161	3	31	9	N	28	1	8			55

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5239	X	4593	-0-	-646	-0-	31	1	4439	3	N	112					254
							123	9									
02	4732	X	3675	-0-	-1057	-0-	88	1	3495	3	N	84	172	1			166
							92	9									
03	5239	X	4007	-0-	-1232	-0-	64	1	3855	3	N	80					246
							88	9									
04	4620	X	3377	-0-	-1243	-0-	3320	3	57	9	N	52	171	1			127
05	4588	X	2997	-0-	-1591	-0-	2945	3	52	9	N	47					174
06	4440	X	2485	-0-	-1955	-0-	14	1	2421	3	N	45	174	1			45
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4898	X	4219	-0-	-679	-0-	57	1	4054	3	N	98	171	1			142
							108	9									
02	4480	X	3037	-0-	-1443	-0-	2969	3	68	9	N	62					204
03	4960	X	3205	-0-	-1755	-0-	13	1	3097	3	N	86					290
							95	9									
04	4800	X	3599	-0-	-1201	-0-	9	1	3478	3	N	102	342	1			50
							112	9									
05	4898	X	3623	-0-	-1275	-0-	10	1	3536	3	N	70					120
							77	9									
06	4080	X	1083	-0-	-2997	-0-	27	1	989	3	N	61					181
							67	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	447	1	4443	3	N	134	176	1			121
							147	9									
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	461	1	3840	3	N	101	173	1			49
							111	9									
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	502	1	4659	3	N	95					144
							105	9									
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	493	1	4245	3	N	101	175	1			70
							111	9									
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	415	1	3418	3	N	78					148
							86	9									
*06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3714	3	133	9	N	121	173	1			96

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10795	3	69	9	N	63					107
02	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9548	3	76	9	N	69					176
03	10788	X	10189	-0-	-599	-0-	10124	3	65	9	N	59	171	1			64
04	10500	X	9934	-0-	-566	-0-	9876	3	58	9	N	53					117
05	10850	X	10541	-0-	-309	-0-	10489	3	52	9	N	47					164
06	10500	X	10088	-0-	-412	-0-	10052	3	36	9	N	33					197

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7905	X	6427	-0-	-1478	-0-	373	1	6045	3	N	8					79
							9	9									
02	6664	X	4306	-0-	-2358	-0-	279	1	4013	3	N	13					92
							14	9									
03	8370	X	4441	-0-	-3929	-0-	335	1	4099	3	N	6					98
							7	9									
04	8100	X	3968	-0-	-4132	-0-	317	1	3649	3	N	2					100
							2	9									
05	8370	X	2191	-0-	-6179	-0-	392	1	1795	3	N	4					104
							4	9									
06	6210	X	4590	-0-	-1620	-0-	4582	3	8	9	N	7					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6479	3	20	9	N	18	1	8			90
02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5677	3	12	9	N	11					101
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5769	3	4	9	N	4	78	1			27
04	6300	X	6094	-0-	-206	-0-	6087	3	7	9	N	6					33
05	6510	X	6233	-0-	-277	-0-	6230	3	3	9	N	3					36
06	6300	X	5723	-0-	-577	-0-	5720	3	3	9	N	3					39

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3937	X	3918	-0-	-19	-0-	3893	3	25	9	N	23	2	8			106
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	15	1	3575	3	N	16					122
							18	9									
03	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	93	1	3575	3	N	12	85	1			49
							13	9									
04	3780	X	2116	-0-	-1664	-0-	2110	3	6	9	N	5					54
05	3999	X	1826	-0-	-2173	-0-	87	1	1736	3	N	3					57
							3	9									
06	3870	X	3093	-0-	-777	-0-	89	1	2995	3	N	8					65
							9	9									

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	268	1	5187	3	N	142					175
							156	9									
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	19	1	5080	3	N	179	171	1	1	8	182
							197	9									
03	5177	X	4481	-0-	-696	-0-	145	1	4266	3	N	64	170	1	1	8	75
							70	9									
04	5430	X	5325	-0-	-105	-0-	115	1	5034	3	N	160	175	1			60
							176	9									
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	53	1	5569	3	N	150					210
							165	9									
*06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5580	3	171	9	N	155	341	1	1	8	23

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5952	X	4577	-0-	-1375	-0-	325	1	4124	3	N	116					174
							128	9									
02	5236	X	4239	-0-	-997	-0-	23	1	4048	3	N	153	173	1	2	8	152
							168	9									
03	5797	X	4022	-0-	-1775	-0-	64	1	3850	3	N	98	173	1	2	8	75
							108	9									
04	5250	X	3835	-0-	-1415	-0-	95	1	3633	3	N	97	1	8			171
							107	9									
05	5146	X	4659	-0-	-487	-0-	111	1	4399	3	N	135	164	1			142
							149	9									
*06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	210	1	4180	3	N	140	169	1	3	8	110
							154	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10075	X	8986	-0-	-1089	-0-	8851	3	135	9	N	123	255	1			34
02	8260	X	7968	-0-	-292	-0-	7857	3	111	9	N	101	127	1			8
03	9021	X	8790	-0-	-231	-0-	8634	3	156	9	N	142					150
04	8730	X	8232	-0-	-498	-0-	8121	3	111	9	N	101	170	1			81
05	9021	X	7644	-0-	-1377	-0-	7578	3	66	9	N	60					141
06	8700	X	8631	-0-	-69	-0-	8535	3	96	9	N	87	139	1			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	583	1	341	3	N	17					52
							19	9									
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	560	1	622	3	N	15					67
							17	9									
03	2108	N	1327	-0-	-781	-0-	619	1	680	3	N	25					92
							28	9									
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	600	1	698	3	N	25					117
							28	9									
05	1333	N	906	-0-	-427	-0-	619	1	266	3	N	19					136
							21	9									
06	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	600	1	565	3	N	28					164
							31	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14198	3	48	9	N	44					175
02	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13237	3	17	9	N	15					190
03	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14119	3	30	9	N	27	175	1			42
04	13590	X	13405	-0-	-185	-0-	13386	3	19	9	N	17					59
05	14043	X	13368	-0-	-675	-0-	13353	3	15	9	N	14					73
06	13590	X	13500	-0-	-90	-0-	13490	3	10	9	N	9					82

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6287	3	32	9	N	29	1	8			129
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5761	3	37	9	N	34					163
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6102	3	52	9	N	47	179	1	1	8	30
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5737	3	28	9	N	25					55
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5674	3	17	9	N	15					70
*06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5541	3	15	9	N	14					84

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11501	X	11100	-0-	-401	-0-	11069	3	31	9	N	28					118
02	10388	X	10000	-0-	-388	-0-	9955	3	45	9	N	41					159
03	11129	X	10955	-0-	-174	-0-	10922	3	33	9	N	30	1	8			188
04	10770	X	10520	-0-	-250	-0-	10489	3	31	9	N	28	182	1			34
05	11129	X	10830	-0-	-299	-0-	10807	3	23	9	N	21					55
06	10740	X	10564	-0-	-176	-0-	10546	3	18	9	N	16					71

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	49	1	1272	3	N	11					30
							12	9									
02	2800	N	2869	-0-	69	69	192	1	2658	3	N	17					47
							19	9									
03	2486	N	2417	-0-	-69	-0-	103	1	2293	3	N	19					66
							21	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	114	1	1405	3	N	15					81
							17	9									
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	83	1	2644	3	N	13					94
							14	9									
*06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	195	1	2491	3	N	14					108
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4991	X	4734	-0-	-257	-0-	4574	3	160	9	N	145	175	1			181
02	4508	X	4258	-0-	-250	-0-	4097	3	161	9	N	146	168	1			159
03	4898	X	4582	-0-	-316	-0-	4446	3	136	9	N	124	176	1			107
04	4740	X	4395	-0-	-345	-0-	4245	3	150	9	N	136	173	1			70
05	4836	X	3799	-0-	-1037	-0-	3690	3	109	9	N	99					169
06	4590	X	3545	-0-	-1045	-0-	3431	3	114	9	N	104	173	1			100

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

01	8587	X	5707	-0-	-2880	-0-	141	1	5546	3	N	18	2	8			141
							20	9									
02	7308	X	5818	-0-	-1490	-0-	188	1	5611	3	N	17					158
							19	9									
03	8091	X	6070	-0-	-2021	-0-	225	1	5825	3	N	18	2	8			174
							20	9									
04	7830	X	5091	-0-	-2739	-0-	228	1	4848	3	N	14					188
							15	9									
05	6448	X	1728	-0-	-4720	-0-	144	1	1577	3	N	6	185	1			9
							7	9									
06	6240	X	5205	-0-	-1035	-0-	184	1	5003	3	N	16					25
							18	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

01	2511	X	990	-0-	-1521	-0-	465	1	378	3	N	134	168	1	1	8	161
							147	9									
02	2016	X	853	-0-	-1163	-0-	443	1	313	3	N	88	167	1			82
							97	9									
03	1209	X	1013	-0-	-196	-0-	458	1	443	3	N	102	1	8			183
							112	9									
04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	515	1	1560	3	N	123	174	1			132
							135	9									
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	510	1	1663	3	N	120	166	1			86
							132	9									
*06	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	304	1	1502	3	N	129					215
							142	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

01	6800	X	5159	-0-	-1641	-0-	891	1	3983	3	N	259	172	1			173
							285	9									
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	812	1	3826	3	N	218	341	1			50
							240	9									
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	899	1	4694	3	N	226	170	1			106
							249	9									
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	870	1	4266	3	N	194	173	1			127
							213	9									
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	765	1	3555	3	N	165	168	1			124
							182	9									
*06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	870	1	4228	3	N	236	169	1			191
							260	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10077	3	80	9	N	73	177	1			50
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9055	3	73	9	N	66					116
03	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9815	3	69	9	N	63					179
04	9840	X	9054	-0-	-786	-0-	8981	3	73	9	N	66	178	1			67
05	10168	X	9924	-0-	-244	-0-	9852	3	72	9	N	65					132
06	9840	X	9459	-0-	-381	-0-	9369	3	90	9	N	82	164	1			50

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

01	5394	X	3686	-0-	-1708	-0-	208	1	3211	3	N	243	175	1	1	8	237
							267	9									
02	4872	X	4185	-0-	-687	-0-	171	1	3819	3	N	177	345	1			69
							195	9									
03	4340	X	3586	-0-	-754	-0-	221	1	3202	3	N	148					217
							163	9									
04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	158	1	5007	3	N	196	341	1			72
							216	9									
05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	198	1	4326	3	N	164	171	1			65
							180	9									
*06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	181	1	5036	3	N	158	166	1			57
							174	9									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

01	6634	X	5326	-0-	-1308	-0-	135	1	5077	3	N	104	4	8			147
							114	9									
02	5992	X	4998	-0-	-994	-0-	165	1	4724	3	N	99	176	1			70
							109	9									
03	6634	X	5797	-0-	-837	-0-	151	1	5550	3	N	87					157
							96	9									
04	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	202	1	5088	3	N	71	174	1			54
							78	9									
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	174	1	5892	3	N	104					158
							114	9									
*06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	179	1	5722	3	N	89	172	1			75
							98	9									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

01	4278	X	4276	-0-	-2	-0-	4248	3	28	9	N	25	1	8			75
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3962	3	22	9	N	20					95
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4392	3	29	9	N	26					121
04	4140	X	3835	-0-	-305	-0-	3817	3	18	9	N	16					137
05	4402	X	3926	-0-	-476	-0-	3911	3	15	9	N	14					151
06	4290	X	3904	-0-	-386	-0-	3890	3	14	9	N	13					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8153	X	5011	-0-	-3142	-0-	4970	3	41	9	N	37					67
02	7000	X	4494	-0-	-2506	-0-	4459	3	35	9	N	32					99
03	7254	X	6084	-0-	-1170	-0-	6037	3	47	9	N	43					142
04	6720	X	5722	-0-	-998	-0-	5660	3	62	9	N	56	171	1			27
05	6944	X	4946	-0-	-1998	-0-	4904	3	42	9	N	38					65
06	5880	X	5486	-0-	-394	-0-	5440	3	46	9	N	42					107

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7464	3	66	9	N	60	175	1	4	8	57
02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6172	3	94	9	N	85	1	8			141
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6955	3	80	9	N	73	175	1	3	8	36
04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6859	3	51	9	N	46	1	8			81
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	147	1	4519	3	N	48					129
							53	9									
*06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	233	1	4586	3	N	44	139	1	2	8	32
							48	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6727	X	5956	-0-	-771	-0-	5888	3	68	9	N	62	1	8			83
02	6076	X	5532	-0-	-544	-0-	5469	3	63	9	N	57					140
03	6231	X	6050	-0-	-181	-0-	5992	3	58	9	N	53					193
04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5928	3	58	9	N	53	172	1			74
05	6138	X	6124	-0-	-14	-0-	6070	3	54	9	N	49					123
06	5940	X	5923	-0-	-17	-0-	5875	3	48	9	N	44					167

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10291	3	45	9	N	41					142
02	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9666	3	36	9	N	33					175
03	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10673	3	31	9	N	28					203
04	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9917	3	29	9	N	26	172	1			57
05	9734	X	9730	-0-	-4	-0-	9701	3	29	9	N	26					83
06	9420	X	9059	-0-	-361	-0-	9029	3	30	9	N	27					110

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6576	3	88	9	N	80	5	8			163
02	5852	X	5844	-0-	-8	-0-	5749	3	95	9	N	86	175	1			74
03	6510	X	6266	-0-	-244	-0-	6181	3	85	9	N	77					151
04	6300	X	6002	-0-	-298	-0-	5884	3	118	9	N	107	168	1			90
05	6510	X	6124	-0-	-386	-0-	6002	3	122	9	N	111					201
06	6300	X	5758	-0-	-542	-0-	5675	3	83	9	N	75	175	1			101

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	102	1	11666	3	N	79	3	8			198
							87	9									
02	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	96	1	9918	3	N	42	174	1	1	8	65
							46	9									
03	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	110	1	10936	3	N	55	2	8			118
							61	9									
04	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	100	1	10859	3	N	52	1	8			169
							57	9									
05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	152	1	8537	3	N	25					194
							28	9									
*06	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	189	1	10056	3	N	38	174	1	1	8	57
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	616	1	2174	3	N	31	89	1	2	8	59
							34	9									
02	2044	N	2007	-0-	-37	-0-	560	1	1424	3	N	21					80
							23	9									
03	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	620	1	1664	3	N	25	80	1	1	8	24
							28	9									
04	2280	N	1461	-0-	-819	-0-	600	1	843	3	N	16					40
							18	9									
05	2232	N	466	-0-	-1766	-0-	458	1	8	9	N	7	23	1			24
06	2250	N	1153	-0-	-1097	-0-	1133	3	20	9	N	18					42

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1364	X	525	-0-	-839	-0-	486	1	39	9	N	35	6	8			147
02	1232	X	446	-0-	-786	-0-	409	1	37	9	N	34					181
03	868	N	567	-0-	-301	-0-	488	1	31	3	N	44	172	1	5	8	48
							48	9									
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	476	1	29	9	N	26					74
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	413	1	20	9	N	18					92
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	474	1	138	3	N	24					116
							26	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	560	-0-	-618	-0-	540	3	20	9	N	18					173
02	616	N	393	-0-	-223	-0-	373	3	20	9	N	18					191
03	682	N	527	-0-	-155	-0-	472	3	55	9	N	50	168	1			73
04	540	N	434	-0-	-106	-0-	403	3	31	9	N	28					101
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	411	3	46	9	N	42					143
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	442	3	48	9	N	44	167	1			20

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8674	3	73	9	N	66	174	1			42
02	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7795	3	54	9	N	49					91
03	8773	X	6937	-0-	-1836	-0-	6884	3	53	9	N	48					139
04	8490	X	6779	-0-	-1711	-0-	6739	3	40	9	N	36					175
05	8773	X	7472	-0-	-1301	-0-	7426	3	46	9	N	42	173	1			44
06	8460	X	6678	-0-	-1782	-0-	6644	3	34	9	N	31					75

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	6987	3	40	9	N	36					163
02	6468	X	6311	-0-	-157	-0-	6285	3	26	9	N	24					187
03	7161	X	7020	-0-	-141	-0-	6995	3	25	9	N	23	178	1			32
04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6932	3	21	9	N	19					51
05	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7629	3	33	9	N	30					81
*06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7418	3	43	9	N	39					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					11
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					11
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					11
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					11
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					11
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					11

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

01	6014	X	5281	-0-	-733	-0-	5247	3	34	9	N	31					82
02	5404	X	4323	-0-	-1081	-0-	4303	3	20	9	N	18					100
03	5859	X	4767	-0-	-1092	-0-	4744	3	23	9	N	21					121
04	5670	X	4549	-0-	-1121	-0-	4518	3	31	9	N	28	64	1			85
05	5673	X	4804	-0-	-869	-0-	4761	3	43	9	N	39					124
06	5100	X	4607	-0-	-493	-0-	4567	3	40	9	N	36					160

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

01	3100	N	3478	-0-	378	378	414	1	2970	3	N	85	165	1	1	8	10
							94	9									
02	1706	N	1328	-0-	-378	-0-	371	1	827	3	N	118	1	8			127
							130	9									
03	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	452	1	723	3	N	119	164	1	2	8	80
							131	9									
04	2250	X	1313	-0-	-937	-0-	404	1	780	3	N	117	168	1	1	8	28
							129	9									
05	2325	X	1492	-0-	-833	-0-	430	1	956	3	N	96					124
							106	9									
06	2250	X	1494	-0-	-756	-0-	333	1	1011	3	N	136	167	1	1	8	92
							150	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

01	14415	X	8004	-0-	-6411	-0-	7979	3	25	9	N	23	165	1			26
02	12796	X	8054	-0-	-4742	-0-	8037	3	17	9	N	15					41
03	10385	X	8254	-0-	-2131	-0-	8231	3	23	9	N	21					62
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8250	3	28	9	N	25					87
05	8928	X	7930	-0-	-998	-0-	7910	3	20	9	N	18					105
06	8640	X	7411	-0-	-1229	-0-	7407	3	4	9	N	4					109

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

01	10664	X	7681	-0-	-2983	-0-	7666	3	15	9	N	14	166	1			26
02	9212	X	6357	-0-	-2855	-0-	6344	3	13	9	N	12					38
03	7719	X	7365	-0-	-354	-0-	7350	3	15	9	N	14					52
04	7440	X	6906	-0-	-534	-0-	6891	3	15	9	N	14					66
05	7688	X	7536	-0-	-152	-0-	7522	3	14	9	N	13					79
*06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7435	3	7	9	N	6					85

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	177	1			45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

01	5549	X	4882	-0-	-667	-0-	836	1	3961	3	N	77	118	1	4	8	80
							85	9									
02	5012	X	4359	-0-	-653	-0-	755	1	3536	3	N	62					142
							68	9									
03	5549	X	5337	-0-	-212	-0-	836	1	4404	3	N	88	164	1	3	8	63
							97	9									
04	5370	X	1404	-0-	-3966	-0-	810	1	557	3	N	34					97
							37	9									
05	4929	X	1679	-0-	-3250	-0-	642	1	994	3	N	39					136
							43	9									
06	5160	X	3182	-0-	-1978	-0-	809	1	2312	3	N	55	134	1			57
							61	9									

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

01	4588	X	3613	-0-	-975	-0-	295	1	3261	3	N	52	1	8			80
							57	9									
02	4144	X	3072	-0-	-1072	-0-	323	1	2695	3	N	49					129
							54	9									
03	4030	X	3022	-0-	-1008	-0-	497	1	2444	3	N	74	165	1	1	8	37
							81	9									
04	3900	X	3087	-0-	-813	-0-	329	1	2705	3	N	48					85
							53	9									
05	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	241	1	3031	3	N	36					121
							40	9									
06	3510	X	3264	-0-	-246	-0-	3216	3	48	9	N	44	1	8			164

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

01	5859	X	3767	-0-	-2092	-0-	305	1	3335	3	N	115	2	8			157
							127	9									
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	224	1	4298	3	N	101	157	1	1	8	100
							111	9									
03	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6783	3	140	9	N	127	165	1	2	8	60
04	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6444	3	123	9	N	112	1	8			171
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6331	3	111	9	N	101	178	1			94
*06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6909	3	113	9	N	103	165	1	1	8	31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	3 101	1 9	7332	3	N	92	3	8			139
02	6496	X	6396	-0-	-100	-0-	6315	3	81	9	N	74	161	1	1	8	51
03	7223	X	5498	-0-	-1725	-0-	105 78	1 9	5315	3	N	71	2	8			120
04	7200	X	4214	-0-	-2986	-0-	241 55	1 9	3918	3	N	50					170
05	7440	X	3461	-0-	-3979	-0-	277 24	1 9	3160	3	N	22	164	1			28
06	7200	X	3586	-0-	-3614	-0-	3542	3	44	9	N	40	1	8			67

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6045	X	5436	-0-	-609	-0-	5414	3	22	9	N	20					41
02	5460	X	4864	-0-	-596	-0-	4845	3	19	9	N	17					58
03	5735	X	5124	-0-	-611	-0-	5100	3	24	9	N	22					80
04	5250	X	5037	-0-	-213	-0-	5018	3	19	9	N	17					97
05	5425	X	4922	-0-	-503	-0-	4907	3	15	9	N	14					111
06	5250	X	4938	-0-	-312	-0-	4926	3	12	9	N	11					122

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5053	X	4249	-0-	-804	-0-	429 105	1 9	3715	3	N	95	172	1	7	8	12
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	238 70	1 9	4163	3	N	64	3	8			73
03	4061	X	3036	-0-	-1025	-0-	283 74	1 9	2679	3	N	67	5	8			135
04	4110	X	2195	-0-	-1915	-0-	323 58	1 9	1814	3	N	53	165	1	2	8	21
05	4960	X	2186	-0-	-2774	-0-	269 52	1 9	1865	3	N	47	1	8			67
06	4800	X	2300	-0-	-2500	-0-	294 78	1 9	1928	3	N	71	4	8			134

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3317	X	3290	-0-	-27	-0-	408 133	1 9	2749	3	N	121	170	1			62
02	3052	X	2724	-0-	-328	-0-	257 90	1 9	2377	3	N	82					144
03	3379	X	2746	-0-	-633	-0-	272 98	1 9	2376	3	N	89	169	1			64
04	3270	X	2486	-0-	-784	-0-	244 100	1 9	2142	3	N	91					155
05	3286	X	2131	-0-	-1155	-0-	219 76	1 9	1836	3	N	69	166	1			58
06	3180	X	2636	-0-	-544	-0-	240 78	1 9	2318	3	N	71					129

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6559	3	12	9	N	11					25
02	5824	X	5789	-0-	-35	-0-	5779	3	10	9	N	9					34
03	6448	X	6223	-0-	-225	-0-	6214	3	9	9	N	8					42
04	6360	X	5902	-0-	-458	-0-	5899	3	3	9	N	3					45
05	6572	X	5925	-0-	-647	-0-	5918	3	7	9	N	6					51
06	6360	X	5540	-0-	-820	-0-	5538	3	2	9	N	2					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	934	-0-	-244	-0-	606	1	313	3	N	14	5	8			58
							15	9									
02	1148	N	590	-0-	-558	-0-	560	1	30	9	N	27	2	8			83
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	620	1	34	9	N	31	4	8			110
04	900	N	630	-0-	-270	-0-	600	1	30	9	N	27	1	8			136
05	651	N	562	-0-	-89	-0-	529	1	33	9	N	30					166
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	589	1	30	9	N	27	172	1	3	8	18

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	484	1	238	3	N	34	10	8			122
							37	9									
02	560	N	434	-0-	-126	-0-	433	1	1	9	N	1					123
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	474	1	26	9	N	24	8	8			139
04	600	N	490	-0-	-110	-0-	458	1	32	9	N	29					168
05	496	N	363	-0-	-133	-0-	346	1	17	9	N	15					183
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	400	1	7	9	N	6	154	1			35

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7037	X	5313	-0-	-1724	-0-	5302	3	11	9	N	10					46
02	6412	X	4697	-0-	-1715	-0-	4690	3	7	9	N	6					52
03	7099	X	6069	-0-	-1030	-0-	6063	3	6	9	N	5					57
04	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6940	3	7	9	N	6					63
05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7081	3	4	9	N	4					67
06	5880	X	5699	-0-	-181	-0-	5696	3	3	9	N	3					70

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10664	X	9716	-0-	-948	-0-	9688	3	28	9	N	25					36
02	9492	X	8883	-0-	-609	-0-	8864	3	19	9	N	17					53
03	9889	X	9230	-0-	-659	-0-	9213	3	17	9	N	15					68
04	9390	X	8604	-0-	-786	-0-	8592	3	12	9	N	11					79
05	9827	X	8648	-0-	-1179	-0-	8629	3	19	9	N	17					96
06	9510	X	8431	-0-	-1079	-0-	8419	3	12	9	N	11					107

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9052	X	8555	-0-	-497	-0-	8509	3	46	9	N	42					177
02	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8106	3	26	9	N	24	181	1			20
03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9214	3	13	9	N	12					32
04	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8721	3	15	9	N	14					46
05	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9192	3	14	9	N	13					59
06	8940	X	8838	-0-	-102	-0-	8830	3	8	9	N	7					66

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8459	3	20	9	N	18					123
02	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6698	3	30	9	N	27					150
03	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9433	3	28	9	N	25					175
04	6750	X	6747	-0-	-3	-0-	6722	3	25	9	N	23	169	1			29
05	6975	X	6379	-0-	-596	-0-	6360	3	19	9	N	17					46
06	6750	X	5826	-0-	-924	-0-	5808	3	18	9	N	16					62

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8401	X	4723	-0-	-3678	-0-	443	1	4260	3	N	18					142
							20	9									
02	7588	X	4264	-0-	-3324	-0-	407	1	3843	3	N	13					155
							14	9									
03	7812	X	4554	-0-	-3258	-0-	445	1	4089	3	N	18					173
							20	9									
04	5310	X	4474	-0-	-836	-0-	422	1	4027	3	N	23					196
							25	9									
05	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	345	1	5743	3	N	26	169	1			53
							29	9									
*06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	203	1	6841	3	N	34					87
							37	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8339	X	8167	-0-	-172	-0-	8049	3	118	9	N	107					173
02	7280	X	6987	-0-	-293	-0-	6891	3	96	9	N	87	171	1			89
03	7967	X	7610	-0-	-357	-0-	7526	3	84	9	N	76					165
04	7890	X	7295	-0-	-595	-0-	7204	3	91	9	N	83	171	1			77
05	8153	X	7325	-0-	-828	-0-	7253	3	72	9	N	65					142
06	7890	X	7344	-0-	-546	-0-	7272	3	72	9	N	65	171	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6603	X	6419	-0-	-184	-0-	6366	3	53	9	N	48	3	8			89
02	5824	X	5705	-0-	-119	-0-	5662	3	43	9	N	39					128
03	6324	X	6254	-0-	-70	-0-	6213	3	41	9	N	37					165
04	6210	X	6156	-0-	-54	-0-	6112	3	44	9	N	40	171	1			34
05	6417	X	6173	-0-	-244	-0-	6130	3	43	9	N	39					73
06	6210	X	6079	-0-	-131	-0-	6042	3	37	9	N	34					107

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

01	5983	X	5602	-0-	-381	-0-	392	1	5152	3	N	53	21	8			80
							58	9									
02	5992	X	5563	-0-	-429	-0-	368	1	5162	3	N	30	1	8			109
							33	9									
03	6634	X	6128	-0-	-506	-0-	419	1	5679	3	N	27					136
							30	9									
04	6420	X	5799	-0-	-621	-0-	397	1	5378	3	N	22					158
							24	9									
05	6386	X	5468	-0-	-918	-0-	420	1	5018	3	N	27	1	8			184
							30	9									
06	5970	X	4760	-0-	-1210	-0-	400	1	4336	3	N	22	172	1			34
							24	9									

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

01	10602	X	10136	-0-	-466	-0-	10058	3	78	9	N	71	179	1	1	8	29
02	9212	X	9063	-0-	-149	-0-	8987	3	76	9	N	69	1	8			97
03	10199	X	9772	-0-	-427	-0-	9696	3	76	9	N	69					166
04	9810	X	9227	-0-	-583	-0-	9149	3	78	9	N	71	174	1			63
05	10137	X	9322	-0-	-815	-0-	9244	3	78	9	N	71	1	8			133
06	9810	X	8957	-0-	-853	-0-	8896	3	61	9	N	55					188

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	210	1	5479	3	N	42	1	8			108
							46	9									
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	191	1	4913	3	N	31	1	8			138
							34	9									
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	215	1	5246	3	N	32					170
							35	9									
04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	162	1	6718	3	N	27	172	1			25
							30	9									
05	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8371	3	33	9	N	30	1	8			54
*06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6138	3	25	9	N	23					77

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	898	1	29	9	N	26					153
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	812	1	463	3	N	32					185
							35	9									
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	846	1	620	3	N	47	174	1			58
							52	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	870	1	759	3	N	26					84
							29	9									
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	622	1	763	3	N	34					118
							37	9									
*06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	870	1	1308	3	N	33					151
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9300	X	9285	-0-	-15	-0-	9085	3	200	9	N	182	172	1	3	8	208
02	8372	X	8282	-0-	-90	-0-	8132	3	150	9	N	136	177	1	1	8	166
03	9176	X	9036	-0-	-140	-0-	8845	3	191	9	N	174	174	1	2	8	164
04	9000	X	8407	-0-	-593	-0-	8238	3	169	9	N	154	173	1	1	8	144
05	9300	X	8312	-0-	-988	-0-	8136	3	176	9	N	160	174	1			130
*06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8844	3	164	9	N	149	174	1	2	8	103

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10540	X	10042	-0-	-498	-0-	9911	3	131	9	N	119	2	8			237
02	9464	X	8861	-0-	-603	-0-	8766	3	95	9	N	86	1	8			322
03	10323	X	9353	-0-	-970	-0-	9265	3	88	9	N	80	173	1	2	8	227
04	9780	X	8874	-0-	-906	-0-	8791	3	83	9	N	75	1	8			301
05	10106	X	9080	-0-	-1026	-0-	8991	3	89	9	N	81	173	1			209
06	9720	X	9177	-0-	-543	-0-	9113	3	64	9	N	58	170	1	1	8	96

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9548	X	9139	-0-	-409	-0-	9026	3	113	9	N	103	4	8			225
02	8624	X	8355	-0-	-269	-0-	8208	3	147	9	N	134	174	1	2	8	183
03	9362	X	9177	-0-	-185	-0-	9047	3	130	9	N	118	3	8			298
04	8850	X	8805	-0-	-45	-0-	8700	3	105	9	N	95	176	1	1	8	216
05	9238	X	9202	-0-	-36	-0-	9102	3	100	9	N	91	166	1			141
06	8940	X	8688	-0-	-252	-0-	8619	3	69	9	N	63	2	8			202

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6665	X	6104	-0-	-561	-0-	6074	3	30	9	N	27	1	8			178
02	5908	X	5586	-0-	-322	-0-	5560	3	26	9	N	24	175	1			27
03	6448	X	6033	-0-	-415	-0-	6010	3	23	9	N	21					48
04	6030	X	5840	-0-	-190	-0-	5820	3	20	9	N	18					66
05	6200	X	6061	-0-	-139	-0-	6041	3	20	9	N	18					84
06	6000	X	5831	-0-	-169	-0-	5817	3	14	9	N	13					97

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8029	X	7530	-0-	-499	-0-	7435	3	95	9	N	86	1	8			123
02	7168	X	6879	-0-	-289	-0-	6798	3	81	9	N	74					197
03	7936	X	7494	-0-	-442	-0-	7407	3	87	9	N	79	175	1	1	8	100
04	7440	X	7181	-0-	-259	-0-	7101	3	80	9	N	73					173
05	7626	X	7311	-0-	-315	-0-	7228	3	83	9	N	75	174	1			74
06	7380	X	7040	-0-	-340	-0-	6968	3	72	9	N	65	1	8			138

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8878	3	31	9	N	28	1	8			45
02	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7810	3	26	9	N	24					69
03	8835	X	8585	-0-	-250	-0-	8562	3	23	9	N	21	1	8			89
04	8550	X	8247	-0-	-303	-0-	8227	3	20	9	N	18					107
05	8835	X	8390	-0-	-445	-0-	8371	3	19	9	N	17					124
06	8550	X	6804	-0-	-1746	-0-	6794	3	10	9	N	9					133

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12927	X	12802	-0-	-125	-0-	12684	3	118	9	N	107	173	1	2	8	52
02	11536	X	11489	-0-	-47	-0-	11384	3	105	9	N	95	1	8			146
03	12896	X	12571	-0-	-325	-0-	12476	3	95	9	N	86	176	1	1	8	55
04	12480	X	12468	-0-	-12	-0-	12376	3	92	9	N	84					139
05	12896	X	11330	-0-	-1566	-0-	11244	3	86	9	N	78	177	1			40
06	12390	X	12222	-0-	-168	-0-	12132	3	90	9	N	82	1	8			121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1051	-0-	-2855	-0-	1051	3	N	-0-					31
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-					31
03	2294	X	483	-0-	-1811	-0-	483	3	N	-0-					31
04	2220	X	123	-0-	-2097	-0-	123	3	N	-0-					31
05	2294	X	690	-0-	-1604	-0-	690	3	N	-0-					31
06	1020	X	230	-0-	-790	-0-	230	3	N	-0-					31

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2483	-0-	-1764	-0-	408	1	1964 3	N	101		171	1	79
							111	9							
02	3836	X	2334	-0-	-1502	-0-	26	1	2197 3	N	101				180
							111	9							
03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4864	3	184 9	N	167		170	1	177
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4728	3	157 9	N	143		172	1	148
05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	93	1	4794 3	N	133		178	1	103
							146	9							
*06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	89	1	4254 3	N	112				215
							123	9							

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5066	-0-	1966	2200	248	1	4693 3	N	114		174	1 3 8	32
							125	9							
02	2800	N	1137	-0-	-1663	537	232	1	847 3	N	53		1	8	84
							58	9							
03	2914	X	272	-0-	-2642	-0-	250	1	22 9	N	20		1	8	103
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-				103
05	2914	X	100	-0-	-2814	-0-	99	1	1 9	N	1				104
06	2820	X	1412	-0-	-1408	-0-	288	1	996 3	N	116		152	1 4 8	64
							128	9							

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	318	1	2553 3	N	257		177	1 7 8	165
							283	9							
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	291	1	2027 3	N	189		169	1 2 8	183
							208	9							
03	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	316	1	2036 3	N	204		159	1 5 8	223
							224	9							
04	2700	X	2581	-0-	-119	-0-	407	1	1955 3	N	199		166	1 2 8	254
							219	9							
05	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	408	1	2062 3	N	183		339	1 1 8	97
							201	9							
*06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	256	1	2330 3	N	205		172	1 4 8	126
							226	9							

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	6004	-0-	-2924	-0-	887	1	4989 3	N	116		3	8	242
							128	9							
02	7112	X	2789	-0-	-4323	-0-	810	1	1884 3	N	86		174	1	154
							95	9							
03	7874	X	2265	-0-	-5609	-0-	867	1	1344 3	N	49		2	8	201
							54	9							
04	7470	X	3015	-0-	-4455	-0-	848	1	2092 3	N	68		174	1	95
							75	9							
05	6014	X	5382	-0-	-632	-0-	686	1	4590 3	N	96				191
							106	9							
*06	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	866	1	5469 3	N	125		179	1	137
							138	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAIR D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273432 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8650 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	479	1	675	3	N	14	2	8			21
							15	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	417	1	708	3	N	2	1	8			22
							2	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	441	1	779	3	N	13	3	8			32
							14	9									
04	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	466	1	563	3	N	52	1	8			83
							57	9									
05	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	454	1	467	3	N	73					156
							80	9									
06	1200	N	893	-0-	-307	-0-	526	1	234	3	N	121	165	1	1	8	111
							133	9									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

01	9486	X	9131	-0-	-355	-0-	9054	3	77	9	N	70	167	1			35
02	8428	X	7944	-0-	-484	-0-	7879	3	65	9	N	59					94
03	9362	X	6898	-0-	-2464	-0-	49	1	6799	3	N	45					139
							50	9									
04	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9544	3	52	9	N	47					186
05	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9527	3	54	9	N	49	166	1			69
*06	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9788	3	79	9	N	72					141

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

01	7409	X	6532	-0-	-877	-0-	6512	3	20	9	N	18					110
02	6692	X	5713	-0-	-979	-0-	5694	3	19	9	N	17					127
03	7006	X	6535	-0-	-471	-0-	6521	3	14	9	N	13	1	8			139
04	6780	X	5762	-0-	-1018	-0-	5755	3	7	9	N	6					145
05	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7398	3	10	9	N	9					154
06	6330	X	6186	-0-	-144	-0-	6180	3	6	9	N	5					159

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

01	13144	X	12668	-0-	-476	-0-	12532	3	136	9	N	124	175	1	1	8	106
02	11816	X	10618	-0-	-1198	-0-	10498	3	120	9	N	109					215
03	12865	X	12096	-0-	-769	-0-	11964	3	132	9	N	120	164	1	1	8	170
04	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12648	3	128	9	N	116	171	1			115
05	12865	X	11629	-0-	-1236	-0-	11524	3	105	9	N	95	172	1			38
*06	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12500	3	95	9	N	86	1	8			123

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	124	1	5827	3	N	98	1	8			136
							108	9									
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	20	1	6040	3	N	118	166	1	1	8	87
							130	9									
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	130	1	5942	3	N	91	1	8			177
							100	9									
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	101	1	6990	3	N	115	169	1	1	8	122
							127	9									
05	6169	X	5091	-0-	-1078	-0-	700	1	4344	3	N	43					165
							47	9									
*06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7128	3	131	9	N	119	171	1	1	8	112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10726	X	10241	-0-	-485	-0-	10208	3	33	9	N	30					89
02	9464	X	8941	-0-	-523	-0-	8912	3	29	9	N	26					115
03	10416	X	10301	-0-	-115	-0-	10270	3	31	9	N	28					143
04	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10318	3	29	9	N	26					169
05	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10580	3	14	9	N	13					182
*06	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10195	3	15	9	N	14					196

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

01	7626	X	7356	-0-	-270	-0-	7276	3	80	9	N	73					170
02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6834	3	69	9	N	63	179	1			54
03	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7601	3	66	9	N	60					114
04	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7290	3	62	9	N	56					170
05	7657	X	7399	-0-	-258	-0-	7344	3	55	9	N	50	176	1			44
06	7410	X	7068	-0-	-342	-0-	7017	3	51	9	N	46					90

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

01	4960	X	4767	-0-	-193	-0-	209	1	4501	3	N	52	3	8			137
							57	9									
02	4480	X	4418	-0-	-62	-0-	4372	3	46	9	N	42					179
03	4836	X	4284	-0-	-552	-0-	42	1	4217	3	N	23					202
							25	9									
04	4620	X	4343	-0-	-277	-0-	89	1	4223	3	N	28	174	1			56
							31	9									
05	4898	X	3984	-0-	-914	-0-	93	1	3865	3	N	24					80
							26	9									
06	4740	X	4086	-0-	-654	-0-	84	1	3980	3	N	20					100
							22	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8115	3	9	9	N	8					226
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7395	3	7	9	N	6					232
03	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8497	3	2	9	N	2					234
04	7860	X	7031	-0-	-829	-0-	7029	3	2	9	N	2					236
05	8184	X	5470	-0-	-2714	-0-	5455	3	15	9	N	14	171	1			79
06	8220	X	4711	-0-	-3509	-0-	4696	3	15	9	N	14					93

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4581	3	89	9	N	81	6	8			138
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4690	3	90	9	N	82	170	1			50
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4723	3	72	9	N	65					115
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4953	3	80	9	N	73					188
05	5301	X	5002	-0-	-299	-0-	4938	3	64	9	N	58	171	1			75
06	5130	X	4632	-0-	-498	-0-	4570	3	62	9	N	56					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	N	715	-0-	-308	-0-	421	1	172	3	N	111					241
							122	9									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	260	1	641	3	N	62					303
							68	9									
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	272	1	802	3	N	56	329	1			30
							62	9									
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	244	1	763	3	N	84					114
							92	9									
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	210	1	937	3	N	69					183
							76	9									
06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	240	1	784	3	N	46	165	1	1	8	63
							51	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4526	X	4113	-0-	-413	-0-	4098	3	15	9	N	14					119
02	4060	X	3637	-0-	-423	-0-	3625	3	12	9	N	11					130
03	4402	X	4034	-0-	-368	-0-	4021	3	13	9	N	12					142
04	4110	X	3885	-0-	-225	-0-	3874	3	11	9	N	10					152
05	4154	X	3982	-0-	-172	-0-	3973	3	9	9	N	8					160
06	3990	X	3896	-0-	-94	-0-	3882	3	14	9	N	13					173

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5363	X	4936	-0-	-427	-0-	4894	3	42	9	N	38					155
02	4704	X	3912	-0-	-792	-0-	3880	3	32	9	N	29					184
03	5084	X	4088	-0-	-996	-0-	4059	3	29	9	N	26					210
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4930	3	37	9	N	34	177	1			67
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5155	3	30	9	N	27					94
06	4770	X	4628	-0-	-142	-0-	4598	3	30	9	N	27					121

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6851	3	19	9	N	17					223
02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6122	3	17	9	N	15					238
03	6758	X	6664	-0-	-94	-0-	6649	3	15	9	N	14	174	1			78
04	6660	X	6278	-0-	-382	-0-	6250	3	28	9	N	25					103
05	6882	X	6264	-0-	-618	-0-	6242	3	22	9	N	20					123
06	6660	X	6058	-0-	-602	-0-	6040	3	18	9	N	16					139

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12431	X	11977	-0-	-454	-0-	11885	3	92	9	N	84	90	1			34
02	10976	X	10942	-0-	-34	-0-	10863	3	79	9	N	72	84	1			22
03	12183	X	12072	-0-	-111	-0-	11986	3	86	9	N	78					100
04	11790	X	10752	-0-	-1038	-0-	10672	3	80	9	N	73	110	1			63
05	12183	X	10951	-0-	-1232	-0-	15	1	10866	3	N	64	68	1			59
							70	9									
06	11730	X	10975	-0-	-755	-0-	10909	3	66	9	N	60	78	1			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9548	X	9471	-0-	-77	-0-	56	1	9349	3	N	60	13	8			86
							66	9									
02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8612	3	45	9	N	41	4	8			123
03	10044	X	6484	-0-	-3560	-0-	321	1	6123	3	N	36	8	8			151
							40	9									
04	9720	X	8627	-0-	-1093	-0-	48	1	8544	3	N	32	4	8			179
							35	9									
05	10044	X	9047	-0-	-997	-0-	42	1	8983	3	N	20	174	1	1	8	24
							22	9									
06	9270	X	7516	-0-	-1754	-0-	209	1	7274	3	N	30	7	8			47
							33	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6696	X	4763	-0-	-1933	-0-	344	1	4302	3	N	106	1	8			184
							117	9									
02	5824	X	4172	-0-	-1652	-0-	308	1	3757	3	N	97	174	1	1	8	106
							107	9									
03	6448	X	4658	-0-	-1790	-0-	338	1	4206	3	N	104	173	1			37
							114	9									
04	6060	X	2921	-0-	-3139	-0-	327	1	2514	3	N	73					110
							80	9									
05	4774	X	4527	-0-	-247	-0-	337	1	4083	3	N	97					207
							107	9									
*06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	325	1	4255	3	N	102	174	1			135
							112	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	121	1	7513	3	N	120	173	1	9	8	101
							132	9									
02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	101	1	6923	3	N	104	4	8			201
							114	9									
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	124	1	7527	3	N	115	174	1	8	8	134
							127	9									
04	7530	X	7457	-0-	-73	-0-	117	1	7229	3	N	101	171	1	3	8	61
							111	9									
05	7905	X	7533	-0-	-372	-0-	128	1	7302	3	N	94	1	8			154
							103	9									
*06	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	106	1	7525	3	N	96	171	1	6	8	73
							106	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5859	X	5579	-0-	-280	-0-	264	1	5275	3	N	36	1	8			169
							40	9									
02	5292	X	3757	-0-	-1535	-0-	26	1	3713	3	N	16	3	8			182
							18	9									
03	5766	X	2996	-0-	-2770	-0-	41	1	2949	3	N	5	173	1	4	8	10
							6	9									
04	5400	X	4864	-0-	-536	-0-	29	1	4815	3	N	18	3	8			25
							20	9									
05	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	35	1	6345	3	N	28	1	8			52
							31	9									
*06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	22	1	5784	3	N	35	6	8			81
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	630	1	3554	3	N	199	176	1	1	8	210
							219	9									
02	3612	X	2652	-0-	-960	-0-	49	1	2539	3	N	58	5	8			263
							64	9									
03	3999	X	686	-0-	-3313	-0-	188	1	483	3	N	14	7	8			270
							15	9									
04	4260	X	4000	-0-	-260	-0-	61	1	3858	3	N	74	171	1	5	8	168
							81	9									
05	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	58	1	3870	3	N	113	170	1	2	8	109
							124	9									
06	4260	X	2432	-0-	-1828	-0-	67	1	2267	3	N	89	8	8			190
							98	9									

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9331	X	7224	-0-	-2107	-0-	93	1	7078	3	N	48	2	8			126
							53	9									
02	6776	X	6227	-0-	-549	-0-	84	1	6117	3	N	24	1	8			149
							26	9									
03	7502	X	7008	-0-	-494	-0-	87	1	6879	3	N	38	2	8			185
							42	9									
04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	90	1	7250	3	N	48	178	1	1	8	54
							53	9									
05	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	93	1	7329	3	N	27					81
							30	9									
*06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7269	3	30	9	N	27	1	8			107

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	301	1	2963	3	N	18	4	8			206
							20	9									
02	3304	X	3070	-0-	-234	-0-	269	1	2772	3	N	26	170	1			62
							29	9									
03	3658	X	3099	-0-	-559	-0-	223	1	2859	3	N	15					77
							17	9									
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	170	1	3453	3	N	19					96
							21	9									
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	252	1	4013	3	N	17					113
							19	9									
*06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	185	1	4127	3	N	20					133
							22	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	315	1	2900	3	N	37	5	8			167
							41	9									
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	291	1	2835	3	N	26					193
							29	9									
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	397	1	2558	3	N	26					219
							29	9									
04	3150	X	2599	-0-	-551	-0-	430	1	2145	3	N	22	172	1			69
							24	9									
05	3503	X	2674	-0-	-829	-0-	368	1	2293	3	N	12					81
							13	9									
06	3390	X	2129	-0-	-1261	-0-	415	1	1688	3	N	24					105
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	243	1	3271	3	N	41	132	1	2	8	47
							45	9									
02	3444	X	3258	-0-	-186	-0-	233	1	2971	3	N	49	1	8			95
							54	9									
03	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	229	1	3565	3	N	55	2	8			148
							61	9									
04	3960	X	3574	-0-	-386	-0-	190	1	3350	3	N	31	1	8			178
							34	9									
05	4092	X	2873	-0-	-1219	-0-	202	1	2639	3	N	29	162	1			45
							32	9									
06	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	226	1	3331	3	N	49	1	8			93
							54	9									

FAIR E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273675 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 13965

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2294	N	1625	-0-	-669	-0-	745	1	784	3	N	87	165	1	6	8	183
							96	9									
02	2576	N	2514	-0-	-62	-0-	759	1	1582	3	N	157	168	1	2	8	170
							173	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	862	1	1223	3	N	116	167	1	4	8	115
							128	9									
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	658	1	1229	3	N	120	166	1	1	8	68
							132	9									
05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	819	1	2043	3	N	163	162	1	1	8	68
							179	9									
*06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	794	1	1407	3	N	143	2	8			209
							157	9									

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6200	X	1593	-0-	-4607	-0-	373	1	1183	3	N	34	155	1	2	8	33
							37	9									
02	4788	X	800	-0-	-3988	-0-	297	1	461	3	N	38	1	8			70
							42	9									
03	4495	X	2985	-0-	-1510	-0-	329	1	2608	3	N	44	2	8			112
							48	9									
04	3030	X	1912	-0-	-1118	-0-	310	1	1541	3	N	55	1	8			166
							61	9									
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	358	1	2014	3	N	23					189
							25	9									
06	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	429	1	2348	3	N	11	170	1	1	8	29
							12	9									

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5270	X	4437	-0-	-833	-0-	4423	3	14	9	N	13	2	8			98
02	4760	X	3800	-0-	-960	-0-	3791	3	9	9	N	8					106
03	5270	X	4091	-0-	-1179	-0-	4084	3	7	9	N	6					112
04	4620	X	4134	-0-	-486	-0-	4128	3	6	9	N	5	100	1			17
05	4433	X	4316	-0-	-117	-0-	4309	3	7	9	N	6					23
06	4290	X	3918	-0-	-372	-0-	3915	3	3	9	N	3					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4712	X	3075	-0-	-1637	-0-	98	1	2889	3	N	80	173	1	2	8	77
							88	9									
02	3612	X	3326	-0-	-286	-0-	62	1	3170	3	N	85					162
							94	9									
03	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	77	1	3472	3	N	179	165	1			176
							197	9									
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	96	1	3613	3	N	122					298
							134	9									
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	98	1	3808	3	N	120	164	1			254
							132	9									
06	3630	X	3599	-0-	-31	-0-	90	1	3380	3	N	117	171	1			200
							129	9									

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5859	X	5556	-0-	-303	-0-	5536	3	20	9	N	18					65
02	5292	X	5023	-0-	-269	-0-	5006	3	17	9	N	15					80
03	5766	X	5502	-0-	-264	-0-	5489	3	13	9	N	12					92
04	5400	X	5229	-0-	-171	-0-	5216	3	13	9	N	12					104
05	5549	X	5333	-0-	-216	-0-	5322	3	11	9	N	10					114
06	5370	X	5059	-0-	-311	-0-	5040	3	19	9	N	17					131

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7347	X	5477	-0-	-1870	-0-	395	1	5019	3	N	57	2	8			115
							63	9									
02	6636	X	5734	-0-	-902	-0-	353	1	5327	3	N	49	1	8			163
							54	9									
03	7347	X	6044	-0-	-1303	-0-	445	1	5522	3	N	70	173	1	2	8	58
							77	9									
04	6930	X	4691	-0-	-2239	-0-	467	1	4160	3	N	58	1	8			115
							64	9									
05	6913	X	5510	-0-	-1403	-0-	322	1	5103	3	N	77					192
							85	9									
06	6150	X	6102	-0-	-48	-0-	432	1	5620	3	N	45	169	1	2	8	66
							50	9									

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6665	X	6638	-0-	-27	-0-	91	1	6429	3	N	107	170	1	5	8	62
							118	9									
02	6020	X	5709	-0-	-311	-0-	84	1	5519	3	N	96	2	8			156
							106	9									
03	6665	X	6155	-0-	-510	-0-	93	1	5944	3	N	107	4	8			259
							118	9									
04	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	113	1	6216	3	N	99	177	1	2	8	179
							109	9									
05	6634	X	6492	-0-	-142	-0-	114	1	6303	3	N	68	1	8			246
							75	9									
*06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7073	3	95	9	N	86	173	1	4	8	155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2015	X	1020	-0-	-995	-0-	330	1	658	3	N	29	16	8			127
							32	9									
02	1820	X	1494	-0-	-326	-0-	301	1	1174	3	N	17	6	8			138
							19	9									
03	2015	X	336	-0-	-1679	-0-	312	1	24	9	N	22	10	8			150
04	1320	X	397	-0-	-923	-0-	385	1	12	9	N	11	4	8			157
05	1643	X	447	-0-	-1196	-0-	432	1	15	9	N	14	2	8			169
*06	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	422	1	1533	3	N	27	173	1	12	8	11
							30	9									

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4572	3	79	9	N	72	180	1	10	8	39
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	129	1	4684	3	N	52	4	8			87
							57	9									
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5609	3	65	9	N	59	8	8			138
04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5465	3	59	9	N	54	171	1	3	8	18
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5167	3	52	9	N	47	1	8			64
*06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5484	3	62	9	N	56	7	8			113

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10013	X	9158	-0-	-855	-0-	9118	3	40	9	N	36	1	8			61
02	8736	X	7527	-0-	-1209	-0-	7492	3	35	9	N	32					93
03	9548	X	8429	-0-	-1119	-0-	8394	3	35	9	N	32	1	8			124
04	9240	X	4908	-0-	-4332	-0-	408	1	4478	3	N	20	1	8			143
							22	9									
05	9548	X	5088	-0-	-4460	-0-	302	1	4774	3	N	11					154
							12	9									
*06	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	188	1	9480	3	N	4	3	8			155
							4	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	337	1	1	9	N	1	1	8			124
02	2800	N	3641	-0-	841	841	572	1	3012	3	N	52	3	8			173
							57	9									
03	3100	N	3476	-0-	376	1217	630	1	2749	3	N	88	173	1			88
							97	9									
04	1925	N	708	-0-	-1217	-0-	566	1	80	3	N	56					144
							62	9									
05	1147	X	517	-0-	-630	-0-	503	1	14	9	N	13	4	8			153
06	1110	X	491	-0-	-619	-0-	479	1	12	9	N	11	128	1			36

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5952	X	4975	-0-	-977	-0-	288	1	4665	3	N	20	7	8			105
							22	9									
02	5376	X	4510	-0-	-866	-0-	259	1	4233	3	N	16	2	8			119
							18	9									
03	5425	X	5231	-0-	-194	-0-	307	1	4902	3	N	20	6	8			133
							22	9									
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	215	1	5221	3	N	17	3	8			147
							19	9									
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	178	1	5542	3	N	15	1	8			161
							17	9									
*06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	178	1	4882	3	N	17	4	8			174
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3658	X	2914	-0-	-744	-0-	108	1	2654	3	N	138	170	1	3	8	89
							152	9									
02	3304	X	2198	-0-	-1106	-0-	131	1	1951	3	N	105					194
							116	9									
03	3658	X	2891	-0-	-767	-0-	134	1	2523	3	N	213	344	1			63
							234	9									
04	3270	X	3139	-0-	-131	-0-	114	1	2862	3	N	148					211
							163	9									
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	119	1	2992	3	N	132	173	1			170
							145	9									
06	2820	X	2449	-0-	-371	-0-	119	1	2207	3	N	112	170	1			112
							123	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	880	1	913	3	N	102	71	1	13	8	210
							112	9									
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	787	1	634	3	N	92	4	8			298
							101	9									
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	872	1	1373	3	N	102	157	1	10	8	233
							112	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	766	1	437	3	N	119	167	1	3	8	182
							131	9									
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	714	1	75	9	N	68	1	8			249
*06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	822	1	855	3	N	118	170	1	7	8	190
							130	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

01	13051	X	13036	-0-	-15	-0-	12938	3	98	9	N	89					140
02	11788	X	11493	-0-	-295	-0-	11407	3	86	9	N	78					218
03	13051	X	12514	-0-	-537	-0-	12414	3	100	9	N	91	173	1			136
04	12630	X	11719	-0-	-911	-0-	11634	3	85	9	N	77					213
05	13051	X	10260	-0-	-2791	-0-	74	1	10145	3	N	37	175	1			75
							41	9									
06	12630	X	10592	-0-	-2038	-0-	104	1	10452	3	N	33					108
							36	9									

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

01	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7497	3	22	9	N	20					165
02	5348	X	5033	-0-	-315	-0-	5019	3	14	9	N	13					178
03	5921	X	4915	-0-	-1006	-0-	4901	3	14	9	N	13					191
04	5730	X	4428	-0-	-1302	-0-	4426	3	2	9	N	2					193
05	5921	X	3965	-0-	-1956	-0-	3952	3	13	9	N	12					205
06	5730	X	4845	-0-	-885	-0-	4842	3	3	9	N	3	174	1			34

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

01	899	N	851	-0-	-48	-0-	825	1	26	9	N	24	1	8			75
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	812	1	32	9	N	29	1	8			103
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	887	1	24	9	N	22					125
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	853	1	10	9	N	9					134
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	820	1	7	9	N	6	2	8			138
06	870	N	751	-0-	-119	-0-	748	1	3	9	N	3					141

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

01	9083	X	7808	-0-	-1275	-0-	7780	3	28	9	N	25					176
02	8092	X	6976	-0-	-1116	-0-	6968	3	8	9	N	7					183
03	8959	X	7546	-0-	-1413	-0-	7512	3	34	9	N	31	189	1			25
04	8070	X	7302	-0-	-768	-0-	7279	3	23	9	N	21					46
05	8339	X	6855	-0-	-1484	-0-	6840	3	15	9	N	14					60
*06	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7764	3	17	9	N	15					75

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8222	3	48	9	N	44	182	1			25
02	7476	X	7096	-0-	-380	-0-	7057	3	39	9	N	35					60
03	8277	X	7763	-0-	-514	-0-	7723	3	40	9	N	36					96
04	8010	X	5940	-0-	-2070	-0-	5911	3	29	9	N	26					122
05	8277	X	5813	-0-	-2464	-0-	5791	3	22	9	N	20					142
06	8010	X	7329	-0-	-681	-0-	7289	3	40	9	N	36					178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	495	1	1737	3	N	17	3	8			19
							19	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	441	1	221	3	N	2					21
							2	9									
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	515	1	1665	3	N	5	2	8			24
							6	9									
04	3000	N	3579	-0-	579	579	508	1	3054	3	N	15					39
							17	9									
05	1410	N	831	-0-	-579	-0-	421	1	399	3	N	10					49
							11	9									
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1405	3	20	9	N	18					67

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

01	12059	X	11172	-0-	-887	-0-	11140	3	32	9	N	29	1	8			85
02	10444	X	10415	-0-	-29	-0-	10386	3	29	9	N	26					111
03	11594	X	11401	-0-	-193	-0-	11376	3	25	9	N	23	1	8			133
04	11220	X	11093	-0-	-127	-0-	11076	3	17	9	N	15					148
05	11594	X	11334	-0-	-260	-0-	11313	3	21	9	N	19					167
06	11160	X	10899	-0-	-261	-0-	10881	3	18	9	N	16	1	8			182

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

01	4774	X	1582	-0-	-3192	-0-	1552	3	30	9	N	27	3	8			138
02	4088	X	1220	-0-	-2868	-0-	1191	3	29	9	N	26	1	8			163
03	4526	X	1214	-0-	-3312	-0-	1174	3	40	9	N	36	3	8			196
04	4380	X	1176	-0-	-3204	-0-	1166	3	10	9	N	9	169	1	1	8	35
05	3565	X	1047	-0-	-2518	-0-	1017	3	30	9	N	27					62
06	1530	X	1098	-0-	-432	-0-	1055	3	43	9	N	39	3	8			98

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

01	4526	X	4253	-0-	-273	-0-	90	1	4137	3	N	24	2	8			29
							26	9									
02	4088	X	3640	-0-	-448	-0-	84	1	3531	3	N	23	1	8			51
							25	9									
03	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	93	1	3922	3	N	26	2	8			75
							29	9									
04	4110	X	3792	-0-	-318	-0-	89	1	3689	3	N	13	1	8			87
							14	9									
05	4247	X	3872	-0-	-375	-0-	77	1	3777	3	N	16					103
							18	9									
06	4110	X	3804	-0-	-306	-0-	90	1	3691	3	N	21	1	8			123
							23	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5425	X	4667	-0-	-758	-0-	4638	3	29	9	N	26	176	1	1	8	30
02	4676	X	3647	-0-	-1029	-0-	3623	3	24	9	N	22					52
03	5177	X	4603	-0-	-574	-0-	4571	3	32	9	N	29					81
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4965	3	29	9	N	26					107
05	4681	X	4045	-0-	-636	-0-	4024	3	21	9	N	19					126
06	4530	X	2341	-0-	-2189	-0-	2331	3	10	9	N	9					135

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	834	1	268	3	N	175	172	1	3	8	167
							193	9									
02	840	N	578	-0-	-262	-0-	438	1	140	9	N	127	172	1			122
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	789	1	180	9	N	164	172	1	2	8	112
04	900	N	639	-0-	-261	-0-	497	1	142	9	N	129	166	1			75
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	740	1	872	3	N	128					203
							141	9									
06	900	N	686	-0-	-214	-0-	480	1	206	9	N	187	164	1			226

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5146	X	5006	-0-	-140	-0-	841	1	3957	3	N	189	167	1	2	8	201
							208	9									
02	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	341	1	7498	3	N	233	170	1			264
							256	9									
03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	591	1	8616	3	N	246	346	1	2	8	162
							271	9									
04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	424	1	6444	3	N	193	168	1			187
							212	9									
05	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	564	1	8708	3	N	158	174	1			171
							174	9									
*06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	330	1	7251	3	N	183	173	1			181
							201	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7812	X	3933	-0-	-3879	-0-	286	1	3635	3	N	11	8	8			228
							12	9									
02	7056	X	2871	-0-	-4185	-0-	2869	3	2	9	N	2	2	8			228
03	7812	X	3219	-0-	-4593	-0-	3208	3	11	9	N	10	10	8			228
04	7260	X	1975	-0-	-5285	-0-	1971	3	4	9	N	4	4	8			228
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5965	3	2	9	N	2	2	8			228
*06	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8231	3	9	9	N	8	8	8			228

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	678	1	656	3	N	293	171	1	1	8	141
							322	9									
*06	3000	N	5985	-0-	2985	2985	814	1	4855	3	N	287	337	1	5	8	86
							316	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	13889	3	361	9	N	328	348	1	8	8	204
02	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	11941	3	327	9	N	297	174	1	3	8	324
03	15376	X	13360	-0-	-2016	-0-	13055	3	305	9	N	277	505	1	6	8	90
04	14880	X	11888	-0-	-2992	-0-	360	1	11245	3	N	257	161	1	2	8	184
							283	9									
05	15376	X	12362	-0-	-3014	-0-	26	1	12073	3	N	239	338	1	1	8	84
							263	9									
06	13800	X	13171	-0-	-629	-0-	12	1	12900	3	N	235	164	1	3	8	152
							259	9									

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

01	7688	X	7596	-0-	-92	-0-	181	1	7253	3	N	147	170	1			70
							162	9									
02	6944	X	6563	-0-	-381	-0-	118	1	6309	3	N	124					194
							136	9									
03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	113	1	7994	3	N	138	165	1			167
							152	9									
04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	6	1	8489	3	N	145	163	1			149
							160	9									
05	7595	X	6991	-0-	-604	-0-	6890	3	101	9	N	92	164	1			77
06	7500	X	7044	-0-	-456	-0-	104	1	6831	3	N	99					176
							109	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

01	2480	X	1651	-0-	-829	-0-	713	1	897	3	N	37	5	8			196
							41	9									
02	2240	X	1806	-0-	-434	-0-	634	1	1138	3	N	31					227
							34	9									
03	2480	X	2138	-0-	-342	-0-	730	1	1349	3	N	54	169	1	4	8	108
							59	9									
04	1740	X	1539	-0-	-201	-0-	704	1	806	3	N	26					134
							29	9									
05	2015	X	899	-0-	-1116	-0-	547	1	330	3	N	20					154
							22	9									
06	2070	X	1152	-0-	-918	-0-	650	1	473	3	N	26					180
							29	9									

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

01	7812	X	7297	-0-	-515	-0-	93	1	7168	3	N	33	6	8			104
							36	9									
02	7056	X	6894	-0-	-162	-0-	66	1	6808	3	N	18					122
							20	9									
03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8464	3	25	9	N	23					145
04	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8070	3	22	9	N	20					165
05	7626	X	7522	-0-	-104	-0-	7503	3	19	9	N	17					182
06	7980	X	6875	-0-	-1105	-0-	6858	3	17	9	N	15	170	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	6	1	7591	3	N	130	176	1	1	8	52
							143	9									
02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6384	3	102	9	N	93					145
03	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8052	3	127	9	N	115	174	1	1	8	85
04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7433	3	133	9	N	121					206
05	6789	X	6597	-0-	-192	-0-	6510	3	87	9	N	79	165	1			120
06	6570	X	5544	-0-	-1026	-0-	5441	3	103	9	N	94	168	1			46

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11130	3	33	9	N	30					73
02	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9641	3	33	9	N	30					103
03	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	10559	3	30	9	N	27					130
04	10080	X	10074	-0-	-6	-0-	10043	3	31	9	N	28					158
05	10416	X	10402	-0-	-14	-0-	10374	3	28	9	N	25					183
06	10080	X	9042	-0-	-1038	-0-	9022	3	20	9	N	18	165	1			36

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4712	X	3824	-0-	-888	-0-	624	1	3117	3	N	75					177
							83	9									
02	3780	X	2507	-0-	-1273	-0-	588	1	1866	3	N	48	167	1			58
							53	9									
03	4030	X	2567	-0-	-1463	-0-	705	1	1852	3	N	9					67
							10	9									
04	3690	X	3256	-0-	-434	-0-	801	1	2393	3	N	56					123
							62	9									
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3928	3	66	9	N	60					183
*06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	623	1	3885	3	N	63	172	1			74
							69	9									

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10695	X	8886	-0-	-1809	-0-	8831	3	55	9	N	50					185
02	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8708	3	54	9	N	49	176	1			58
03	9579	X	9521	-0-	-58	-0-	9471	3	50	9	N	45					103
04	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9831	3	58	9	N	53					156
05	9703	X	8069	-0-	-1634	-0-	8041	3	28	9	N	25					181
06	9390	X	7655	-0-	-1735	-0-	7632	3	23	9	N	21	173	1			29

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6510	X	5445	-0-	-1065	-0-	430	1	4525	3	N	445	342	1			308
							490	9									
02	5880	X	4899	-0-	-981	-0-	397	1	4149	3	N	321	348	1	2	8	279
							353	9									
03	6417	X	5293	-0-	-1124	-0-	432	1	4458	3	N	366	516	1	5	8	124
							403	9									
04	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	426	1	4898	3	N	360	348	1	2	8	134
							396	9									
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	331	1	5159	3	N	350	342	1	1	8	141
							385	9									
*06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	251	1	4922	3	N	329	174	1	3	8	293
							362	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	7858	-0-	-2341	-0-	7855	3	3	9	N	3					125
02	8120	X	7254	-0-	-866	-0-	7237	3	17	9	N	15					140
03	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8013	3	17	9	N	15					155
04	7590	X	7461	-0-	-129	-0-	7446	3	15	9	N	14					169
05	8029	X	6477	-0-	-1552	-0-	6466	3	11	9	N	10					179
06	7770	X	7403	-0-	-367	-0-	7403	3			N	-0-	177	1			2

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

01	8370	X	7978	-0-	-392	-0-	7954	3	24	9	N	22					142
02	7560	X	7027	-0-	-533	-0-	7003	3	24	9	N	22					164
03	8370	X	7700	-0-	-670	-0-	7688	3	12	9	N	11	172	1			3
04	8100	X	7264	-0-	-836	-0-	7247	3	17	9	N	15					18
05	8370	X	6470	-0-	-1900	-0-	6455	3	15	9	N	14					32
06	7710	X	7291	-0-	-419	-0-	7282	3	9	9	N	8					40

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

01	3100	N	6732	-0-	3632	8494	397	1	6304	3	N	28	1	8			35
							31	9									
02	2800	N	526	-0-	-2274	6220	524	1	2	9	N	2					37
03	6824	X	604	-0-	-6220	-0-	591	1	13	9	N	12					49
04	1170	X	586	-0-	-584	-0-	584	1	2	9	N	2					51
05	1209	X	597	-0-	-612	-0-	596	1	1	9	N	1	1	8			51
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	4					55

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	838	1	2745	3	N	29	2	8			108
							32	9									
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	360	1	3611	3	N	25	1	8			132
							28	9									
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	575	1	2886	3	N	30	2	8			160
							33	9									
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	462	1	4587	3	N	29	1	8			188
							32	9									
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	296	1	4314	3	N	20	156	1			52
							22	9									
*06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	465	1	4721	3	N	23	2	8			73
							25	9									

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

01	7347	X	7012	-0-	-335	-0-	6938	3	74	9	N	67	175	1	1	8	109
02	6496	X	6333	-0-	-163	-0-	6269	3	64	9	N	58					167
03	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	6981	3	62	9	N	56	174	1	1	8	48
04	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6751	3	58	9	N	53					101
05	7006	X	6932	-0-	-74	-0-	6876	3	56	9	N	51					152
06	6810	X	6613	-0-	-197	-0-	6559	3	54	9	N	49	1	8			200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4836	X	4648	-0-	-188	-0-	407	1	4157	3	N	76					122
							84	9									
02	4368	X	4138	-0-	-230	-0-	357	1	3724	3	N	52	161	1			13
							57	9									
03	4836	X	4434	-0-	-402	-0-	343	1	4021	3	N	64					77
							70	9									
04	4620	X	4535	-0-	-85	-0-	347	1	4102	3	N	78					155
							86	9									
05	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	321	1	4008	3	N	52	167	1			40
							57	9									
06	4500	X	3698	-0-	-802	-0-	486	1	3168	3	N	40					80
							44	9									

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

01	3069	X	2875	-0-	-194	-0-	391	1	2449	3	N	32					108
							35	9									
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	399	1	3523	3	N	94	160	1			42
							103	9									
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	459	1	3191	3	N	96					138
							106	9									
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	463	1	2908	3	N	92	155	1			75
							101	9									
05	4340	X	3790	-0-	-550	-0-	384	1	3348	3	N	53					128
							58	9									
06	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	462	1	3522	3	N	45					173
							50	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

01	7099	X	6166	-0-	-933	-0-	6105	3	61	9	N	55	1	8			67
02	6356	X	5850	-0-	-506	-0-	5805	3	45	9	N	41					108
03	7037	X	6516	-0-	-521	-0-	6464	3	52	9	N	47					155
04	6660	X	6423	-0-	-237	-0-	6326	3	97	9	N	88					243
05	6882	X	6572	-0-	-310	-0-	6522	3	50	9	N	45	172	1			116
06	6300	X	6249	-0-	-51	-0-	6197	3	52	9	N	47					163

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

01	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12288	3	162	9	N	147	190	1	2	8	44
02	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10660	3	141	9	N	128	1	8			171
03	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10576	3	85	9	N	77	165	1	2	8	81
04	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10601	3	124	9	N	113	1	8			193
05	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9550	3	85	9	N	77					270
*06	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9496	3	75	9	N	68	175	1	1	8	162

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

01	12834	X	12734	-0-	-100	-0-	206	1	12399	3	N	117	177	1	2	8	120
							129	9									
02	11592	X	11462	-0-	-130	-0-	175	1	11196	3	N	83					203
							91	9									
03	12834	X	12724	-0-	-110	-0-	193	1	12450	3	N	74	172	1	1	8	104
							81	9									
04	12330	X	12265	-0-	-65	-0-	189	1	11996	3	N	73					177
							80	9									
05	12741	X	11098	-0-	-1643	-0-	155	1	10895	3	N	44	172	1			49
							48	9									
06	12330	X	12078	-0-	-252	-0-	185	1	11798	3	N	86					135
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	93	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8153	X	7829	-0-	-324	-0-	173	1	7533	3	N	112	2	8			221
							123	9									
02	7364	X	7193	-0-	-171	-0-	158	1	6949	3	N	78	169	1			130
							86	9									
03	8153	X	7575	-0-	-578	-0-	169	1	7298	3	N	98	2	8			226
							108	9									
04	7830	X	7458	-0-	-372	-0-	166	1	7196	3	N	87	163	1			150
							96	9									
05	8091	X	6224	-0-	-1867	-0-	179	1	5934	3	N	101	178	1			73
							111	9									
06	7710	X	7273	-0-	-437	-0-	198	1	6977	3	N	89					162
							98	9									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	122	1	3139	3	N	20					39
							22	9									
02	3612	X	3126	-0-	-486	-0-	73	1	3039	3	N	13					52
							14	9									
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	77	1	4245	3	N	13					65
							14	9									
04	3930	X	3858	-0-	-72	-0-	89	1	3754	3	N	14					79
							15	9									
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	63	1	4058	3	N	12					91
							13	9									
*06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4291	3	14	9	N	13					104

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11067	X	10937	-0-	-130	-0-	10874	3	63	9	N	57	1	8			109
02	9744	X	9431	-0-	-313	-0-	9387	3	44	9	N	40					149
03	10912	X	10821	-0-	-91	-0-	10766	3	55	9	N	50	177	1			22
04	10590	X	10010	-0-	-580	-0-	9975	3	35	9	N	32					54
05	10943	X	10077	-0-	-866	-0-	10032	3	45	9	N	41					95
06	10590	X	9390	-0-	-1200	-0-	9359	3	31	9	N	28					123

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3143	-0-	43	43	448	1	2677	3	N	16	1	8			110
							18	9									
02	2500	N	2457	-0-	-43	-0-	402	1	2046	3	N	8	1	8			117
							9	9									
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	454	1	2600	3	N	14					131
							15	9									
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	448	1	2230	3	N	7					138
							8	9									
05	2573	X	1251	-0-	-1322	-0-	553	1	686	3	N	11					149
							12	9									
06	2490	X	1339	-0-	-1151	-0-	667	1	662	3	N	9					158
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6665	3	10	9	N	9	1	8			42
02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5857	3	9	9	N	8					50
03	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6364	3	9	9	N	8					58
04	6450	X	6195	-0-	-255	-0-	6189	3	6	9	N	5					63
05	6665	X	6235	-0-	-430	-0-	6231	3	4	9	N	4					67
06	6450	X	5793	-0-	-657	-0-	5791	3	2	9	N	2					69

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

01	7006	X	5195	-0-	-1811	-0-	487	1	4614	3	N	85	12	8			183
							94	9									
02	6328	X	5052	-0-	-1276	-0-	459	1	4497	3	N	87	171	1	5	8	94
							96	9									
03	6417	X	5869	-0-	-548	-0-	495	1	5264	3	N	100	11	8			183
							110	9									
04	5790	X	5426	-0-	-364	-0-	483	1	4840	3	N	94	166	1	4	8	107
							103	9									
05	5952	X	5353	-0-	-599	-0-	492	1	4775	3	N	78	169	1	1	8	15
							86	9									
06	5670	X	5070	-0-	-600	-0-	494	1	4484	3	N	84	8	8			91
							92	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

01	9982	X	9059	-0-	-923	-0-	8964	3	95	9	N	86					151
02	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6886	3	75	9	N	68					219
03	7967	X	7398	-0-	-569	-0-	7309	3	89	9	N	81	168	1			132
04	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9257	3	101	9	N	92	169	1			55
05	9052	X	4419	-0-	-4633	-0-	4373	3	46	9	N	42					97
*06	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9013	3	96	9	N	87					184

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

01	9703	X	8571	-0-	-1132	-0-	8534	3	37	9	N	34					56
02	7896	X	7857	-0-	-39	-0-	7836	3	21	9	N	19					75
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8403	3	20	9	N	18					93
04	8280	X	8237	-0-	-43	-0-	8224	3	13	9	N	12					105
05	8711	X	8258	-0-	-453	-0-	8241	3	17	9	N	15					120
06	8430	X	8016	-0-	-414	-0-	8005	3	11	9	N	10					130

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

01	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8658	3	34	9	N	31					125
02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7660	3	25	9	N	23					148
03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8066	3	29	9	N	26					174
04	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8426	3	19	9	N	17					191
05	8091	X	6931	-0-	-1160	-0-	6903	3	28	9	N	25	180	1			36
06	7830	X	6462	-0-	-1368	-0-	6453	3	9	9	N	8					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7781	X	7377	-0-	-404	-0-	7250	3	127	9	N	115	175	1	1	8	201
02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6525	3	89	9	N	81	176	1	1	8	105
03	7316	X	7057	-0-	-259	-0-	6946	3	111	9	N	101	1	8			205
04	7140	X	6664	-0-	-476	-0-	6586	3	78	9	N	71	174	1			102
05	7378	X	7042	-0-	-336	-0-	6915	3	127	9	N	115	173	1			44
06	7140	X	6593	-0-	-547	-0-	6486	3	107	9	N	97					141

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8339	X	106	-0-	-8233	-0-	106	1			N	-0-	54	1			15
02	7532	X	939	-0-	-6593	-0-	213	1	695	3	N	28					43
							31	9									
03	8339	X	5757	-0-	-2582	-0-	386	1	5248	3	N	112	1	8			154
							123	9									
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	277	1	6652	3	N	104	143	1	1	8	114
							114	9									
05	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	364	1	7862	3	N	112	169	1			57
							123	9									
*06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	220	1	6828	3	N	84	34	1	1	8	106
							92	9									

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	30	1	8390	3	N	133	5	8			203
							146	9									
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	6925	3	118	9	N	107	162	1			148
03	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7658	3	107	9	N	97	175	1			70
04	7170	X	6801	-0-	-369	-0-	200	1	6498	3	N	94					164
							103	9									
05	7409	X	3213	-0-	-4196	-0-	187	1	2975	3	N	46	170	1	1	8	39
							51	9									
06	7170	X	306	-0-	-6864	-0-	306	1			N	-0-					39

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6138	X	6069	-0-	-69	-0-	178	1	5849	3	N	38	174	1			45
							42	9									
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	157	1	5301	3	N	41					86
							45	9									
03	6510	X	5569	-0-	-941	-0-	132	1	5393	3	N	40					126
							44	9									
04	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	162	1	6144	3	N	40					166
							44	9									
05	6510	X	5439	-0-	-1071	-0-	169	1	5225	3	N	41	169	1			38
							45	9									
06	5910	X	5805	-0-	-105	-0-	134	1	5635	3	N	33					71
							36	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	468	1	3010	3	N	138					291
							152	9									
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	415	1	2920	3	N	109	173	1	2	8	225
							120	9									
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	464	1	3044	3	N	111	175	1	4	8	157
							122	9									
04	3510	X	3460	-0-	-50	-0-	444	1	2908	3	N	98	162	1	1	8	92
							108	9									
05	3813	X	2849	-0-	-964	-0-	549	1	2222	3	N	71					163
							78	9									
06	3690	X	2386	-0-	-1304	-0-	586	1	1708	3	N	84	175	1	2	8	70
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	500	1	5034	3	N	32					117
							35	9									
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	560	1	4137	3	N	33					150
							36	9									
03	5084	X	5081	-0-	-3	-0-	613	1	4428	3	N	36					186
							40	9									
04	4920	X	4262	-0-	-658	-0-	600	1	3623	3	N	35	167	1			54
							39	9									
05	5084	X	4138	-0-	-946	-0-	619	1	3486	3	N	30					84
							33	9									
06	4920	X	3704	-0-	-1216	-0-	600	1	3072	3	N	29					113
							32	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

01	8153	X	8102	-0-	-51	-0-	8066	3	36	9	N	33	1	8			55
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7237	3	30	9	N	27					82
03	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7877	3	35	9	N	32					114
04	7830	X	7284	-0-	-546	-0-	7262	3	22	9	N	20					134
05	8091	X	7154	-0-	-937	-0-	7139	3	15	9	N	14					148
06	7830	X	6857	-0-	-973	-0-	6835	3	22	9	N	20					168

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

01	8122	X	8101	-0-	-21	-0-	8054	3	47	9	N	43					118
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7346	3	41	9	N	37	1	8			154
03	7843	X	7817	-0-	-26	-0-	7781	3	36	9	N	33	1	8			186
04	7830	X	7463	-0-	-367	-0-	7431	3	32	9	N	29	168	1			47
05	8184	X	7556	-0-	-628	-0-	7525	3	31	9	N	28					75
06	7920	X	7287	-0-	-633	-0-	7258	3	29	9	N	26	1	8			100

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

01	4991	X	3064	-0-	-1927	-0-	353	1	2658	3	N	48					132
							53	9									
02	4508	X	3600	-0-	-908	-0-	559	1	2982	3	N	54					186
							59	9									
03	4991	X	3828	-0-	-1163	-0-	620	1	3153	3	N	50	173	1			63
							55	9									
04	4590	X	3492	-0-	-1098	-0-	579	1	2848	3	N	59					122
							65	9									
05	4092	X	3722	-0-	-370	-0-	603	1	3046	3	N	66					188
							73	9									
06	3870	X	3397	-0-	-473	-0-	600	1	2735	3	N	56	172	1			72
							62	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6184	3	36	9	N	33					157
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5916	3	36	9	N	33					190
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6586	3	24	9	N	22					212
04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6548	3	13	9	N	12					224
05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6789	3	23	9	N	21	180	1			65
*06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6446	3	64	9	N	58					123

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	38	1	5691	3	N	72	5	8			164
							79	9									
02	4900	X	4273	-0-	-627	-0-	4212	3	61	9	N	55	174	1			45
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	79	1	5694	3	N	77					122
							85	9									
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6011	3	54	9	N	49					171
05	5797	X	242	-0-	-5555	-0-	240	1	2	9	N	2					173
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					173

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6479	X	5371	-0-	-1108	-0-	5351	3	20	9	N	18					63
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5516	3	13	9	N	12					75
03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6720	3	9	9	N	8					83
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5615	3	8	9	N	7					90
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7020	3	4	9	N	4					94
06	6510	X	4614	-0-	-1896	-0-	4610	3	4	9	N	4					98

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12028	X	11566	-0-	-462	-0-	11490	3	76	9	N	69					144
02	10864	X	9924	-0-	-940	-0-	9872	3	52	9	N	47					191
03	11191	X	10678	-0-	-513	-0-	10603	3	75	9	N	68	176	1			83
04	11190	X	9867	-0-	-1323	-0-	9812	3	55	9	N	50					133
05	11563	X	9212	-0-	-2351	-0-	9167	3	45	9	N	41					174
06	11190	X	8498	-0-	-2692	-0-	8469	3	29	9	N	26	174	1			26

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7186	3	158	9	N	144	174	1			110
02	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6298	3	141	9	N	128	174	1			64
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7104	3	145	9	N	132					196
04	6810	X	6626	-0-	-184	-0-	6484	3	142	9	N	129	168	1			157
05	7037	X	6578	-0-	-459	-0-	6443	3	135	9	N	123	170	1			110
06	6810	X	6407	-0-	-403	-0-	6271	3	136	9	N	124	167	1			67

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10757	X	9574	-0-	-1183	-0-	9421	3	153	9	N	139	179	1			120
02	9716	X	9284	-0-	-432	-0-	9123	3	161	9	N	146	176	1			90
03	10757	X	10062	-0-	-695	-0-	9930	3	132	9	N	120					210
04	9690	X	9391	-0-	-299	-0-	9245	3	146	9	N	133	167	1			176
05	10292	X	9417	-0-	-875	-0-	9293	3	124	9	N	113	168	1			121
06	9960	X	9456	-0-	-504	-0-	9355	3	101	9	N	92	177	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6522	3	94	9	N	85	177	1	4	8	133
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5639	3	67	9	N	61					194
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6045	3	69	9	N	63	175	1			82
04	6210	X	5880	-0-	-330	-0-	5814	3	66	9	N	60					142
05	6417	X	5948	-0-	-469	-0-	5887	3	61	9	N	55	171	1			26
06	6210	X	5414	-0-	-796	-0-	5355	3	59	9	N	54					80

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10943	X	10446	-0-	-497	-0-	10262	3	184	9	N	167	175	1	4	8	160
02	9716	X	9316	-0-	-400	-0-	9170	3	146	9	N	133	172	1			121
03	10354	X	10187	-0-	-167	-0-	10037	3	150	9	N	136	174	1			83
04	10110	X	9875	-0-	-235	-0-	9731	3	144	9	N	131					214
05	10447	X	10038	-0-	-409	-0-	9910	3	128	9	N	116	173	1			157
06	10110	X	9696	-0-	-414	-0-	9569	3	127	9	N	115					272

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7316	X	6490	-0-	-826	-0-	6464	3	26	9	N	24					43
02	6608	X	5812	-0-	-796	-0-	5783	3	29	9	N	26					69
03	7316	X	6160	-0-	-1156	-0-	6135	3	25	9	N	23					92
04	6270	X	5698	-0-	-572	-0-	5677	3	21	9	N	19					111
05	6479	X	5654	-0-	-825	-0-	5632	3	22	9	N	20					131
06	6270	X	5372	-0-	-898	-0-	5361	3	11	9	N	10					141

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7725	3	41	9	N	37					116
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7567	3	48	9	N	44					160
03	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8617	3	52	9	N	47					207
04	7530	X	7165	-0-	-365	-0-	7113	3	52	9	N	47	170	1			84
05	8432	X	5991	-0-	-2441	-0-	5938	3	53	9	N	48					132
06	8340	X	4512	-0-	-3828	-0-	4472	3	40	9	N	36					168

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10393	3	50	9	N	45	1	8			150
02	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9353	3	61	9	N	55					205
03	10261	X	10174	-0-	-87	-0-	10109	3	65	9	N	59	171	1			93
04	10110	X	9576	-0-	-534	-0-	9520	3	56	9	N	51					144
05	10447	X	9536	-0-	-911	-0-	9493	3	43	9	N	39					183
06	10110	X	9165	-0-	-945	-0-	9152	3	13	9	N	12					195

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15655	X	10171	-0-	-5484	-0-	98 66	1 9	10007	3	N	60					226
02	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14262	3	77	9	N	70	173	1			123
03	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15511	3	87	9	N	79					202
04	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	14652	3	69	9	N	63	176	1			89
05	15872	X	14916	-0-	-956	-0-	14846	3	70	9	N	64					153
06	15360	X	14070	-0-	-1290	-0-	14007	3	63	9	N	57	166	1			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11594	X	11515	-0-	-79	-0-	11463	3	52	9	N	47	10	8			118
02	10108	X	10046	-0-	-62	-0-	10016	3	30	9	N	27	4	8			141
03	11501	X	11067	-0-	-434	-0-	11027	3	40	9	N	36	8	8			169
04	11130	X	10972	-0-	-158	-0-	10948	3	24	9	N	22	3	8			188
05	11501	X	11241	-0-	-260	-0-	11216	3	25	9	N	23	177	1	1	8	33
06	11130	X	10756	-0-	-374	-0-	10732	3	24	9	N	22	6	8			49

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11829	3	56	9	N	51	7	8			161
02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10631	3	31	9	N	28	3	8			186
03	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11153	3	39	9	N	35	6	8			215
04	11490	X	9586	-0-	-1904	-0-	9561	3	25	9	N	23	175	1	2	8	61
05	11873	X	9289	-0-	-2584	-0-	9274	3	15	9	N	14	1	8			74
06	11490	X	7494	-0-	-3996	-0-	7480	3	14	9	N	13	3	8			84

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5735	X	5257	-0-	-478	-0-	43	1	5069	3	N	132	172	1			156
							145	9									
02	5068	X	4680	-0-	-388	-0-	40	1	4509	3	N	119	171	1			104
							131	9									
03	5580	X	4984	-0-	-596	-0-	45	1	4807	3	N	120	173	1			51
							132	9									
04	5400	X	5246	-0-	-154	-0-	44	1	5072	3	N	118					169
							130	9									
05	5270	X	4432	-0-	-838	-0-	47	1	4301	3	N	76	169	1			76
							84	9									
06	5100	X	4757	-0-	-343	-0-	48	1	4586	3	N	112					188
							123	9									

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4428	3	51	9	N	46					219
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3885	3	53	9	N	48	171	1	1	8	95
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4191	3	54	9	N	49	1	8			143
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	1	1	4057	3	N	40					183
							44	9									
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4389	3	29	9	N	26					209
*06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4089	3	21	9	N	19	176	1	1	8	51

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6305	3	197	9	N	179					313
02	5684	X	5619	-0-	-65	-0-	5487	3	132	9	N	120	174	1	2	8	257
03	6293	X	6172	-0-	-121	-0-	5998	3	174	9	N	158	343	1	2	8	70
04	6090	X	5879	-0-	-211	-0-	5743	3	136	9	N	124	1	8			193
05	6293	X	5920	-0-	-373	-0-	5779	3	141	9	N	128	172	1			149
06	6090	X	5731	-0-	-359	-0-	5569	3	162	9	N	147	169	1	2	8	125

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12400	X	11540	-0-	-860	-0-	11501	3	39	9	N	35					159
02	11200	X	10140	-0-	-1060	-0-	10112	3	28	9	N	25					184
03	12896	X	11064	-0-	-1832	-0-	11055	3	9	9	N	8					192
04	12480	X	10496	-0-	-1984	-0-	10474	3	22	9	N	20	180	1			32
05	12896	X	9678	-0-	-3218	-0-	9659	3	19	9	N	17					49
06	11160	X	10847	-0-	-313	-0-	10825	3	22	9	N	20					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14322	X	12530	-0-	-1792	-0-	12473	3	57	9	N	52					62
02	12432	X	11304	-0-	-1128	-0-	11238	3	66	9	N	60					122
03	13733	X	12882	-0-	-851	-0-	12823	3	59	9	N	54					176
04	12120	X	12044	-0-	-76	-0-	11994	3	50	9	N	45	177	1			44
05	12524	X	10508	-0-	-2016	-0-	10475	3	33	9	N	30					74
06	12480	X	11834	-0-	-646	-0-	11791	3	43	9	N	39					113

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13162	3	74	9	N	67					201
02	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	11968	3	100	9	N	91	177	1			115
03	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12629	3	100	9	N	91					206
04	12450	X	11902	-0-	-548	-0-	11826	3	76	9	N	69	176	1			99
05	12865	X	11684	-0-	-1181	-0-	11579	3	105	9	N	95					194
06	12450	X	11633	-0-	-817	-0-	11542	3	91	9	N	83	173	1			104

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	2	1	6892	3	N	16					105
							18	9									
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5627	3	24	9	N	22					127
03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5812	3	25	9	N	23					150
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5526	3	25	9	N	23					173
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5539	3	43	9	N	39	176	1			36
*06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5337	3	19	9	N	17					53

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7254	X	5736	-0-	-1518	-0-	5640	3	96	9	N	87					202
02	6468	X	4865	-0-	-1603	-0-	4785	3	80	9	N	73	173	1			102
03	6944	X	2970	-0-	-3974	-0-	2946	3	24	9	N	22					124
04	5880	X	2995	-0-	-2885	-0-	2976	3	19	9	N	17					141
05	5735	X	2958	-0-	-2777	-0-	2930	3	28	9	N	25					166
06	5550	X	3302	-0-	-2248	-0-	3243	3	59	9	N	54	167	1			53

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6696	X	6576	-0-	-120	-0-	6525	3	51	9	N	46					186
02	6048	X	5937	-0-	-111	-0-	5889	3	48	9	N	44	169	1	1	8	60
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6572	3	41	9	N	37	2	8			95
04	6360	X	6280	-0-	-80	-0-	6217	3	63	9	N	57	1	8			151
05	6572	X	6362	-0-	-210	-0-	6330	3	32	9	N	29					180
06	6390	X	6082	-0-	-308	-0-	6051	3	31	9	N	28	164	1	1	8	43

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6307	3	109	9	N	99	172	1	3	8	86
02	5236	X	4650	-0-	-586	-0-	4569	3	81	9	N	74	1	8			159
03	6572	X	5775	-0-	-797	-0-	5681	3	94	9	N	85	2	8			242
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6462	3	101	9	N	92	173	1	1	8	160
05	6572	X	5160	-0-	-1412	-0-	5086	3	74	9	N	67	174	1			53
06	6210	X	4614	-0-	-1596	-0-	4527	3	87	9	N	79	2	8			130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8016	3	53	9	N	48	173	1	5	8	59
02	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7124	3	55	9	N	50	1	8			108
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6468	3	76	9	N	69	2	8			175
04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5969	3	42	9	N	38	179	1	1	8	33
05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5900	3	42	9	N	38					71
*06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5232	3	36	9	N	33	1	8			103

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

01	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	255	1	7688	3	N	48	13	8			155
							53	9									
02	4900	X	4411	-0-	-489	-0-	299	1	4079	3	N	30	1	8			184
							33	9									
03	5828	X	4480	-0-	-1348	-0-	343	1	4106	3	N	28	166	1			46
							31	9									
04	6360	X	4548	-0-	-1812	-0-	371	1	4152	3	N	23					69
							25	9									
05	6572	X	3782	-0-	-2790	-0-	399	1	3355	3	N	25					94
							28	9									
06	6360	X	4547	-0-	-1813	-0-	317	1	4205	3	N	23					117
							25	9									

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6185	3	117	9	N	106	4	8			155
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5487	3	91	9	N	83	178	1			60
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	5990	3	105	9	N	95					155
04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5784	3	97	9	N	88	173	1			70
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5818	3	98	9	N	89					159
06	5580	X	5563	-0-	-17	-0-	5486	3	77	9	N	70	174	1			55

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

01	7037	X	6489	-0-	-548	-0-	6432	3	57	9	N	52					84
02	5992	X	5870	-0-	-122	-0-	5820	3	50	9	N	45	1	8			128
03	6386	X	6336	-0-	-50	-0-	6288	3	48	9	N	44	2	8			170
04	6270	X	6014	-0-	-256	-0-	5967	3	47	9	N	43	175	1	1	8	37
05	6510	X	6095	-0-	-415	-0-	6053	3	42	9	N	38					75
06	6300	X	5842	-0-	-458	-0-	5803	3	39	9	N	35	1	8			109

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

01	5053	X	4827	-0-	-226	-0-	50	1	4677	3	N	91					163
							100	9									
02	4564	X	4473	-0-	-91	-0-	43	1	4344	3	N	78	171	1			70
							86	9									
03	5053	X	5030	-0-	-23	-0-	48	1	4893	3	N	81					151
							89	9									
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	46	1	4724	3	N	63	175	1			39
							69	9									
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	46	1	4863	3	N	50					89
							55	9									
*06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	42	1	4902	3	N	65					154
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6417	X	4157	-0-	-2260	-0-	889 117	1 9	3151	3	N	106	173	1	4	8	130
02	5516	X	5287	-0-	-229	-0-	812 141	1 9	4334	3	N	128	86	1			172
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	894 183	1 9	4744	3	N	166	171	1	3	8	164
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	860 121	1 9	3816	3	N	110	169	1			105
05	5859	X	4989	-0-	-870	-0-	895 121	1 9	3973	3	N	110	127	1			88
*06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	869 187	1 9	6104	3	N	170	168	1			90

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7507 - 11037

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2016 - W/O TO 09-281968

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

01	3627	X	2880	-0-	-747	-0-	24 28	1 9	2828	3	N	25					107
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3225	3	37	9	N	34	1	8			140
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3474	3	44	9	N	40	2	8			178
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3267	3	24	9	N	22	1	8			199
05	3627	X	3439	-0-	-188	-0-	3420	3	19	9	N	17					216
06	3510	X	3314	-0-	-196	-0-	3299	3	15	9	N	14	178	1	1	8	51

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3838	3	55	9	N	50	165	1	2	8	72
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3493	3	54	9	N	49	1	8			120
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3851	3	57	9	N	52	2	8			170
04	3780	X	3751	-0-	-29	-0-	3710	3	41	9	N	37	166	1	1	8	40
05	3937	X	3727	-0-	-210	-0-	3670	3	57	9	N	52					92
06	3810	X	3577	-0-	-233	-0-	3526	3	51	9	N	46	1	8			137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4712	X	4053	-0-	-659	-0-	4040	3	13	9	N	12					16
02	4172	X	3574	-0-	-598	-0-	3564	3	10	9	N	9					25
03	4619	X	3892	-0-	-727	-0-	3884	3	8	9	N	7					32
04	4380	X	3960	-0-	-420	-0-	3950	3	10	9	N	9					41
05	4371	X	3961	-0-	-410	-0-	3954	3	7	9	N	6					47
06	3930	X	3853	-0-	-77	-0-	3845	3	8	9	N	7					54

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	2954	3	185	9	N	168	178	1			154
02	2996	X	2765	-0-	-231	-0-	2603	3	162	9	N	147	178	1			123
03	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	2911	3	186	9	N	169	175	1			117
04	3210	X	3095	-0-	-115	-0-	2917	3	178	9	N	162	172	1			107
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2978	3	168	9	N	153	171	1			89
06	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	2828	3	133	9	N	121	173	1			37

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10534	3	78	9	N	71					116
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7551	3	86	9	N	78					194
03	9393	X	8175	-0-	-1218	-0-	8096	3	79	9	N	72	169	1			97
04	9090	X	7352	-0-	-1738	-0-	7295	3	57	9	N	52					149
05	9393	X	6938	-0-	-2455	-0-	6899	3	39	9	N	35					184
06	9090	X	6491	-0-	-2599	-0-	6428	3	63	9	N	57	177	1			64

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	91	1	4582	3	N	95	179	1			77
							105	9									
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	80	1	4278	3	N	77					154
							85	9									
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	93	1	4583	3	N	60	172	1			42
							66	9									
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	88	1	4545	3	N	68					110
							75	9									
05	4929	X	4721	-0-	-208	-0-	91	1	4568	3	N	56					166
							62	9									
06	4770	X	4421	-0-	-349	-0-	131	1	4245	3	N	41	174	1			33
							45	9									

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4464	X	3176	-0-	-1288	-0-	373	1	2574	3	N	208	174	1	6	8	115
							229	9									
02	3864	X	3311	-0-	-553	-0-	345	1	2758	3	N	189	165	1	2	8	137
							208	9									
03	4030	X	3642	-0-	-388	-0-	358	1	3062	3	N	202	175	1	6	8	158
							222	9									
04	3900	X	3705	-0-	-195	-0-	392	1	3087	3	N	205	336	1	2	8	25
							226	9									
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	433	1	3150	3	N	222	166	1	1	8	80
							244	9									
*06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	382	1	3131	3	N	210	172	1	4	8	114
							231	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	172 122	1 9	3808	3	N	111	177	1	6	8	145
02	3948	X	3716	-0-	-232	-0-	153 109	1 9	3454	3	N	99					244
03	4371	X	3884	-0-	-487	-0-	141 97	1 9	3646	3	N	88	175	1			157
04	4230	X	3859	-0-	-371	-0-	146 77	1 9	3636	3	N	70					227
05	4123	X	3616	-0-	-507	-0-	120 64	1 9	3432	3	N	58	174	1			111
*06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	102 94	1 9	3971	3	N	85					196

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

01	7657	X	7611	-0-	-46	-0-	7423	3	188	9	N	171	173	1	6	8	180
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6833	3	260	9	N	236	177	1			239
03	7502	X	7488	-0-	-14	-0-	1 223	1 9	7264	3	N	203	347	1			95
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7213	3	196	9	N	178	173	1			100
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7688	3	182	9	N	165	175	1			90
*06	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7479	3	172	9	N	156	174	1			72

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

01	5735	X	4926	-0-	-809	-0-	4898	3	28	9	N	25	3	8			200
02	5180	X	4456	-0-	-724	-0-	4431	3	25	9	N	23					223
03	5611	X	5313	-0-	-298	-0-	5262	3	51	9	N	46	171	1			98
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5322	3	37	9	N	34					132
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5413	3	24	9	N	22					154
*06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5368	3	29	9	N	26					180

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

01	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1521	3	34	9	N	31	1	8			143
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2427	3	29	9	N	26	6	8			163
03	3100	N	4189	-0-	1089	1089	4146	3	43	9	N	39	12	8			190
04	2268	N	1179	-0-	-1089	-0-	1168	3	11	9	N	10	170	1	2	8	28
05	1767	N	1200	-0-	-567	-0-	133 22	1 9	1045	3	N	20	1	8			47
06	1710	X	1650	-0-	-60	-0-	1617	3	33	9	N	30	9	8			68

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

01	6634	X	4393	-0-	-2241	-0-	4339	3	54	9	N	49	175	1	1	8	50
02	5852	X	4650	-0-	-1202	-0-	4582	3	68	9	N	62	4	8			108
03	5673	X	4863	-0-	-810	-0-	4802	3	61	9	N	55	6	8			157
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4569	3	59	9	N	54	165	1	2	8	44
05	5146	X	4783	-0-	-363	-0-	4724	3	59	9	N	54	1	8			97
06	4980	X	4961	-0-	-19	-0-	4896	3	65	9	N	59	4	8			152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	26 55	1 9	6046	3	N	50	176	1	5	8	38
02	5180	X	4486	-0-	-694	-0-	41 29	1 9	4416	3	N	26					64
03	5735	X	4608	-0-	-1127	-0-	5 30	1 9	4573	3	N	27					91
04	5550	X	4854	-0-	-696	-0-	33 31	1 9	4790	3	N	28					119
05	5735	X	3430	-0-	-2305	-0-	172 22	1 9	3236	3	N	20					139
06	5550	X	404	-0-	-5146	-0-	403	1	1	9	N	1					140

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	283 59	1 9	3542	3	N	54	129	1	3	8	62
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	242 73	1 9	3495	3	N	66	1	8			127
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	295 72	1 9	3791	3	N	65	3	8			189
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	302 56	1 9	3590	3	N	51	175	1	1	8	64
05	4216	X	3464	-0-	-752	-0-	279 59	1 9	3126	3	N	54	64	1			54
06	4080	X	3848	-0-	-232	-0-	362 36	1 9	3450	3	N	33	2	8			85

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10974	X	9494	-0-	-1480	-0-	9461	3	33	9	N	30					110
02	9604	X	8281	-0-	-1323	-0-	8255	3	26	9	N	24					134
03	10633	X	8924	-0-	-1709	-0-	8900	3	24	9	N	22					156
04	9990	X	8805	-0-	-1185	-0-	8783	3	22	9	N	20					176
05	10261	X	8285	-0-	-1976	-0-	8272	3	13	9	N	12	175	1			13
06	9180	X	9093	-0-	-87	-0-	9075	3	18	9	N	16					29

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10757	X	8638	-0-	-2119	-0-	8612	3	26	9	N	24					112
02	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7811	3	21	9	N	19					131
03	8494	X	8450	-0-	-44	-0-	8435	3	15	9	N	14					145
04	8370	X	7718	-0-	-652	-0-	7700	3	18	9	N	16					161
05	8680	X	6621	-0-	-2059	-0-	6611	3	10	9	N	9					170
06	8400	X	6082	-0-	-2318	-0-	6074	3	8	9	N	7					177

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3471	-0-	371	847	3406	3	65	9	N	59	172	1	3	8	80
02	4103	X	3256	-0-	-847	-0-	3212	3	44	9	N	40					120
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3456	3	46	9	N	42					162
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3428	3	39	9	N	35					197
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3544	3	36	9	N	33	174	1			56
*06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3523	3	35	9	N	32					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13206	X	10724	-0-	-2482	-0-	10186	3	538	9	N	489	355	1	1	8	153
02	11172	X	9459	-0-	-1713	-0-	8986	3	473	9	N	430	351	1			232
03	12307	X	10736	-0-	-1571	-0-	10228	3	508	9	N	462	518	1	1	8	175
04	11520	X	7323	-0-	-4197	-0-	41	1	6920	3	N	329	344	1			160
							362	9									
05	10726	X	284	-0-	-10442	-0-	284	1			N	-0-					160
06	10380	X	4239	-0-	-6141	-0-	335	1	3554	3	N	318	170	1	4	8	304
							350	9									

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11749	X	10855	-0-	-894	-0-	10786	3	69	9	N	63					110
02	9856	X	8766	-0-	-1090	-0-	8709	3	57	9	N	52					162
03	11222	X	6166	-0-	-5056	-0-	326	1	5782	3	N	53	163	1			52
							58	9									
04	10860	X	7824	-0-	-3036	-0-	464	1	7320	3	N	36					88
							40	9									
05	11222	X	5109	-0-	-6113	-0-	189	1	4879	3	N	37					125
							41	9									
06	10500	X	2352	-0-	-8148	-0-	351	1	1976	3	N	23					148
							25	9									

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11346	X	4939	-0-	-6407	-0-	562	1	4219	3	N	144	167	1			73
							158	9									
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	558	1	5394	3	N	129					202
							142	9									
03	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	16	1	12261	3	N	198	330	1			70
							218	9									
04	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	35	1	10789	3	N	157	163	1			64
							173	9									
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	312	1	6844	3	N	69					133
							76	9									
06	11910	X	9321	-0-	-2589	-0-	248	1	8939	3	N	122	163	1			92
							134	9									

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	279	N	42	-0-	-237	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3484	3	34	9	N	31	178	1	2	8	22
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3260	3	15	9	N	14	1	8			35
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3354	3	28	9	N	25	1	8			59
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3914	3	31	9	N	28					87
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4076	3	31	9	N	28					115
*06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4152	3	25	9	N	23	1	8			137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	428	1	40	9	N	36	33	8			211
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	403	1	508	3	N	13	172	1	3	8	49
							14	9									
03	558	N	470	-0-	-88	-0-	436	1	17	3	N	15					64
							17	9									
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	429	1	4	9	N	4					68
05	589	N	459	-0-	-130	-0-	452	1	7	9	N	6	2	8			72
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	537	1	11	9	N	10					82

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	460	1	2301	3	N	93	40	8			99
							102	9									
02	2800	N	3846	-0-	1046	1046	407	1	3374	3	N	59	3	8			155
							65	9									
03	3100	N	6280	-0-	3180	4226	455	1	5745	3	N	73	170	1			58
							80	9									
04	3000	N	6236	-0-	3236	7462	414	1	5750	3	N	65					123
							72	9									
05	14077	X	6615	-0-	-7462	-0-	361	1	6192	3	N	56	2	8			177
							62	9									
*06	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	332	1	9232	3	N	52	175	1			54
							57	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9393	X	7817	-0-	-1576	-0-	7716	3	101	9	N	92					194
02	8484	X	6874	-0-	-1610	-0-	6799	3	75	9	N	68	173	1			89
03	9393	X	7882	-0-	-1511	-0-	7805	3	77	9	N	70					159
04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7787	3	83	9	N	75	164	1			70
05	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8083	3	79	9	N	72					142
*06	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7870	3	81	9	N	74	169	1			47

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3997	3	42	9	N	38	3	8			247
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3404	3	22	9	N	20					267
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4061	3	21	9	N	19					286
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3636	3	2	9	N	2					288
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3920	3	20	9	N	18	176	1			130
*06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3810	3	29	9	N	26					156

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3193	X	2300	-0-	-893	-0-	2264	3	36	9	N	33					75
02	2548	X	1655	-0-	-893	-0-	1585	3	70	9	N	64					139
03	2418	X	1865	-0-	-553	-0-	1824	3	41	9	N	37					176
04	2340	X	1644	-0-	-696	-0-	1619	3	25	9	N	23	165	1			34
05	2418	X	1434	-0-	-984	-0-	1406	3	28	9	N	25					59
06	2220	X	856	-0-	-1364	-0-	833	3	23	9	N	21					80

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1813	3	23	9	N	21					94
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1476	3	13	9	N	12					106
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1810	3	12	9	N	11					117
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1739	3	13	9	N	12					129
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1781	3	22	9	N	20					149
06	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1657	3	15	9	N	14					163

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7166	3	33	9	N	30	174	1			56
02	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6478	3	26	9	N	24					80
03	7006	X	5921	-0-	-1085	-0-	5889	3	32	9	N	29					109
04	6780	X	6217	-0-	-563	-0-	6188	3	29	9	N	26					135
05	7006	X	6637	-0-	-369	-0-	6611	3	26	9	N	24					159
06	6780	X	6719	-0-	-61	-0-	6690	3	29	9	N	26					185

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11625	X	1754	-0-	-9871	-0-	301	1	1069	3	N	349	341	1			90
							384	9									
02	10500	X	551	-0-	-9949	-0-	342	1	209	9	N	190	140	1			140
03	8556	X	725	-0-	-7831	-0-	466	1	259	9	N	235	171	1			204
04	8280	X	635	-0-	-7645	-0-	459	1	176	9	N	160	175	1			189
05	6634	X	729	-0-	-5905	-0-	453	1	276	9	N	251	342	1			98
*06	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	344	1	8873	3	N	421	348	1			171
							463	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3039	N	2706	-0-	-333	-0-	606	1	2068	3	N	29					121
							32	9									
02	2576	X	2426	-0-	-150	-0-	556	1	1842	3	N	25	2	8			144
							28	9									
03	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	620	1	2012	3	N	40	154	1	6	8	24
							44	9									
04	2760	X	2472	-0-	-288	-0-	585	1	1856	3	N	28	2	8			50
							31	9									
05	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	504	1	1904	3	N	23	1	8			72
							25	9									
*06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	600	1	2168	3	N	41	4	8			109
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274007 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 10732

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

01	5983	X	5459	-0-	-524	-0-	168 208	1 9	5083	3	N	189	174	1	3	8	82
02	5208	X	4824	-0-	-384	-0-	156 183	1 9	4485	3	N	166	171	1			77
03	5642	X	5544	-0-	-98	-0-	135 201	1 9	5208	3	N	183	173	1			87
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	90 194	1 9	5189	3	N	176	175	1			88
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	101 207	1 9	5359	3	N	188	171	1			105
06	5370	X	5286	-0-	-84	-0-	5111	3	175	9	N	159	175	1			89

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

01	8587	X	6996	-0-	-1591	-0-	6956	3	40	9	N	36					173
02	7756	X	6376	-0-	-1380	-0-	6346	3	30	9	N	27	175	1			25
03	8587	X	6622	-0-	-1965	-0-	6589	3	33	9	N	30					55
04	7200	X	6524	-0-	-676	-0-	6499	3	25	9	N	23					78
05	7068	X	6915	-0-	-153	-0-	6891	3	24	9	N	22					100
06	6840	X	4625	-0-	-2215	-0-	4614	3	11	9	N	10					110

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

01	1178	N	875	-0-	-303	-0-	835	3	40	9	N	36	3	8			158
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	961	3	61	9	N	55	173	1	1	8	39
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1042	3	42	9	N	38	2	8			75
04	840	N	444	-0-	-396	-0-	374	3	70	9	N	64	1	8			138
05	1147	N	460	-0-	-687	-0-	428	3	32	9	N	29					167
06	1050	N	572	-0-	-478	-0-	548	3	24	9	N	22	2	8			187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6727	X	6475	-0-	-252	-0-	242 191	1 9	6042	3	N	174	176	1	1	8	80
02	6132	X	5865	-0-	-267	-0-	229 231	1 9	5405	3	N	210	182	1			108
03	6789	X	5993	-0-	-796	-0-	253 227	1 9	5513	3	N	206	167	1	1	8	146
04	6570	X	5701	-0-	-869	-0-	237 195	1 9	5269	3	N	177	172	1			151
05	6634	X	5777	-0-	-857	-0-	240 196	1 9	5341	3	N	178	164	1			165
06	6270	X	5542	-0-	-728	-0-	210 188	1 9	5144	3	N	171	175	1			161

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12937	3	39	9	N	35					99
02	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10461	3	39	9	N	35					134
03	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10892	3	25	9	N	23					157
04	12570	X	10982	-0-	-1588	-0-	10958	3	24	9	N	22					179
05	12989	X	9985	-0-	-3004	-0-	9966	3	19	9	N	17	178	1			18
06	12570	X	11042	-0-	-1528	-0-	11019	3	23	9	N	21					39

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8866	X	6273	-0-	-2593	-0-	418 304	1 9	5551	3	N	276	173	1	2	8	234
02	8008	X	5228	-0-	-2780	-0-	387 155	1 9	4686	3	N	141	174	1			201
03	8866	X	5447	-0-	-3419	-0-	419 197	1 9	4831	3	N	179	168	1	1	8	211
04	7560	X	5134	-0-	-2426	-0-	391 166	1 9	4577	3	N	151	176	1			186
05	6975	X	4914	-0-	-2061	-0-	396 140	1 9	4378	3	N	127	176	1			137
06	6060	X	4737	-0-	-1323	-0-	348 125	1 9	4264	3	N	114	174	1			77

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9625	3	31	9	N	28					155
02	8708	X	8133	-0-	-575	-0-	8089	3	44	9	N	40					195
03	9641	X	8810	-0-	-831	-0-	8791	3	19	9	N	17	186	1			26
04	9330	X	8168	-0-	-1162	-0-	8148	3	20	9	N	18					44
05	9641	X	7385	-0-	-2256	-0-	7363	3	22	9	N	20					64
06	9330	X	8225	-0-	-1105	-0-	8204	3	21	9	N	19					83

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3596	X	2988	-0-	-608	-0-	365 106	1 9	2517	3	N	96	12	8			133
02	2884	X	2781	-0-	-103	-0-	258 95	1 9	2428	3	N	86	175	1	1	8	43
03	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	264 86	1 9	2616	3	N	78					121
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	229 73	1 9	2905	3	N	66					187
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	198 76	1 9	3057	3	N	69	174	1	1	8	81
06	2970	X	2522	-0-	-448	-0-	264 66	1 9	2192	3	N	60					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8742	X	4582	-0-	-4160	-0-	821 103	1 9	3658	3	N	94	2	8			197
02	7504	X	3997	-0-	-3507	-0-	507 117	1 9	3373	3	N	106	175	1			128
03	8308	X	4770	-0-	-3538	-0-	853 128	1 9	3789	3	N	116	172	1	2	8	70
04	5760	X	5629	-0-	-131	-0-	836 143	1 9	4650	3	N	130					200
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	868 122	1 9	4746	3	N	111	164	1			147
*06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	840 130	1 9	4317	3	N	118	167	1			98

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5456	X	3600	-0-	-1856	-0-	421 64	1 9	3115	3	N	58	170	1	16	8	63
02	4424	X	4044	-0-	-380	-0-	396 42	1 9	3606	3	N	38	8	8			93
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	447 76	1 9	4602	3	N	69	14	8			148
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	346 108	1 9	5616	3	N	98	164	1	6	8	76
05	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	366 62	1 9	5955	3	N	56	2	8			130
*06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	392 64	1 9	5639	3	N	58	12	8			176

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					19
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					N	-0-					19
03	6603	X	879	-0-	-5724	-0-	877	3	2	9	N	2	2	8			19
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6853	3	12	9	N	11	2	8			28
05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7040	3	33	9	N	30					58
*06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7448	3	29	9	N	26	1	8			83

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6613	3	87	9	N	79	175	1			33
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5915	3	92	9	N	84					117
03	6417	X	6374	-0-	-43	-0-	6297	3	77	9	N	70					187
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6468	3	84	9	N	76	174	1			89
05	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6865	3	94	9	N	85					174
06	6480	X	6164	-0-	-316	-0-	6081	3	83	9	N	75	171	1			78

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	14717	3	68	9	N	62	4	8			213
02	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	13981	3	64	9	N	58	179	1	2	8	90
03	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15629	3	67	9	N	61	4	8			147
04	14310	X	12980	-0-	-1330	-0-	12925	3	55	9	N	50	1	8			196
05	15004	X	11336	-0-	-3668	-0-	11297	3	39	9	N	35	172	1			59
06	14520	X	12129	-0-	-2391	-0-	12084	3	45	9	N	41	2	8			98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11967	3	20	9	N	18					62
02	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9755	3	28	9	N	25					87
03	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10651	3	20	9	N	18					105
04	11610	X	9948	-0-	-1662	-0-	9927	3	21	9	N	19					124
05	11997	X	8786	-0-	-3211	-0-	8775	3	11	9	N	10					134
06	11610	X	9839	-0-	-1771	-0-	9828	3	11	9	N	10					144

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					134
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	519	3	58	9	N	53					187
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	69	1	2533	3	N	139	167	1			159
							153	9									
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2561	3	66	9	N	60					219
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2343	3	42	9	N	38	170	1			87
*06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2560	3	41	9	N	37					124

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	126	1	2875	3	N	68	173	1			37
							75	9									
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	116	1	2708	3	N	56					93
							62	9									
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	124	1	2947	3	N	66					159
							73	9									
04	2970	X	2939	-0-	-31	-0-	122	1	2776	3	N	37					196
							41	9									
05	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	126	1	2865	3	N	45	172	1			69
							50	9									
06	3090	X	2767	-0-	-323	-0-	152	1	2570	3	N	41					110
							45	9									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9393	X	8687	-0-	-706	-0-	8615	3	72	9	N	65	1	8			181
02	8484	X	7831	-0-	-653	-0-	7765	3	66	9	N	60	177	1	1	8	63
03	9393	X	8503	-0-	-890	-0-	8426	3	77	9	N	70	1	8			132
04	8850	X	8129	-0-	-721	-0-	8066	3	63	9	N	57					189
05	8866	X	8409	-0-	-457	-0-	8346	3	63	9	N	57	174	1			72
06	8400	X	7981	-0-	-419	-0-	7922	3	59	9	N	54	1	8			125

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10416	X	9185	-0-	-1231	-0-	9100	3	85	9	N	77	2	8			171
02	9408	X	8609	-0-	-799	-0-	8519	3	90	9	N	82	170	1	1	8	82
03	10416	X	9399	-0-	-1017	-0-	9290	3	109	9	N	99	2	8			179
04	9960	X	8805	-0-	-1155	-0-	8717	3	88	9	N	80	168	1	1	8	90
05	9889	X	9034	-0-	-855	-0-	8948	3	86	9	N	78					168
06	9210	X	8661	-0-	-549	-0-	8572	3	89	9	N	81	171	1	1	8	77

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11221	3	129	9	N	117	174	1			96
02	9800	X	7928	-0-	-1872	-0-	7834	3	94	9	N	85					181
03	10850	X	7926	-0-	-2924	-0-	7840	3	86	9	N	78	174	1			85
04	10500	X	8698	-0-	-1802	-0-	8612	3	86	9	N	78					163
05	10850	X	9071	-0-	-1779	-0-	8983	3	88	9	N	80	172	1			71
06	10500	X	10368	-0-	-132	-0-	10282	3	86	9	N	78					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3410	X	3138	-0-	-272	-0-	478	1	2599	3	N	55	7	8			74
							61	9									
02	3080	X	2694	-0-	-386	-0-	416	1	2231	3	N	43	2	8			115
							47	9									
03	3100	X	2291	-0-	-809	-0-	452	1	1792	3	N	43	4	8			154
							47	9									
04	3030	X	767	-0-	-2263	-0-	524	1	215	3	N	25	1	8			178
							28	9									
05	3131	X	1106	-0-	-2025	-0-	481	1	560	3	N	59	171	1	1	8	65
							65	9									
06	3030	X	1078	-0-	-1952	-0-	478	1	568	3	N	29	3	8			91
							32	9									

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

01	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9480	3	50	9	N	45					80
02	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8611	3	44	9	N	40					120
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9717	3	41	9	N	37					157
04	9210	X	8564	-0-	-646	-0-	8535	3	29	9	N	26					183
05	9579	X	8897	-0-	-682	-0-	8861	3	36	9	N	33	170	1			46
06	9450	X	8539	-0-	-911	-0-	8516	3	23	9	N	21					67

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

01	11904	X	10349	-0-	-1555	-0-	10152	3	197	9	N	179	354	1	1	8	72
02	10752	X	9166	-0-	-1586	-0-	8972	3	194	9	N	176	171	1			77
03	11904	X	10024	-0-	-1880	-0-	9817	3	207	9	N	188	173	1			92
04	10950	X	9477	-0-	-1473	-0-	9289	3	188	9	N	171	178	1			85
05	10974	X	9210	-0-	-1764	-0-	9034	3	176	9	N	160	180	1			65
06	10020	X	9406	-0-	-614	-0-	9222	3	184	9	N	167	179	1			53

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

01	13981	X	13201	-0-	-780	-0-	13015	3	186	9	N	169	357	1			47
02	12628	X	12149	-0-	-479	-0-	11988	3	161	9	N	146					193
03	13981	X	10506	-0-	-3475	-0-	45	1	10326	3	N	123	181	1			135
							135	9									
04	12780	X	12575	-0-	-205	-0-	12422	3	153	9	N	139	181	1			93
05	13454	X	12836	-0-	-618	-0-	12686	3	150	9	N	136	180	1			49
06	13020	X	7775	-0-	-5245	-0-	7683	3	92	9	N	84					133

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

01	8804	X	8071	-0-	-733	-0-	8021	3	50	9	N	45					122
02	7672	X	7337	-0-	-335	-0-	7295	3	42	9	N	38					160
03	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8195	3	39	9	N	35	169	1			26
04	7950	X	7858	-0-	-92	-0-	7829	3	29	9	N	26					52
05	8215	X	7908	-0-	-307	-0-	7876	3	32	9	N	29					81
06	7980	X	7555	-0-	-425	-0-	7516	3	39	9	N	35					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12741	X	8073	-0-	-4668	-0-	8023	3	50	9	N	45	174	1	1	8	54
02	11508	X	7477	-0-	-4031	-0-	7416	3	61	9	N	55					109
03	12741	X	9680	-0-	-3061	-0-	9602	3	78	9	N	71	1	8			179
04	12330	X	5251	-0-	-7079	-0-	193	1	5023	3	N	32					211
							35	9									
05	8711	X	7634	-0-	-1077	-0-	497	1	7081	3	N	51	181	1			81
							56	9									
*06	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	11238	3	73	9	N	66					147

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10168	X	9772	-0-	-396	-0-	9702	3	70	9	N	64	1	8			122
02	8960	X	8685	-0-	-275	-0-	8620	3	65	9	N	59					181
03	9517	X	9014	-0-	-503	-0-	8945	3	69	9	N	63	174	1			70
04	9450	X	8234	-0-	-1216	-0-	8175	3	59	9	N	54					124
05	9765	X	8623	-0-	-1142	-0-	8570	3	53	9	N	48	1	8			171
06	9450	X	8118	-0-	-1332	-0-	8045	3	73	9	N	66	173	1			64

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5983	X	5229	-0-	-754	-0-	5108	3	121	9	N	110	169	1	4	8	80
02	5320	X	4995	-0-	-325	-0-	4886	3	109	9	N	99					179
03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5690	3	110	9	N	100	167	1			112
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5638	3	102	9	N	93	173	1			32
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5545	3	92	9	N	84					116
06	5610	X	5271	-0-	-339	-0-	5182	3	89	9	N	81					197

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5270	X	3151	-0-	-2119	-0-	267	1	2820	3	N	58					191
							64	9									
02	4620	X	3723	-0-	-897	-0-	3675	3	48	9	N	44	170	1			65
03	5115	X	4107	-0-	-1008	-0-	4049	3	58	9	N	53					118
04	4950	X	3873	-0-	-1077	-0-	3817	3	56	9	N	51					169
05	4123	X	4089	-0-	-34	-0-	4055	3	34	9	N	31	166	1			34
06	3990	X	3984	-0-	-6	-0-	3945	3	39	9	N	35					69

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1532	3	34	9	N	31	169	1			34
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1391	3	31	9	N	28					62
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1544	3	29	9	N	26					88
04	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1496	3	30	9	N	27					115
05	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1489	3	15	9	N	14					129
*06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1562	3	28	9	N	25					154

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10137	X	9416	-0-	-721	-0-	9132	3	284	9	N	258	353	1			57
02	9016	X	8462	-0-	-554	-0-	8217	3	245	9	N	223	175	1			105
03	9951	X	9435	-0-	-516	-0-	9173	3	262	9	N	238	174	1			169
04	9630	X	8103	-0-	-1527	-0-	47	1	7872	3	N	167					336
							184	9									
05	9610	X	8660	-0-	-950	-0-	69	1	8404	3	N	170	346	1			160
							187	9									
06	9120	X	7173	-0-	-1947	-0-	7038	3	135	9	N	123	178	1			105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8184	X	7910	-0-	-274	-0-	7748	3	162	9	N	147	173	1	1	8	251
02	7364	X	7190	-0-	-174	-0-	7054	3	136	9	N	124	176	1			199
03	7967	X	7843	-0-	-124	-0-	7690	3	153	9	N	139	172	1	1	8	165
04	7650	X	7539	-0-	-111	-0-	7414	3	125	9	N	114	174	1			105
05	7967	X	7712	-0-	-255	-0-	7582	3	130	9	N	118	173	1			50
06	7710	X	7290	-0-	-420	-0-	7181	3	109	9	N	99	1	8			148

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	607	1	1380	3	N	120	176	1			77
							132	9									
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	552	1	1673	3	N	107					184
							118	9									
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	609	1	1871	3	N	108	171	1			121
							119	9									
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	553	1	2077	3	N	109					230
							120	9									
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	544	1	2145	3	N	100	171	1			159
							110	9									
*06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2467	3	107	9	N	97	178	1			78

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	620	1	360	3	N	71	165	1			105
							78	9									
02	784	N	630	-0-	-154	-0-	560	1	15	3	N	50					155
							55	9									
03	1612	N	662	-0-	-950	-0-	619	1	11	3	N	29					184
							32	9									
04	1020	N	620	-0-	-400	-0-	590	1	30	9	N	27					211
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	620	1	40	3	N	70					281
							77	9									
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	604	3	47	9	N	43					324

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4650	X	3638	-0-	-1012	-0-	168	1	3398	3	N	65	174	1			64
							72	9									
02	4032	X	3774	-0-	-258	-0-	146	1	3522	3	N	96					160
							106	9									
03	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	175	1	3856	3	N	36					196
							40	9									
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	128	1	4310	3	N	76	170	1			102
							84	9									
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	127	1	4396	3	N	70					172
							77	9									
*06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	128	1	4222	3	N	67	168	1			71
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	600	1	3860	3	N	29	11	8			83
							32	9									
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	560	1	3507	3	N	28	4	8			107
							31	9									
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	618	1	3869	3	N	32	8	8			131
							35	9									
04	4290	X	4262	-0-	-28	-0-	598	1	3634	3	N	27	3	8			155
							30	9									
05	4433	X	4373	-0-	-60	-0-	618	1	3738	3	N	15	2	8			168
							17	9									
*06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	600	1	3675	3	N	18	159	1	6	8	21
							20	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	115	1	2886	3	N	92					161
							101	9									
02	2576	X	2548	-0-	-28	-0-	110	1	2381	3	N	52					213
							57	9									
03	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	120	1	2411	3	N	74	172	1			115
							81	9									
04	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	123	1	2620	3	N	92					207
							101	9									
05	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	127	1	2723	3	N	104	173	1			138
							114	9									
06	3000	X	2822	-0-	-178	-0-	128	1	2598	3	N	87	169	1			56
							96	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1197	3	30	9	N	27	1	8			193
02	1540	N	1146	-0-	-394	-0-	1112	3	34	9	N	31	171	1	9	8	44
03	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1276	3	46	9	N	42	19	8			67
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1559	3	33	9	N	30	7	8			90
05	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1103	3	19	9	N	17	2	8			105
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1416	3	28	9	N	25	16	8			114

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6679	3	92	9	N	84	1	8			170
02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6068	3	81	9	N	74	177	1			67
03	7347	X	6782	-0-	-565	-0-	6703	3	79	9	N	72	1	8			138
04	7110	X	6569	-0-	-541	-0-	6493	3	76	9	N	69	170	1			37
05	7347	X	1540	-0-	-5807	-0-	1523	3	17	9	N	15					52
06	6600	X	1778	-0-	-4822	-0-	1756	3	22	9	N	20					72

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	4640	-0-	-2211	-0-	148	1	4439	3	N	48					204
							53	9									
02	5152	X	4203	-0-	-949	-0-	84	1	4076	3	N	39	172	1			71
							43	9									
03	5704	X	4825	-0-	-879	-0-	93	1	4682	3	N	45					116
							50	9									
04	4680	X	4596	-0-	-84	-0-	90	1	4454	3	N	47					163
							52	9									
05	4836	X	3210	-0-	-1626	-0-	66	1	3115	3	N	26	155	1			34
							29	9									
06	4680	X	4635	-0-	-45	-0-	90	1	4497	3	N	44					78
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9269	X	9049	-0-	-220	-0-	8896	3	153	9	N	139	178	1	1	8	181
02	8344	X	8145	-0-	-199	-0-	7985	3	160	9	N	145	170	1			156
03	9083	X	8735	-0-	-348	-0-	8578	3	157	9	N	143	172	1	1	8	126
04	8760	X	8055	-0-	-705	-0-	7939	3	116	9	N	105					231
05	9052	X	8659	-0-	-393	-0-	8519	3	140	9	N	127	177	1			181
06	8760	X	8325	-0-	-435	-0-	8191	3	134	9	N	122	178	1	1	8	124

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

01	12865	X	9924	-0-	-2941	-0-	9884	3	40	9	N	36					207
02	11312	X	10501	-0-	-811	-0-	10447	3	54	9	N	49	179	1			77
03	11842	X	10553	-0-	-1289	-0-	10513	3	40	9	N	36					113
04	10410	X	8656	-0-	-1754	-0-	8632	3	24	9	N	22					135
05	11625	X	4855	-0-	-6770	-0-	85	1	4758	3	N	11					146
							12	9									
06	11250	X	9676	-0-	-1574	-0-	9654	3	22	9	N	20					166

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

01	14043	X	13838	-0-	-205	-0-	13791	3	47	9	N	43					142
02	12572	X	12070	-0-	-502	-0-	12042	3	28	9	N	25					167
03	13919	X	13244	-0-	-675	-0-	13218	3	26	9	N	24					191
04	13380	X	12652	-0-	-728	-0-	12620	3	32	9	N	29	182	1			38
05	13826	X	11282	-0-	-2544	-0-	11259	3	23	9	N	21					59
06	13380	X	13091	-0-	-289	-0-	13071	3	20	9	N	18					77

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

01	1209	N	646	-0-	-563	-0-	618	1	28	9	N	25	8	8			35
02	868	N	577	-0-	-291	-0-	553	1	24	9	N	22	4	8			53
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	618	1	104	3	N	30	7	8			76
							33	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	600	1	383	3	N	30	3	8			103
							33	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	526	1	380	3	N	27	1	8			129
							30	9									
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	600	1	300	3	N	31	6	8			154
							34	9									

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

01	8029	X	7705	-0-	-324	-0-	7673	3	32	9	N	29	3	8			36
02	7056	X	6561	-0-	-495	-0-	6520	3	41	9	N	37	1	8			72
03	7936	X	7217	-0-	-719	-0-	7153	3	64	9	N	58	2	8			128
04	7680	X	6832	-0-	-848	-0-	6790	3	42	9	N	38	1	8			165
05	7936	X	6675	-0-	-1261	-0-	6634	3	41	9	N	37	169	1			33
06	7470	X	6991	-0-	-479	-0-	6957	3	34	9	N	31	2	8			62

FAIR D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274085 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9150 - 14915

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2017 - PLUGGED 02/07/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12400	X	10154	-0-	-2246	-0-	246 341	1 9	9567	3	N	310	355	1			201
02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	308 288	1 9	8431	3	N	262	176	1			287
03	11904	X	9877	-0-	-2027	-0-	389 320	1 9	9168	3	N	291	350	1			228
04	11520	X	11166	-0-	-354	-0-	331 315	1 9	10520	3	N	286	340	1			174
05	11904	X	9376	-0-	-2528	-0-	370 279	1 9	8727	3	N	254	170	1			258
*06	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	233 254	1 9	11701	3	N	231	177	1			312

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

01	5208	X	328	-0-	-4880	-0-	328	3			N	-0-					124
02	2380	X	294	-0-	-2086	-0-	294	3			N	-0-					124
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					124
04	330	X	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					124
05	341	X	86	-0-	-255	-0-	86	3			N	-0-					124
06	330	X	150	-0-	-180	-0-	150	3			N	-0-					124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

01	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	389 87	1 9	769	3	N	79	2	8			154
02	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	365 77	1 9	600	3	N	70	165	1	1	8	58
03	1581	N	1041	-0-	-540	-0-	348 80	1 9	613	3	N	73	2	8			129
04	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	440 91	1 9	504	3	N	83	172	1	1	8	39
05	1147	N	954	-0-	-193	-0-	352 72	1 9	530	3	N	65					104
06	1020	N	929	-0-	-91	-0-	426 87	1 9	416	3	N	79	1	8			182

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

01	4867	X	3490	-0-	-1377	-0-	3449	3	41	9	N	37					71
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	53 41	1 9	2604	3	N	37					108
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5200	3	62	9	N	56					164
04	3390	X	2915	-0-	-475	-0-	127 24	1 9	2764	3	N	22					186
05	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	2995	3	35	9	N	32	169	1			49
06	4860	X	3385	-0-	-1475	-0-	3351	3	34	9	N	31					80

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

01	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	430 102	1 9	713	3	N	93	3	8			194
02	1232	N	968	-0-	-264	-0-	407 100	1 9	461	3	N	91	165	1	1	8	119
03	1488	N	865	-0-	-623	-0-	424 70	1 9	371	3	N	64	2	8			181
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	416 87	1 9	739	3	N	79	158	1	1	8	101
05	1085	N	958	-0-	-127	-0-	365 85	1 9	508	3	N	77					178
*06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	417 77	1 9	981	3	N	70	163	1	2	8	83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9331	X	6669	-0-	-2662	-0-	619	1	5911	3	N	126	174	1	42	8	69
							139	9									
02	8428	X	6364	-0-	-2064	-0-	547	1	5725	3	N	84	3	8			150
							92	9									
03	9331	X	6704	-0-	-2627	-0-	570	1	6061	3	N	66	171	1			45
							73	9									
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	582	1	6396	3	N	78					123
							86	9									
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	620	1	7529	3	N	74	3	8			194
							81	9									
06	6810	X	6774	-0-	-36	-0-	594	1	6129	3	N	46	168	1			72
							51	9									

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	2	1	9751	3	N	87					201
							96	9									
02	8428	X	7975	-0-	-453	-0-	7865	3	110	9	N	100	175	1			126
03	9765	X	8624	-0-	-1141	-0-	8499	3	125	9	N	114	169	1			71
04	9540	X	7889	-0-	-1651	-0-	7779	3	110	9	N	100					171
05	9858	X	8784	-0-	-1074	-0-	8690	3	94	9	N	85	171	1			85
*06	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10310	3	98	9	N	89					174

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	425	1	4364	3	N	318	167	1	24	8	167
							350	9									
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	374	1	4752	3	N	280	167	1	10	8	270
							308	9									
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	452	1	5254	3	N	284	334	1	21	8	199
							312	9									
04	4980	X	4867	-0-	-113	-0-	449	1	4195	3	N	203	170	1	7	8	225
							223	9									
05	6014	X	5270	-0-	-744	-0-	445	1	4557	3	N	244	337	1	3	8	129
							268	9									
06	5820	X	5309	-0-	-511	-0-	447	1	4581	3	N	255	311	1	15	8	58
							281	9									

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	340	1	10143	3	N	134	177	1	1	8	83
							147	9									
02	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	184	1	12303	3	N	117	1	8			199
							129	9									
03	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	196	1	12862	3	N	106	172	1			133
							117	9									
04	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	188	1	12026	3	N	93					226
							102	9									
05	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	120	1	12981	3	N	92	174	1	1	8	143
							101	9									
06	11460	X	11317	-0-	-143	-0-	98	1	11135	3	N	76	169	1			50
							84	9									

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	450	1	2602	3	N	130	171	1	1	8	98
							143	9									
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	405	1	2386	3	N	87	165	1	1	8	19
							96	9									
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	426	1	2604	3	N	117					136
							129	9									
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	409	1	2376	3	N	85	175	1			46
							94	9									
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	433	1	2161	3	N	94					140
							103	9									
*06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	421	1	704	3	N	86	172	1			54
							95	9									

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	438	1	6741	3	N	359	339	1			141
							395	9									
02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	367	1	6634	3	N	285	337	1			89
							314	9									
03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	437	1	7126	3	N	302	332	1			59
							332	9									
04	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	393	1	5205	3	N	263	164	1			158
							289	9									
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	384	1	5827	3	N	293	348	1			103
							322	9									
*06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	362	1	4890	3	N	227	172	1			158
							250	9									

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7998	X	7778	-0-	-220	-0-	1	1	7665	3	N	102	174	1			115
							112	9									
02	7224	X	6932	-0-	-292	-0-	1	1	6830	3	N	92	1	8			206
							101	9									
03	7657	X	7334	-0-	-323	-0-	7218	3	116	9	N	105	177	1	2	8	132
04	7530	X	6994	-0-	-536	-0-	6887	3	107	9	N	97	173	1	1	8	55
05	7781	X	7069	-0-	-712	-0-	6973	3	96	9	N	87					142
06	7530	X	6776	-0-	-754	-0-	6690	3	86	9	N	78	175	1	1	8	44

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	4825	3	123	9	N	112	175	1	1	8	111
02	5460	X	5058	-0-	-402	-0-	4983	3	75	9	N	68	1	8			178
03	6045	X	5579	-0-	-466	-0-	5514	3	65	9	N	59	167	1			70
04	5850	X	4941	-0-	-909	-0-	4871	3	70	9	N	64					134
05	5611	X	5322	-0-	-289	-0-	5233	3	89	9	N	81	1	8			214
*06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5966	3	75	9	N	68	170	1			112

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4681	X	3562	-0-	-1119	-0-	402	1	2652	3	N	462	346	1			212
							508	9									
02	4228	X	3278	-0-	-950	-0-	395	1	2436	3	N	406	512	1			106
							447	9									
03	4681	X	3549	-0-	-1132	-0-	420	1	2623	3	N	460	344	1			222
							506	9									
04	4290	X	3175	-0-	-1115	-0-	401	1	2368	3	N	369	512	1			79
							406	9									
05	3658	X	3158	-0-	-500	-0-	426	1	2323	3	N	372	337	1			114
							409	9									
06	3510	X	2882	-0-	-628	-0-	410	1	2081	3	N	355	341	1			128
							391	9									

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4185	X	3525	-0-	-660	-0-	262	1	3040	3	N	203	176	1	2	8	242
							223	9									
02	3780	X	3191	-0-	-589	-0-	313	1	2731	3	N	134	179	1			197
							147	9									
03	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	352	1	3005	3	N	184	178	1	1	8	202
							202	9									
04	3960	X	3284	-0-	-676	-0-	331	1	2767	3	N	169	171	1			200
							186	9									
05	3906	X	3185	-0-	-721	-0-	349	1	2690	3	N	133	175	1			158
							146	9									
06	3450	X	2913	-0-	-537	-0-	366	1	2373	3	N	158	171	1			145
							174	9									

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	740	1	3685	3	N	413	336	1	4	8	205
							454	9									
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	580	1	3343	3	N	394	345	1			254
							433	9									
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	649	1	3674	3	N	438	521	1	6	8	165
							482	9									
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	645	1	3037	3	N	386	337	1			214
							425	9									
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	657	1	3108	3	N	420	512	1			122
							462	9									
*06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	664	1	3208	3	N	404	343	1			183
							444	9									

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6324	X	5646	-0-	-678	-0-	5623	3	23	9	N	21	1	8			187
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5580	3	22	9	N	20	4	8			203
03	6076	X	6030	-0-	-46	-0-	6004	3	26	9	N	24	169	1	8	8	50
04	5700	X	5680	-0-	-20	-0-	53	1	5609	3	N	16	3	8			63
							18	9									
05	6200	X	5722	-0-	-478	-0-	5708	3	14	9	N	13	1	8			75
06	6000	X	5580	-0-	-420	-0-	5561	3	19	9	N	17	6	8			86

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9455	X	9365	-0-	-90	-0-	9348	3	17	9	N	15	20	1			33
02	8540	X	8016	-0-	-524	-0-	8005	3	11	9	N	10	23	1			20
03	9455	X	7899	-0-	-1556	-0-	7887	3	12	9	N	11					31
04	9060	X	6938	-0-	-2122	-0-	6925	3	13	9	N	12					43
05	9362	X	6235	-0-	-3127	-0-	6215	3	20	9	N	18	21	1			40
06	9060	X	5997	-0-	-3063	-0-	5982	3	15	9	N	14	20	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	3	1	3804	3	N	80	157	1			219
							88	9									
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4551	3	84	9	N	76	154	1			141
03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7650	3	94	9	N	85					226
04	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8945	3	105	9	N	95					321
05	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9234	3	129	9	N	117	155	1			283
*06	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8706	3	132	9	N	120	148	1			255

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9300	X	8798	-0-	-502	-0-	8691	3	107	9	N	97	179	1	1	8	139
02	8288	X	7817	-0-	-471	-0-	7718	3	99	9	N	90	179	1			50
03	9176	X	8156	-0-	-1020	-0-	8062	3	94	9	N	85	1	8			134
04	8610	X	8299	-0-	-311	-0-	8224	3	75	9	N	68	1	8			201
05	8804	X	8413	-0-	-391	-0-	8338	3	75	9	N	68	175	1			94
06	8520	X	5088	-0-	-3432	-0-	829	1	4228	3	N	28					122
							31	9									

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14508	X	13601	-0-	-907	-0-	13546	3	55	9	N	50					163
02	12936	X	12932	-0-	-4	-0-	12898	3	34	9	N	31					194
03	13578	X	12428	-0-	-1150	-0-	12393	3	35	9	N	32	171	1			55
04	13170	X	11353	-0-	-1817	-0-	11328	3	25	9	N	23					78
05	14322	X	11514	-0-	-2808	-0-	11488	3	26	9	N	24					102
06	13860	X	10860	-0-	-3000	-0-	10832	3	28	9	N	25					127

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	602	1	12	9	N	11					57
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	560	1	11	9	N	10					67
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	619	1	681	3	N	103					170
							113	9									
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	600	1	966	3	N	25	164	1			31
							28	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	620	1	594	3	N	24					55
							26	9									
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	600	1	216	3	N	24					79
							26	9									

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6324	X	6222	-0-	-102	-0-	308	1	5775	3	N	126	182	1	2	8	57
							139	9									
02	5460	X	1881	-0-	-3579	-0-	302	1	1544	3	N	32					89
							35	9									
03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	349	1	8269	3	N	112	2	8			199
							123	9									
04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	334	1	5884	3	N	105	175	1			129
							116	9									
05	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	417	1	5948	3	N	108	175	1			62
							119	9									
06	6840	X	4796	-0-	-2044	-0-	284	1	4448	3	N	58					120
							64	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14849	X	14134	-0-	-715	-0-	13917	3	217	9	N	197	179	1			80
02	13412	X	12521	-0-	-891	-0-	12349	3	172	9	N	156	135	1			101
03	14849	X	13774	-0-	-1075	-0-	13609	3	165	9	N	150	139	1			112
04	14040	X	13150	-0-	-890	-0-	12999	3	151	9	N	137	131	1			118
05	14508	X	14383	-0-	-125	-0-	14237	3	146	9	N	133	109	1			142
06	13680	X	10329	-0-	-3351	-0-	227	1	9996	3	N	96	193	1			45
							106	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14663	X	13959	-0-	-704	-0-	13826	3	133	9	N	121	55	1			125
02	13048	X	12554	-0-	-494	-0-	12456	3	98	9	N	89	134	1			80
03	14167	X	13581	-0-	-586	-0-	13489	3	92	9	N	84	38	1			126
04	13710	X	13033	-0-	-677	-0-	12954	3	79	9	N	72	135	1			63
05	13950	X	11786	-0-	-2164	-0-	11734	3	52	9	N	47	69	1			41
*06	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	14077	3	61	9	N	55	78	1			18

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	679	3	163	9	N	148	142	1	1	8	53
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	523	3	144	9	N	131					184
03	620	N	450	-0-	-170	-0-	341	3	109	9	N	99	115	1			168
04	600	N	299	-0-	-301	-0-	126	3	173	9	N	157	170	1			155
05	620	N	487	-0-	-133	-0-	349	3	138	9	N	125	171	1			109
06	450	N	277	-0-	-173	-0-	149	3	128	9	N	116	45	1			180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					2
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					2
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					2
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					2
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					2
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					2

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					79
02	2800	N	4767	-0-	1967	1967	130	1	4584	3	N	48	2	8			125
							53	9									
03	3100	N	7352	-0-	4252	6219	227	1	7086	3	N	35	2	8			158
							39	9									
04	3000	N	6531	-0-	3531	9750	133	1	6383	3	N	14					172
							15	9									
05	15764	X	6014	-0-	-9750	-0-	6004	3	10	9	N	9					181
*06	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5806	3	32	9	N	29					210

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

01	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	342	1	8210	3	N	314	343	1	4	8	133
							345	9									
02	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	386	1	7830	3	N	267	170	1			230
							294	9									
03	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	471	1	9483	3	N	315	347	1	3	8	195
							347	9									
04	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	387	1	8508	3	N	208	173	1			230
							229	9									
05	9052	X	8830	-0-	-222	-0-	448	1	8174	3	N	189	350	1			69
							208	9									
*06	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	404	1	8442	3	N	221	164	1			126
							243	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

01	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7516	3	261	9	N	237	347	1	2	8	255
02	6888	X	6877	-0-	-11	-0-	6653	3	224	9	N	204	348	1			111
03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7463	3	284	9	N	258	168	1	1	8	200
04	7530	X	6845	-0-	-685	-0-	6641	3	204	9	N	185	175	1			210
05	7781	X	7467	-0-	-314	-0-	7268	3	199	9	N	181	165	1			226
*06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7468	3	229	9	N	208	327	1			107

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	122	1			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	59	1			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	131	1			23

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

01	4247	X	3978	-0-	-269	-0-	3924	3	54	9	N	49					177
02	3836	X	3541	-0-	-295	-0-	3486	3	55	9	N	50	159	1			68
03	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3835	3	91	9	N	83					151
04	4080	X	3773	-0-	-307	-0-	3681	3	92	9	N	84	166	1			69
05	3968	X	3488	-0-	-480	-0-	3431	3	57	9	N	52					121
06	3840	X	3782	-0-	-58	-0-	3707	3	75	9	N	68					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	585	3	39	9	N	35					76
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	532	3	62	9	N	56					132
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	589	3	58	9	N	53	170	1			15
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	567	3	54	9	N	49					64
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	536	3	35	9	N	32					96
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	576	3	69	9	N	63	159	1			-0-

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

01	868	N	804	-0-	-64	-0-	764	3	40	9	N	36					143
02	784	N	665	-0-	-119	-0-	643	3	22	9	N	20					163
03	868	N	728	-0-	-140	-0-	700	3	28	9	N	25					188
04	780	N	600	-0-	-180	-0-	588	3	12	9	N	11					199
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	692	3	20	9	N	18	173	1			44
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	670	3	15	9	N	14					58

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

01	124	N	112	-0-	-12	-0-	97	3	15	9	N	14					171
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	69	3	8	9	N	7					178
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	109	3	13	9	N	12					190
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	106	3	13	9	N	12	179	1			23
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	110	3	13	9	N	12					35
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	105	3	13	9	N	12					47

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11253	X	9160	-0-	-2093	-0-	9139	3	21	9	N	19					32
02	9604	X	8121	-0-	-1483	-0-	8106	3	15	9	N	14					46
03	10633	X	8867	-0-	-1766	-0-	8850	3	17	9	N	15					61
04	9270	X	8681	-0-	-589	-0-	8666	3	15	9	N	14					75
05	9176	X	8404	-0-	-772	-0-	8391	3	13	9	N	12					87
06	8850	X	8554	-0-	-296	-0-	8539	3	15	9	N	14					101

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

01	4061	X	1996	-0-	-2065	-0-	1963	3	33	9	N	30	175	1	1	8	48
02	3668	X	69	-0-	-3599	-0-	13	1	56	3	N	-0-					48
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					48
04	3150	X	1108	-0-	-2042	-0-	1108	3			N	-0-					48
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	59					107
*06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3549	3	81	9	N	74	1	8			180

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

01	8277	X	8261	-0-	-16	-0-	8173	3	88	9	N	80					147
02	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7439	3	48	9	N	44					191
03	8153	X	6487	-0-	-1666	-0-	6466	3	21	9	N	19	175	1			35
04	7980	X	6585	-0-	-1395	-0-	6572	3	13	9	N	12					47
05	8277	X	6640	-0-	-1637	-0-	6628	3	12	9	N	11					58
06	8010	X	6410	-0-	-1600	-0-	6392	3	18	9	N	16					74

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

01	1705	N	811	-0-	-894	-0-	694	3	117	9	N	106	161	1	10	8	100
02	1540	N	1414	-0-	-126	-0-	1263	3	151	9	N	137	167	1	4	8	66
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1578	3	157	9	N	143	10	8			199
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1382	3	136	9	N	124	167	1	4	8	152
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1459	3	136	9	N	124	168	1	1	8	107
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1620	3	128	9	N	116	170	1	7	8	46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9145	X	8335	-0-	-810	-0-	8314	3	21	9	N	19					141
02	8204	X	7482	-0-	-722	-0-	7462	3	20	9	N	18					159
03	8866	X	8317	-0-	-549	-0-	8293	3	24	9	N	22					181
04	8160	X	8024	-0-	-136	-0-	8006	3	18	9	N	16	179	1			18
05	8401	X	7217	-0-	-1184	-0-	7207	3	10	9	N	9					27
06	8070	X	8062	-0-	-8	-0-	8051	3	11	9	N	10					37

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

01	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7644	3	22	9	N	20					111
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6806	3	18	9	N	16					127
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7397	3	15	9	N	14					141
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7024	3	14	9	N	13					154
05	7161	X	6121	-0-	-1040	-0-	6112	3	9	9	N	8					162
06	6930	X	6886	-0-	-44	-0-	6878	3	8	9	N	7					169

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

01	7595	X	7373	-0-	-222	-0-	7353	3	20	9	N	18					127
02	6692	X	6527	-0-	-165	-0-	6510	3	17	9	N	15					142
03	7378	X	7085	-0-	-293	-0-	7070	3	15	9	N	14					156
04	7140	X	6632	-0-	-508	-0-	6621	3	11	9	N	10					166
05	7378	X	6457	-0-	-921	-0-	6446	3	11	9	N	10					176
06	7140	X	6736	-0-	-404	-0-	6733	3	3	9	N	3					179

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	270	3	22	9	N	20	174	1			47
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	254	3	22	9	N	20					67
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	297	3	14	9	N	13					80
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	281	3	11	9	N	10					90
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	269	3	7	9	N	6					96
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	285	3	14	9	N	13					109

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6475	3	52	9	N	47					147
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5534	3	57	9	N	52	173	1	3	8	23
03	5828	X	5703	-0-	-125	-0-	5644	3	59	9	N	54	4	8			73
04	6330	X	5292	-0-	-1038	-0-	5233	3	59	9	N	54	2	8			125
05	6541	X	5467	-0-	-1074	-0-	5408	3	59	9	N	54	1	8			178
06	6330	X	5202	-0-	-1128	-0-	5149	3	53	9	N	48	168	1	3	8	55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1553	3	76	9	N	69	161	1			15
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1360	3	76	9	N	69					84
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1603	3	112	9	N	102					186
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1478	3	80	9	N	73	165	1			94
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1538	3	50	9	N	45					139
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1552	3	57	9	N	52	166	1			25

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4505	3	175	9	N	159	170	1			139
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4171	3	226	9	N	205	170	1			174
03	4526	X	4490	-0-	-36	-0-	4334	3	156	9	N	142	173	1			143
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4637	3	174	9	N	158	171	1			130
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5066	3	176	9	N	160	169	1			121
*06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5048	3	158	9	N	144	175	1			90

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6138	X	5000	-0-	-1138	-0-	285	1	4590	3	N	114	13	8			203
							125	9									
02	5292	X	5277	-0-	-15	-0-	241	1	4922	3	N	104	175	1	1	8	131
							114	9									
03	5859	X	5379	-0-	-480	-0-	291	1	5000	3	N	80					211
							88	9									
04	5400	X	5311	-0-	-89	-0-	273	1	4959	3	N	72	170	1			113
							79	9									
05	5828	X	5688	-0-	-140	-0-	277	1	5330	3	N	74	1	8			186
							81	9									
06	5640	X	3401	-0-	-2239	-0-	246	1	3119	3	N	33	175	1			44
							36	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5890	X	5195	-0-	-695	-0-	5048	3	147	9	N	134	169	1	3	8	61
02	4956	X	2755	-0-	-2201	-0-	2654	3	101	9	N	92					153
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	24					177
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					177
05	5208	X	2748	-0-	-2460	-0-	2675	3	73	9	N	66	1	8			242
06	5040	X	4649	-0-	-391	-0-	4538	3	111	9	N	101	172	1			171

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	364	1	77	9	N	70	55	8			120
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	382	1	44	9	N	40	4	8			156
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	495	1	659	3	N	53	170	1			39
							58	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	435	1	26	9	N	24					63
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	519	1	61	9	N	55	4	8			114
06	720	N	536	-0-	-184	-0-	438	1	57	3	N	37					151
							41	9									

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274485 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7616 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274486 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

01	1054	N	522	-0-	-532	-0-	522	3			N	-0-					137
02	840	N	295	-0-	-545	-0-	295	3			N	-0-					137
03	744	N	229	-0-	-515	-0-	229	3			N	-0-					137
04	510	N	320	-0-	-190	-0-	320	3			N	-0-					137
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					137
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					137

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					32
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					32
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					32
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					32
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					32
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

01	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1822	3	13	9	N	12	171	1			31
02	1764	N	1627	-0-	-137	-0-	1619	3	8	9	N	7					38
03	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1802	3	15	9	N	14					52
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1774	3	37	9	N	34					86
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1780	3	19	9	N	17					103
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1859	3	19	9	N	17					120

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

01	3100	N	-0-	-0-	-3100	143535					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	140735					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	137635					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	134635					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	131535					N	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	128535					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11749	X	10716	-0-	-1033	-0-	51 245	1 9	10420	3	N	223	166	1			323
02	10612	X	10168	-0-	-444	-0-	27 228	1 9	9913	3	N	207	346	1			184
03	11408	X	11264	-0-	-144	-0-	27 254	1 9	10983	3	N	231	173	1			242
04	10950	X	10758	-0-	-192	-0-	14 219	1 9	10525	3	N	199	177	1			264
05	11315	X	4717	-0-	-6598	-0-	8 113	1 9	4596	3	N	103	170	1			197
06	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	-0-					197

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					38
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					38
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					38
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					38
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					38

FAIR C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274509 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9200 - 14095

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - PLUGGED 02/22/17

FAIR E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274511 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9130 - 14148

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - PLUGGED 01/26/17

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

01	3193	X	2688	-0-	-505	-0-	620 62	1 9	2006	3	N	56					84
02	2884	X	2210	-0-	-674	-0-	538 45	1 9	1627	3	N	41					125
03	2356	X	2160	-0-	-196	-0-	619 46	1 9	1495	3	N	42					167
04	2610	X	1833	-0-	-777	-0-	584 44	1 9	1205	3	N	40	162	1			45
05	2697	X	2002	-0-	-695	-0-	517 25	1 9	1460	3	N	23					68
06	2610	X	1904	-0-	-706	-0-	600 34	1 9	1270	3	N	31					99

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2317	3	44	9	N	40					45
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	129 29	1 9	2213	3	N	26	1	8			70
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	214 62	1 9	2602	3	N	56	1	8			125
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2743	3	39	9	N	35	153	1			7
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2215	3	23	9	N	21					28
*06	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2939	3	36	9	N	33	1	8			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	171	3	69	9	N	63					138
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	150	3	52	9	N	47					185
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	160	3	62	9	N	56					241
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	137	3	41	9	N	37	135	1			143
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	154	3	54	9	N	49	129	1			63
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	163	3	73	9	N	66					129

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12431	X	985	-0-	-11446	-0-	240	1	558	3	N	170	335	1			124
							187	9									
02	11228	X	1228	-0-	-10000	-0-	265	1	787	3	N	160	175	1			109
							176	9									
03	12431	X	479	-0-	-11952	-0-	370	1	109	9	N	99					208
04	10320	X	645	-0-	-9675	-0-	424	1	221	9	N	201	173	1			236
05	6913	X	3326	-0-	-3587	-0-	452	1	2455	3	N	381	172	1			445
							419	9									
*06	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	383	1	13164	3	N	467	693	1			219
							514	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17639	X	14164	-0-	-3475	-0-	160	1	13841	3	N	148	1	8			190
							163	9									
02	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16648	3	136	9	N	124	174	1	1	8	139
03	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18365	3	123	9	N	112	171	1			80
04	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	56	1	15615	3	N	81					161
							89	9									
05	18569	X	13562	-0-	-5007	-0-	205	1	13259	3	N	89	1	8			249
							98	9									
06	17970	X	12730	-0-	-5240	-0-	222	1	12411	3	N	88	157	1			180
							97	9									

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9052	X	1131	-0-	-7921	-0-	298	1	831	3	N	2					79
							2	9									
02	8176	X	2254	-0-	-5922	-0-	458	1	1581	3	N	195					274
							215	9									
03	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	714	1	12672	3	N	361	507	1			128
							397	9									
04	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	311	1	12439	3	N	312	340	1			100
							343	9									
05	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	602	1	8909	3	N	279	173	1			206
							307	9									
*06	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	298	1	8934	3	N	251	349	1			108
							276	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6293	X	4264	-0-	-2029	-0-	340 257	1 9	3667	3	N	234	179	1	2	8	220
02	5544	X	3260	-0-	-2284	-0-	320 212	1 9	2728	3	N	193	240	1			173
03	6138	X	4162	-0-	-1976	-0-	361 330	1 9	3471	3	N	300	350	1	2	8	121
04	5940	X	3806	-0-	-2134	-0-	369 279	1 9	3158	3	N	254	171	1			204
05	4991	X	4081	-0-	-910	-0-	384 347	1 9	3350	3	N	315	349	1			170
06	4140	X	3683	-0-	-457	-0-	369 261	1 9	3053	3	N	237	342	1			65

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4867	X	3681	-0-	-1186	-0-	469 286	1 9	2926	3	N	260	171	1	2	8	207
02	4424	X	2918	-0-	-1506	-0-	436 207	1 9	2275	3	N	188	172	1			223
03	4898	X	3356	-0-	-1542	-0-	468 243	1 9	2645	3	N	221	342	1	2	8	100
04	4740	X	3235	-0-	-1505	-0-	441 237	1 9	2557	3	N	215	174	1			141
05	4278	X	3163	-0-	-1115	-0-	453 217	1 9	2493	3	N	197	168	1			170
06	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	440 235	1 9	2552	3	N	214	342	1			42

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					113
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	108	1			5
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					5
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					5
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					5
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					5

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9331	X	5352	-0-	-3979	-0-	330 98	1 9	4924	3	N	89					172
02	8428	X	6059	-0-	-2369	-0-	308 95	1 9	5656	3	N	86	171	1			87
03	9331	X	1285	-0-	-8046	-0-	335 59	1 9	891	3	N	54					141
04	9030	X	5121	-0-	-3909	-0-	377 56	1 9	4688	3	N	51					192
05	9331	X	5982	-0-	-3349	-0-	361 54	1 9	5567	3	N	49	178	1			63
*06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	112 67	1 9	9212	3	N	61					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	500 539	1 9	8612	3	N	490	344	1			178
02	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	482 435	1 9	7561	3	N	395	498	1			75
03	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	518 451	1 9	8482	3	N	410	332	1			153
04	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	484 429	1 9	8461	3	N	390	333	1			210
05	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	472 448	1 9	8760	3	N	407	499	1			118
*06	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	465 337	1 9	8441	3	N	306	170	1			254

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

01	1457	X	7	-0-	-1450	-0-	7	3			N	-0-					108
02	1036	X	7	-0-	-1029	-0-	7	3			N	-0-					108
03	961	X	8	-0-	-953	-0-	8	3			N	-0-					108
04	690	X	9	-0-	-681	-0-	9	3			N	-0-					108
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					108
*06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					108

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

01	14384	X	13880	-0-	-504	-0-	13870	3	10	9	N	9	169	1	1	8	24
02	12348	X	12019	-0-	-329	-0-	12000	3	19	9	N	17	1	8			40
03	14477	X	12964	-0-	-1513	-0-	12935	3	29	9	N	26	1	8			65
04	14010	X	12559	-0-	-1451	-0-	12535	3	24	9	N	22					87
05	14477	X	12520	-0-	-1957	-0-	12499	3	21	9	N	19					106
06	13440	X	13292	-0-	-148	-0-	13274	3	18	9	N	16	1	8			121

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

01	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9248	3	139	9	N	126	172	1	4	8	83
02	8484	X	7925	-0-	-559	-0-	39 127	1 9	7759	3	N	115	2	8			196
03	9858	X	3338	-0-	-6520	-0-	485 29	1 9	2824	3	N	26	166	1	1	8	55
04	9540	X	6617	-0-	-2923	-0-	175 43	1 9	6399	3	N	39	1	8			93
05	9858	X	5650	-0-	-4208	-0-	148 56	1 9	5446	3	N	51					144
06	9090	X	6961	-0-	-2129	-0-	89 36	1 9	6836	3	N	33	3	8			174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8463	X	6270	-0-	-2193	-0-	6257	3	13	9	N	12					87
02	7280	X	5832	-0-	-1448	-0-	5812	3	20	9	N	18					105
03	8060	X	6524	-0-	-1536	-0-	6494	3	30	9	N	27					132
04	7410	X	6406	-0-	-1004	-0-	6381	3	25	9	N	23					155
05	6727	X	5662	-0-	-1065	-0-	5648	3	14	9	N	13					168
*06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6347	3	31	9	N	28	185	1			11

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

01	10881	X	8808	-0-	-2073	-0-	38	1	8730	3	N	36	1	8			150
							40	9									
02	9828	X	7365	-0-	-2463	-0-	444	1	6882	3	N	35					185
							39	9									
03	10881	X	10218	-0-	-663	-0-	257	1	9897	3	N	58	181	1	2	8	60
							64	9									
04	10440	X	9001	-0-	-1439	-0-	393	1	8557	3	N	46					106
							51	9									
05	10137	X	7017	-0-	-3120	-0-	378	1	6621	3	N	16					122
							18	9									
06	9900	X	9710	-0-	-190	-0-	403	1	9249	3	N	53	1	8			174
							58	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

01	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10403	3	266	9	N	242	352	1	1	8	89
02	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9053	3	219	9	N	199	165	1	1	8	122
03	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9756	3	240	9	N	218	174	1			166
04	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9236	3	221	9	N	201	167	1			200
05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9400	3	221	9	N	201	172	1	1	8	228
06	9120	X	9081	-0-	-39	-0-	8890	3	191	9	N	174	350	1			52

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

01	13082	X	11867	-0-	-1215	-0-	11781	3	86	9	N	78	2	8			115
02	11116	X	9957	-0-	-1159	-0-	9873	3	84	9	N	76	2	8			189
03	12586	X	10548	-0-	-2038	-0-	10419	3	129	9	N	117	173	1	8	8	125
04	12180	X	1859	-0-	-10321	-0-	1839	3	20	9	N	18	4	8			139
05	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	13	2	8			150
06	11490	X	234	-0-	-11256	-0-	211	1	23	9	N	21	159	1	10	8	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10602	X	10404	-0-	-198	-0-	10334	3	70	9	N	64	8	8			166
02	9576	X	8597	-0-	-979	-0-	8541	3	56	9	N	51	181	1	3	8	33
03	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10119	3	63	9	N	57	6	8			84
04	10080	X	9123	-0-	-957	-0-	13	1	9056	3	N	49	2	8			131
							54	9									
05	10416	X	9458	-0-	-958	-0-	69	1	9337	3	N	47	1	8			177
							52	9									
06	10080	X	9072	-0-	-1008	-0-	32	1	8999	3	N	37	175	1	5	8	34
							41	9									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

01	9703	X	9157	-0-	-546	-0-	9007	3	150	9	N	136	2	8			263
02	8372	X	8328	-0-	-44	-0-	8193	3	135	9	N	123	172	1	1	8	213
03	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9184	3	116	9	N	105	2	8			316
04	8910	X	8718	-0-	-192	-0-	8588	3	130	9	N	118	174	1	1	8	259
05	9207	X	8905	-0-	-302	-0-	8788	3	117	9	N	106	173	1			192
*06	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	8981	3	95	9	N	86	171	1	1	8	106

LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

01	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7183	3	167	9	N	152					367
02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6507	3	136	9	N	124	185	1			306
03	7626	X	7404	-0-	-222	-0-	7246	3	158	9	N	144	179	1			271
04	7380	X	6948	-0-	-432	-0-	6824	3	124	9	N	113	174	1			210
05	7626	X	7048	-0-	-578	-0-	6882	3	166	9	N	151	171	1			190
06	7170	X	4270	-0-	-2900	-0-	4218	3	52	9	N	47					237

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

01	12183	X	11452	-0-	-731	-0-	11404	3	48	9	N	44					69
02	11004	X	10971	-0-	-33	-0-	10913	3	58	9	N	53					122
03	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12122	3	54	9	N	49					171
04	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	11571	3	36	9	N	33					204
05	12152	X	11810	-0-	-342	-0-	11769	3	41	9	N	37	177	1			64
06	11790	X	11541	-0-	-249	-0-	11513	3	28	9	N	25					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	266	1	7009	3	N	28	44	1	5	8	101
							31	9									
02	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	240	1	7823	3	N	22	61	1	3	8	59
							24	9									
03	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	304	1	7297	3	N	31	4	8			86
							34	9									
04	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	229	1	7703	3	N	19	2	8			103
							21	9									
05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	231	1	5491	3	N	17	112	1	1	8	7
							19	9									
*06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	186	1	7227	3	N	21	4	8			24
							23	9									

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

01	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9356	3	88	9	N	80	175	1			69
02	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8604	3	102	9	N	93					162
03	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8764	3	96	9	N	87	169	1			80
04	8550	X	8275	-0-	-275	-0-	8164	3	111	9	N	101					181
05	8835	X	7511	-0-	-1324	-0-	7441	3	70	9	N	64	168	1			77
*06	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8602	3	95	9	N	86	59	1			104

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

01	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	573	1	420	3	N	195	164	1	13	8	154
							215	9									
02	1400	N	1011	-0-	-389	-0-	482	1	390	3	N	126	166	1	5	8	109
							139	9									
03	1457	N	1032	-0-	-425	-0-	497	1	407	3	N	116	164	1	10	8	51
							128	9									
04	1170	N	966	-0-	-204	-0-	469	1	396	3	N	92	4	8			139
							101	9									
05	1116	N	720	-0-	-396	-0-	395	1	264	3	N	55	1	8			193
							61	9									
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	483	1	391	3	N	106	165	1	6	8	128
							117	9									

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

01	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	321	1	684	3	N	90	166	1	3	8	8
							99	9									
02	1176	N	822	-0-	-354	-0-	330	1	437	3	N	50	1	8			57
							55	9									
03	1178	N	878	-0-	-300	-0-	394	1	419	3	N	59	2	8			114
							65	9									
04	1080	N	973	-0-	-107	-0-	365	1	533	3	N	68	165	1	1	8	16
							75	9									
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	260	1	577	3	N	34					50
							37	9									
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	338	1	493	3	N	47	2	8			95
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

01	7471	X	7106	-0-	-365	-0-	7042	3	64	9	N	58					110
02	6580	X	5959	-0-	-621	-0-	5894	3	65	9	N	59					169
03	6913	X	6524	-0-	-389	-0-	6444	3	80	9	N	73	172	1			70
04	6870	X	6310	-0-	-560	-0-	6258	3	52	9	N	47					117
05	7099	X	7092	-0-	-7	-0-	7013	3	79	9	N	72					189
06	6870	X	5801	-0-	-1069	-0-	5713	3	88	9	N	80	172	1			97

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

01	7750	X	6551	-0-	-1199	-0-	6529	3	22	9	N	20					112
02	7000	X	6092	-0-	-908	-0-	6066	3	26	9	N	24					136
03	7378	X	6735	-0-	-643	-0-	6714	3	21	9	N	19					155
04	6750	X	6386	-0-	-364	-0-	6373	3	13	9	N	12					167
05	6758	X	5577	-0-	-1181	-0-	5566	3	11	9	N	10					177
06	6540	X	6520	-0-	-20	-0-	6507	3	13	9	N	12	179	1			10

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

01	10571	X	10190	-0-	-381	-0-	10151	3	39	9	N	35					153
02	9296	X	8646	-0-	-650	-0-	8617	3	29	9	N	26					179
03	10230	X	9208	-0-	-1022	-0-	9185	3	23	9	N	21	178	1			22
04	9900	X	9242	-0-	-658	-0-	9221	3	21	9	N	19					41
05	10230	X	9495	-0-	-735	-0-	9475	3	20	9	N	18					59
*06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10277	3	22	9	N	20					79

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

01	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8091	3	37	9	N	34	178	1	4	8	23
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6961	3	17	9	N	15					38
03	7378	X	6794	-0-	-584	-0-	49	1	6733	3	N	11					49
							12	9									
04	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7540	3	12	9	N	11					60
05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7476	3	14	9	N	13					73
06	7140	X	7011	-0-	-129	-0-	6998	3	13	9	N	12					85

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 274901 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7612 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

01	12865	X	12337	-0-	-528	-0-	12276	3	61	9	N	55					135
02	11620	X	11232	-0-	-388	-0-	11180	3	52	9	N	47					182
03	12865	X	10219	-0-	-2646	-0-	172	1	10019	3	N	25	172	1			35
							28	9									
04	12420	X	10901	-0-	-1519	-0-	10855	3	46	9	N	42					77
05	12431	X	9890	-0-	-2541	-0-	9873	3	17	9	N	15					92
06	12030	X	11562	-0-	-468	-0-	11532	3	30	9	N	27					119

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

01	1116	N	248	-0-	-868	-0-	248	3			N	-0-					37
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					37
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					37
04	240	N	52	-0-	-188	-0-	52	3			N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					37

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1661	3	4	9	N	4					43
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2192	3	7	9	N	6					49
03	3100	N	3203	-0-	103	103	3196	3	7	9	N	6					55
04	3000	N	3249	-0-	249	352	3243	3	6	9	N	5					60
05	3100	N	3619	-0-	519	871	3613	3	6	9	N	5					65
*06	4568	X	3697	-0-	-871	-0-	3688	3	9	9	N	8	1	8			72

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	36	176	1			51
02	2184	X	82	-0-	-2102	-0-	78	1	4	9	N	4					55
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	169	1	3049	3	N	239	170	1			124
							263	9									
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	145	1	3137	3	N	197	174	1			147
							217	9									
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	147	1	2462	3	N	191	177	1			161
							210	9									
06	3360	X	2794	-0-	-566	-0-	161	1	2437	3	N	178	176	1			163
							196	9									

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

01	1519	X	469	-0-	-1050	-0-	469	3			N	-0-					20
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					20
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					20
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					20
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					20
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					20

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

01	8711	X	3810	-0-	-4901	-0-	556	1	3123	3	N	119	176	1			142
							131	9									
02	7868	X	1365	-0-	-6503	-0-	481	1	844	3	N	36					178
							40	9									
03	8370	X	3429	-0-	-4941	-0-	518	1	2769	3	N	129	168	1			139
							142	9									
04	8100	X	4623	-0-	-3477	-0-	586	1	3895	3	N	129	170	1			98
							142	9									
05	7254	X	1999	-0-	-5255	-0-	461	1	1465	3	N	66					164
							73	9									
06	3690	X	1238	-0-	-2452	-0-	442	1	760	3	N	33	171	1			26
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6510	X	4246	-0-	-2264	-0-	535	1	3630	3	N	74	177	1			18
							81	9									
02	5880	X	2895	-0-	-2985	-0-	483	1	2353	3	N	54					72
							59	9									
03	6510	X	2906	-0-	-3604	-0-	542	1	2302	3	N	56					128
							62	9									
04	5580	X	4007	-0-	-1573	-0-	502	1	3432	3	N	66					194
							73	9									
05	5549	X	4300	-0-	-1249	-0-	380	1	3850	3	N	64	174	1			84
							70	9									
*06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	368	1	4198	3	N	70					154
							77	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	16275	3	102	9	N	93	175	1			121
02	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14721	3	75	9	N	68					189
03	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	19495	3	86	9	N	78	171	1			96
04	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	18782	3	78	9	N	71					167
05	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	17307	3	85	9	N	77	175	1			69
06	15120	X	12378	-0-	-2742	-0-	12310	3	68	9	N	62					131

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7657	X	3577	-0-	-4080	-0-	645	1	2723	3	N	190	181	1	1	8	52
							209	9									
02	6916	X	3729	-0-	-3187	-0-	604	1	2993	3	N	120					172
							132	9									
03	2976	X	796	-0-	-2180	-0-	630	1	133	3	N	30	173	1			29
							33	9									
04	3450	X	590	-0-	-2860	-0-	590	1			N	-0-					29
05	4123	X	30	-0-	-4093	-0-	30	1			N	-0-					29
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					29

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	568	1	4040	3	N	149	176	1	1	8	19
							164	9									
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	529	1	3546	3	N	130	1	8			148
							143	9									
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	568	1	3836	3	N	149	159	1			138
							164	9									
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	553	1	3508	3	N	105	166	1			77
							116	9									
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	597	1	4042	3	N	124	168	1	1	8	32
							136	9									
*06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	589	1	3771	3	N	131					163
							144	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4123	X	3318	-0-	-805	-0-	615 162	1 9	2541	3	N	147	167	1	1	8	153
02	3136	X	2965	-0-	-171	-0-	548 140	1 9	2277	3	N	127	164	1	1	8	115
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	615 133	1 9	2482	3	N	121	169	1			67
04	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	585 132	1 9	2360	3	N	120					187
05	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	599 111	1 9	2506	3	N	101	166	1	1	8	121
06	3210	X	3153	-0-	-57	-0-	597 136	1 9	2420	3	N	124	163	1			82

HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	614 277	1 9	2507	3	N	252	171	1	1	8	122
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	538 233	1 9	2257	3	N	212	173	1	1	8	160
03	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	589 265	1 9	2371	3	N	241	167	1			234
04	3150	X	2944	-0-	-206	-0-	561 232	1 9	2151	3	N	211	337	1			108
05	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	602 239	1 9	2337	3	N	217	173	1	1	8	151
*06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	545 237	1 9	2401	3	N	215	169	1			197

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15934	X	3753	-0-	-12181	-0-	446 444	1 9	2863	3	N	404	351	1	1	8	261
02	14392	X	3580	-0-	-10812	-0-	231 461	1 9	2888	3	N	419	174	1			506
03	15407	X	4827	-0-	-10580	-0-	754 469	1 9	3604	3	N	426	682	1	1	8	249
04	14640	X	9851	-0-	-4789	-0-	522 601	1 9	8728	3	N	546	696	1	1	8	98
05	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	12597	3	556	9	N	505	519	1			84
*06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	201 472	1 9	5261	3	N	429	346	1			167

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15903	X	14916	-0-	-987	-0-	14745	3	171	9	N	155	175	1	3	8	71
02	14000	X	12898	-0-	-1102	-0-	12755	3	143	9	N	130	1	8			200
03	15655	X	13810	-0-	-1845	-0-	13663	3	147	9	N	134	177	1	2	8	155
04	15150	X	13260	-0-	-1890	-0-	13137	3	123	9	N	112	168	1	1	8	98
05	15655	X	11815	-0-	-3840	-0-	11694	3	121	9	N	110	171	1			37
06	14430	X	13490	-0-	-940	-0-	13356	3	134	9	N	122	2	8			157

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13184	3	145	9	N	132	174	1	3	8	116
02	11984	X	11650	-0-	-334	-0-	11501	3	149	9	N	135	1	8			250
03	13268	X	12640	-0-	-628	-0-	12493	3	147	9	N	134	332	1	2	8	50
04	12840	X	11472	-0-	-1368	-0-	11343	3	129	9	N	117	1	8			166
05	13268	X	11039	-0-	-2229	-0-	10920	3	119	9	N	108	174	1			100
06	12840	X	11315	-0-	-1525	-0-	11205	3	110	9	N	100	2	8			198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13314	3	116	9	N	105					178
02	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11554	3	97	9	N	88	171	1			95
03	12431	X	11472	-0-	-959	-0-	11351	3	121	9	N	110					205
04	12030	X	10251	-0-	-1779	-0-	10152	3	99	9	N	90	175	1			120
05	12431	X	10992	-0-	-1439	-0-	10898	3	94	9	N	85					205
06	12030	X	10644	-0-	-1386	-0-	10555	3	89	9	N	81	175	1			111

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

01	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	16	1	6152	3	N	18					47
							20	9									
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6061	3	15	9	N	14					61
03	7006	X	6242	-0-	-764	-0-	6223	3	19	9	N	17					78
04	6780	X	5960	-0-	-820	-0-	5945	3	15	9	N	14					92
05	7006	X	5292	-0-	-1714	-0-	5277	3	15	9	N	14					106
06	6510	X	5830	-0-	-680	-0-	5816	3	14	9	N	13					119

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

01	12679	X	11880	-0-	-799	-0-	11784	3	96	9	N	87					219
02	11172	X	10283	-0-	-889	-0-	10216	3	67	9	N	61	173	1			107
03	12059	X	11565	-0-	-494	-0-	11489	3	76	9	N	69					176
04	11490	X	11085	-0-	-405	-0-	11012	3	73	9	N	66	173	1			69
05	11873	X	10400	-0-	-1473	-0-	10349	3	51	9	N	46					115
06	11490	X	10879	-0-	-611	-0-	10820	3	59	9	N	54					169

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

01	13144	X	11289	-0-	-1855	-0-	11233	3	56	9	N	51	146	1			34
02	11312	X	10231	-0-	-1081	-0-	10161	3	70	9	N	64					98
03	12462	X	11256	-0-	-1206	-0-	11215	3	41	9	N	37					135
04	11430	X	10706	-0-	-724	-0-	10676	3	30	9	N	27	123	1			39
05	11346	X	9579	-0-	-1767	-0-	9557	3	22	9	N	20					59
06	10950	X	10896	-0-	-54	-0-	10870	3	26	9	N	24					83

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

01	9827	X	9551	-0-	-276	-0-	9432	3	119	9	N	108	171	1	5	8	158
02	8876	X	8247	-0-	-629	-0-	8131	3	116	9	N	105	174	1	2	8	87
03	10044	X	7808	-0-	-2236	-0-	7677	3	131	9	N	119	168	1	4	8	34
04	9720	X	5106	-0-	-4614	-0-	5038	3	68	9	N	62	1	8			95
05	10044	X	5294	-0-	-4750	-0-	5203	3	91	9	N	83	1	8			177
06	9240	X	4205	-0-	-5035	-0-	4127	3	78	9	N	71	170	1	2	8	76

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

01	10571	X	10261	-0-	-310	-0-	10225	3	36	9	N	33					149
02	9044	X	8668	-0-	-376	-0-	8639	3	29	9	N	26					175
03	10354	X	9214	-0-	-1140	-0-	9186	3	28	9	N	25	169	1			31
04	10020	X	8719	-0-	-1301	-0-	8697	3	22	9	N	20					51
05	10354	X	8268	-0-	-2086	-0-	8255	3	13	9	N	12	45	1			18
06	9930	X	9003	-0-	-927	-0-	8984	3	19	9	N	17					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6107	X	3425	-0-	-2682	-0-	3401	3	24	9	N	22					186
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4590	3	109	9	N	99	172	1			113
03	4433	X	4055	-0-	-378	-0-	3987	3	68	9	N	62					175
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4346	3	89	9	N	81	172	1			84
05	5208	X	4786	-0-	-422	-0-	4703	3	83	9	N	75					159
06	5040	X	3749	-0-	-1291	-0-	4	1	3701	3	N	40	172	1			27
							44	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6541	X	6292	-0-	-249	-0-	6229	3	63	9	N	57	164	1			34
02	5852	X	5562	-0-	-290	-0-	5505	3	57	9	N	52					86
03	6479	X	5943	-0-	-536	-0-	5886	3	57	9	N	52					138
04	6210	X	5720	-0-	-490	-0-	5676	3	44	9	N	40					178
05	6417	X	5670	-0-	-747	-0-	5623	3	47	9	N	43	168	1			53
06	6090	X	5302	-0-	-788	-0-	5255	3	47	9	N	43					96

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	206	1	3787	3	N	96					150
							106	9									
02	3920	X	3884	-0-	-36	-0-	195	1	3589	3	N	91	177	1			64
							100	9									
03	4340	X	4041	-0-	-299	-0-	210	1	3753	3	N	71					135
							78	9									
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	210	1	4358	3	N	94					229
							103	9									
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	44	1	5211	3	N	129	171	1			187
							142	9									
*06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5824	3	108	9	N	98	172	1			113

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5797	X	5179	-0-	-618	-0-	516	1	4473	3	N	173	168	1	5	8	135
							190	9									
02	5068	X	4989	-0-	-79	-0-	460	1	4368	3	N	146	171	1	2	8	108
							161	9									
03	5673	X	5433	-0-	-240	-0-	505	1	4743	3	N	168	169	1	5	8	102
							185	9									
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	446	1	5088	3	N	180	164	1	2	8	116
							198	9									
05	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	333	1	5238	3	N	139	176	1	1	8	78
							153	9									
*06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	403	1	4915	3	N	164	166	1	4	8	72
							180	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3178	3	58	9	N	53					131
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2892	3	77	9	N	70	1	8			200
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3162	3	59	9	N	54	169	1	1	8	84
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2992	3	56	9	N	51	1	8			134
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2668	3	20	9	N	18	1	8			151
*06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2975	3	34	9	N	31					182

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

01	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					17
02	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					17
03	1023	N	831	-0-	-192	-0-	831	3			N	-0-					17
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					17
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					17
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					17

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

01	2449	N	2223	-0-	-226	-0-	348 171	1 9	1704	3	N	155	173	1	5	8	88
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	311 220	1 9	1809	3	N	200	166	1	2	8	120
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	347 183	1 9	1954	3	N	166	164	1	4	8	118
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	327 168	1 9	1908	3	N	153	170	1	2	8	99
05	2604	N	2520	-0-	-84	-0-	404 179	1 9	1937	3	N	163	173	1	1	8	88
06	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	352 153	1 9	1888	3	N	139	163	1	3	8	61

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

01	5580	X	665	-0-	-4915	-0-	645	1	20	9	N	18	1	8			64
02	5012	X	655	-0-	-4357	-0-	645	1	10	9	N	9	1	8			72
03	5549	X	743	-0-	-4806	-0-	732	1	11	9	N	10					82
04	5280	X	697	-0-	-4583	-0-	685	1	12	9	N	11					93
05	3565	X	729	-0-	-2836	-0-	720	1	9	9	N	8	1	8			100
*06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	718	1	12	9	N	11					111

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3195	-0-		-91		-0-		465	1	2665	3	N	59					231
										65	9									
02	2968	X	1605	-0-		-1363		-0-		478	1	1075	3	N	47	1	8			277
										52	9									
03	3596	X	1315	-0-		-2281		-0-		535	1	732	3	N	44	175	1			146
										48	9									
04	3480	X	1999	-0-		-1481		-0-		566	1	1383	3	N	45					191
										50	9									
05	3596	X	605	-0-		-2991		-0-		583	1	4	3	N	16	1	8			206
										18	9									
06	3090	X	2081	-0-		-1009		-0-		623	1	1418	3	N	36					242
										40	9									

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9124	X	9124	-0-		-0-		-0-		9061	3	63	9	N	57	3	8			122
02	7788	X	7788	-0-		-0-		-0-		7741	3	47	9	N	43	1	8			164
03	8959	X	8645	-0-		-314		-0-		8588	3	57	9	N	52	174	1	2	8	40
04	8820	X	8162	-0-		-658		-0-		8126	3	36	9	N	33	1	8			72
05	9114	X	8163	-0-		-951		-0-		8131	3	32	9	N	29					101
06	8820	X	7535	-0-		-1285		-0-		7502	3	33	9	N	30	1	8			130

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4810	-0-		-2196		-0-		573	1	4036	3	N	183	176	1	3	8	194
										201	9									
02	7168	X	3800	-0-		-3368		-0-		550	1	3117	3	N	121	176	1			139
										133	9									
03	7936	X	3544	-0-		-4392		-0-		488	1	2936	3	N	109	172	1	2	8	74
										120	9									
04	7680	X	4087	-0-		-3593		-0-		660	1	3358	3	N	63					137
										69	9									
05	6882	X	3357	-0-		-3525		-0-		534	1	2725	3	N	89	169	1			57
										98	9									
06	4650	X	2286	-0-		-2364		-0-		364	1	1824	3	N	89					146
										98	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6324	-0-		-0-		-0-		582	1	5510	3	N	211	172	1	2	8	225
										232	9									
02	4964	X	4964	-0-		-0-		-0-		436	1	4382	3	N	133	175	1			183
										146	9									
03	4244	X	4244	-0-		-0-		-0-		510	1	3596	3	N	125	172	1	2	8	134
										138	9									
04	5280	X	5046	-0-		-234		-0-		403	1	4526	3	N	106	176	1			64
										117	9									
05	5456	X	1862	-0-		-3594		-0-		352	1	1470	3	N	36					100
										40	9									
06	5280	X	3785	-0-		-1495		-0-		296	1	3419	3	N	64					164
										70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4650	X	1736	-0-	-2914	-0-	322	1	1404	3	N	9	1	8			145
							10	9									
02	3976	X	3153	-0-	-823	-0-	327	1	2820	3	N	5	118	1	1	8	31
							6	9									
03	4402	X	3168	-0-	-1234	-0-	299	1	2858	3	N	10	2	8			39
							11	9									
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	332	1	3796	3	N	25	1	8			63
							28	9									
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	175	1	3660	3	N	7					70
							8	9									
06	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	293	1	3009	3	N	11	2	8			79
							12	9									

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					25
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					25
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					25
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					25
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					25
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					25

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

01	10757	X	10007	-0-	-750	-0-	9981	3	26	9	N	24	1	8			44
02	9576	X	8697	-0-	-879	-0-	8677	3	20	9	N	18					62
03	10509	X	9283	-0-	-1226	-0-	9259	3	24	9	N	22	1	8			83
04	9960	X	8854	-0-	-1106	-0-	8839	3	15	9	N	14					97
05	10044	X	8954	-0-	-1090	-0-	8939	3	15	9	N	14					111
06	9690	X	8504	-0-	-1186	-0-	8489	3	15	9	N	14	1	8			124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12369	X	11738	-0-	-631	-0-	11708	3	30	9	N	27					179
02	10948	X	10457	-0-	-491	-0-	10422	3	35	9	N	32	174	1			37
03	12028	X	11171	-0-	-857	-0-	11143	3	28	9	N	25					62
04	11370	X	10627	-0-	-743	-0-	10597	3	30	9	N	27					89
05	11749	X	10789	-0-	-960	-0-	10745	3	44	9	N	40					129
06	11370	X	10402	-0-	-968	-0-	10368	3	34	9	N	31					160

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9207	X	7630	-0-	-1577	-0-	7470	3	160	9	N	145					190
02	8316	X	6839	-0-	-1477	-0-	6701	3	138	9	N	125	176	1			139
03	7595	X	7273	-0-	-322	-0-	7161	3	112	9	N	102	173	1			68
04	7380	X	6781	-0-	-599	-0-	6662	3	119	9	N	108					176
05	7626	X	7235	-0-	-391	-0-	7071	3	164	9	N	149	168	1			157
06	7380	X	6161	-0-	-1219	-0-	6062	3	99	9	N	90	176	1			71

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2325	X	1973	-0-	-352	-0-	398	1	1479	3	N	87	7	8			93
							96	9									
02	1960	X	1801	-0-	-159	-0-	380	1	1358	3	N	57	3	8			147
							63	9									
03	2170	X	2123	-0-	-47	-0-	385	1	1660	3	N	71	168	1	6	8	44
							78	9									
04	1920	X	1471	-0-	-449	-0-	320	1	1100	3	N	46	2	8			88
							51	9									
05	1984	X	1391	-0-	-593	-0-	388	1	985	3	N	16					104
							18	9									
06	2040	X	2000	-0-	-40	-0-	360	1	1582	3	N	53	5	8			152
							58	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	463	1	2467	3	N	117	13	8			153
							129	9									
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	411	1	2132	3	N	96	164	1	5	8	80
							106	9									
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	418	1	2359	3	N	103	11	8			172
							113	9									
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	418	1	2629	3	N	93	167	1	5	8	93
							102	9									
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	403	1	2007	3	N	65	1	8			157
							72	9									
*06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	424	1	2181	3	N	89	165	1	9	8	72
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	X	1949	-0-	-1151	-0-	1764	3	185	9	N	168	168	1	5	8	67
02	2800	X	1800	-0-	-1000	-0-	1650	3	150	9	N	136	2	8			201
03	2976	X	1688	-0-	-1288	-0-	1526	3	162	9	N	147	163	1	4	8	181
04	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	2480	3	140	9	N	127	162	1	1	8	145
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4505	3	130	9	N	118	174	1			89
*06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4351	3	157	9	N	143	167	1	3	8	62

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

01	10106	X	9950	-0-	-156	-0-	9629	3	321	9	N	292	172	1	3	8	181
02	9128	X	8900	-0-	-228	-0-	8602	3	298	9	N	271	352	1			100
03	10075	X	9707	-0-	-368	-0-	9380	3	327	9	N	297	174	1			223
04	9750	X	9467	-0-	-283	-0-	9145	3	322	9	N	293	348	1			168
05	10013	X	9651	-0-	-362	-0-	9342	3	309	9	N	281	349	1			100
06	9630	X	9387	-0-	-243	-0-	9086	3	301	9	N	274	170	1			204

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JESTER WELL #: 1 RRCID -> 275723 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6700 - 7962

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

01	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	817	1	7562	3	N	33	172	1	4	8	36
							36	9									
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	715	1	5031	3	N	44	2	8			78
							48	9									
03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	346	1	7070	3	N	59	4	8			133
							65	9									
04	4920	X	3391	-0-	-1529	-0-	635	1	2730	3	N	24	1	8			156
							26	9									
05	5084	X	3874	-0-	-1210	-0-	557	1	3287	3	N	27	168	1	1	8	14
							30	9									
06	4920	X	4351	-0-	-569	-0-	721	1	3590	3	N	36	3	8			47
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

01	10323	X	9464	-0-	-859	-0-	546	1	8753	3	N	150	178	1	18	8	91
							165	9									
02	9324	X	7294	-0-	-2030	-0-	526	1	6634	3	N	122	6	8			207
							134	9									
03	10323	X	8577	-0-	-1746	-0-	290	1	8126	3	N	146	176	1	16	8	161
							161	9									
04	9750	X	7435	-0-	-2315	-0-	538	1	6754	3	N	130	175	1	6	8	110
							143	9									
05	9455	X	7752	-0-	-1703	-0-	502	1	7114	3	N	124	174	1	2	8	58
							136	9									
06	9150	X	8333	-0-	-817	-0-	358	1	7843	3	N	120	10	8			168
							132	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

01	7471	X	4715	-0-	-2756	-0-	478	1	3893	3	N	313	331	1			180
							344	9									
02	6748	X	6025	-0-	-723	-0-	443	1	5243	3	N	308	327	1			161
							339	9									
03	7316	X	6449	-0-	-867	-0-	480	1	5655	3	N	285	331	1			115
							314	9									
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	497	1	5716	3	N	244	169	1			190
							268	9									
05	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	430	1	6722	3	N	256	166	1			280
							282	9									
*06	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	418	1	6580	3	N	262	337	1			205
							288	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

01	12276	X	10371	-0-	-1905	-0-	487	1	9286	3	N	544	666	1			133
							598	9									
02	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	448	1	8756	3	N	492	338	1			287
							541	9									
03	12400	X	10747	-0-	-1653	-0-	475	1	9719	3	N	503	687	1			103
							553	9									
04	12000	X	11121	-0-	-879	-0-	442	1	10098	3	N	528	498	1			133
							581	9									
05	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	221	1	12552	3	N	533	329	1			337
							586	9									
*06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	214	1	11563	3	N	488	502	1			323
							537	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7750	X	4715	-0-	-3035	-0-	485	1	3938	3	N	265	340	1			90
							292	9									
02	7000	X	6299	-0-	-701	-0-	424	1	5610	3	N	241	168	1			163
							265	9									
03	6665	X	5766	-0-	-899	-0-	460	1	5082	3	N	204	165	1			202
							224	9									
04	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	464	1	9339	3	N	245	170	1			277
							270	9									
05	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	191	1	12621	3	N	286	335	1			228
							315	9									
*06	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	178	1	11479	3	N	249	169	1			308
							274	9									

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22289	X	4128	-0-	-18161	-0-	37	1	4089	3	N	2					105
							2	9									
02	20132	X	1469	-0-	-18663	-0-	157	1	1311	3	N	1					106
							1	9									
03	22289	X	10474	-0-	-11815	-0-	537	1	9781	3	N	142					248
							156	9									
04	21390	X	8799	-0-	-12591	-0-	540	1	8055	3	N	185	350	1			83
							204	9									
05	20801	X	6742	-0-	-14059	-0-	393	1	6219	3	N	118					201
							130	9									
*06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	376	1	5364	3	N	170	174	1			197
							187	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1080	1	244	9	N	222	172	1	5	8	133
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	964	1	132	9	N	120	170	1	4	8	79
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1144	1	278	9	N	253	174	1			158
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1141	1	167	9	N	152	172	1			138
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1200	1	230	9	N	209	174	1	5	8	168
*06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1169	1	128	9	N	116	175	1			109

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	625	1	6084	3	N	224	325	1	2	8	94
							246	9									
02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	542	1	5195	3	N	180	157	1	2	8	115
							198	9									
03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	572	1	7399	3	N	214	173	1			156
							235	9									
04	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	516	1	6979	3	N	189	160	1			185
							208	9									
05	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	519	1	7767	3	N	192	172	1	2	8	203
							211	9									
*06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	485	1	7315	3	N	156	172	1			187
							172	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7378	X	5517	-0-	-1861	-0-	180	1	5304	3	N	30					148
							33	9									
02	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	185	1	6542	3	N	29					177
							32	9									
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	207	1	6958	3	N	15					192
							17	9									
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	203	1	6642	3	N	27	172	1			47
							30	9									
05	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	92	1	8107	3	N	25					72
							28	9									
*06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8205	3	33	9	N	30					102

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	552	3	81	9	N	74					107
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	467	3	54	9	N	49					156
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	487	3	73	9	N	66	179	1			43
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	497	3	79	9	N	72					115
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	490	3	65	9	N	59					174
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	507	3	67	9	N	61	175	1			60

SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

01	5301	X	3263	-0-	-2038	-0-	384	1	2659	3	N	200	163	1			118
							220	9									
02	4788	X	2809	-0-	-1979	-0-	340	1	2348	3	N	110	167	1			61
							121	9									
03	5301	X	2969	-0-	-2332	-0-	369	1	2431	3	N	154	165	1			50
							169	9									
04	4380	X	2865	-0-	-1515	-0-	409	1	2260	3	N	178	169	1			59
							196	9									
05	3286	X	2636	-0-	-650	-0-	431	1	2029	3	N	160	168	1			51
							176	9									
06	3150	X	2467	-0-	-683	-0-	419	1	1890	3	N	144	171	1			24
							158	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

01	9269	X	514	-0-	-8755	-0-	370	1	144	9	N	131					198
02	6104	X	3678	-0-	-2426	-0-	539	1	2981	3	N	144	173	1			169
							158	9									
03	5921	X	5342	-0-	-579	-0-	528	1	4665	3	N	135	172	1			132
							149	9									
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	497	1	2893	3	N	110	158	1			84
							121	9									
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	537	1	4010	3	N	121					205
							133	9									
06	5160	X	4526	-0-	-634	-0-	407	1	4010	3	N	99	177	1			127
							109	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11428	3	150	9	N	136	174	1	2	8	72
02	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10381	3	188	9	N	171					243
03	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11286	3	119	9	N	108	175	1	2	8	174
04	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11628	3	94	9	N	85	172	1	2	8	85
05	11346	X	9510	-0-	-1836	-0-	139	1	9314	3	N	52	1	8			136
							57	9									
*06	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13123	3	89	9	N	81	168	1	5	8	44

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

01	10788	X	6328	-0-	-4460	-0-	191	1	6120	3	N	15					18
							17	9									
02	9716	X	4829	-0-	-4887	-0-	553	1	4251	3	N	23	3	8			38
							25	9									
03	10695	X	3739	-0-	-6956	-0-	620	1	3101	3	N	16	16	8			38
							18	9									
04	10350	X	350	-0-	-10000	-0-	341	1	9	9	N	8	8	8			38
05	10695	X	387	-0-	-10308	-0-	385	1	2	9	N	2	2	8			38
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	16	16	8			38

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					243
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					243
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

01	6324	X	2796	-0-	-3528	-0-	352	1	2045	3	N	363	346	1			224
							399	9									
02	5096	X	2834	-0-	-2262	-0-	484	1	2002	3	N	316	343	1			197
							348	9									
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	563	1	4956	3	N	363	347	1			213
							399	9									
04	5460	X	4135	-0-	-1325	-0-	548	1	3273	3	N	285	345	1			153
							314	9									
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	574	1	4924	3	N	312	350	1			115
							343	9									
*06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	390	1	5189	3	N	306	177	1			244
							337	9									

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

01	9362	X	9243	-0-	-119	-0-	294	1	8795	3	N	140	173	1			139
							154	9									
02	8456	X	6887	-0-	-1569	-0-	188	1	6583	3	N	105	177	1			67
							116	9									
03	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	309	1	14186	3	N	129					196
							142	9									
04	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	300	1	10783	3	N	83	173	1			106
							91	9									
05	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	287	1	11591	3	N	89					195
							98	9									
*06	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	103	1	11388	3	N	78	166	1			107
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9362	X	7519	-0-	-1843	-0-	310 151	1 9	7058	3	N	137	175	1			129
02	8456	X	6076	-0-	-2380	-0-	432 110	1 9	5534	3	N	100	176	1			53
03	9145	X	6467	-0-	-2678	-0-	516 120	1 9	5831	3	N	109					162
04	8490	X	5074	-0-	-3416	-0-	498 94	1 9	4482	3	N	85	172	1			75
05	7719	X	5448	-0-	-2271	-0-	534 99	1 9	4815	3	N	90					165
06	7290	X	4998	-0-	-2292	-0-	398 74	1 9	4526	3	N	67	169	1			63

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

01	1271	N	968	-0-	-303	-0-	968	3			N	-0-					13
02	1064	N	848	-0-	-216	-0-	848	3			N	-0-					13
03	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	3			N	-0-					13
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					13
05	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	3			N	-0-					13
06	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	3			N	-0-					13

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

01	8742	X	8058	-0-	-684	-0-	8028	3	30	9	N	27	1	8			135
02	7728	X	6938	-0-	-790	-0-	6917	3	21	9	N	19					154
03	8308	X	7499	-0-	-809	-0-	7480	3	19	9	N	17	1	8			170
04	7800	X	7178	-0-	-622	-0-	7161	3	17	9	N	15					185
05	8060	X	7275	-0-	-785	-0-	7261	3	14	9	N	13	179	1			19
06	7800	X	6903	-0-	-897	-0-	6886	3	17	9	N	15	1	8			33

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

01	5022	X	4949	-0-	-73	-0-	4868	3	81	9	N	74					169
02	4536	X	4506	-0-	-30	-0-	4472	3	34	9	N	31					200
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5247	3	23	9	N	21	172	1			49
04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5020	3	29	9	N	26					75
05	5053	X	4714	-0-	-339	-0-	4682	3	32	9	N	29					104
*06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5105	3	47	9	N	43					147

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2598	3	11	9	N	10					114
02	2800	N	4351	-0-	1551	1551	4322	3	29	9	N	26					140
03	3100	N	4279	-0-	1179	2730	4247	3	32	9	N	29					169
04	3000	N	4084	-0-	1084	3814	4059	3	25	9	N	23					192
05	7470	X	3656	-0-	-3814	-0-	3650	3	6	9	N	5					197
*06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3758	3	6	9	N	5	172	1			30

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276856 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7895 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	166	1	6069	3	N	79	1	8			144
							87	9									
02	1904	X	289	-0-	-1615	-0-	228	1	53	3	N	7					151
							8	9									
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	150	1	2157	3	N	24	1	8			174
							26	9									
04	6120	X	2440	-0-	-3680	-0-	149	1	2235	3	N	51	175	1			50
							56	9									
05	6324	X	1082	-0-	-5242	-0-	129	1	899	3	N	49					99
							54	9									
06	6120	X	2327	-0-	-3793	-0-	147	1	2138	3	N	38	109	1			28
							42	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4433	X	329	-0-	-4104	-0-	329	1			N	-0-					151
02	3388	X	2508	-0-	-880	-0-	92	1	2401	3	N	14					165
							15	9									
03	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	216	1	3489	3	N	21					186
							23	9									
04	2340	X	1648	-0-	-692	-0-	201	1	1435	3	N	11	175	1			22
							12	9									
05	2790	X	1488	-0-	-1302	-0-	207	1	1280	3	N	1					23
							1	9									
*06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	252	1	3465	3	N	6					29
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

01	3100	N	500	-0-	-2600	158442	500	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	537	-0-	-2263	156179	537	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	153079					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	150079					N	-0-					-0-
05	3100	N	40	-0-	-3060	147019	40	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	39	-0-	-2961	144058	39	3			N	-0-					-0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

01	1674	X	1272	-0-	-402	-0-	611	1	552	3	N	99	2	8			144
							109	9									
02	3416	X	849	-0-	-2567	-0-	547	1	212	3	N	82	172	1	2	8	52
							90	9									
03	3782	X	681	-0-	-3101	-0-	601	1	80	9	N	73					125
04	3660	X	818	-0-	-2842	-0-	561	1	181	3	N	69					194
							76	9									
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	527	1	2308	3	N	92	173	1	2	8	111
							101	9									
*06	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	464	1	1105	3	N	66					177
							73	9									

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

01	17050	X	15476	-0-	-1574	-0-	9	1	15392	3	N	68	1	8			172
							75	9									
02	15400	X	12971	-0-	-2429	-0-	13	1	12903	3	N	50	177	1	1	8	44
							55	9									
03	17050	X	14575	-0-	-2475	-0-	7	1	14503	3	N	59					103
							65	9									
04	15870	X	13261	-0-	-2609	-0-	39	1	13167	3	N	50					153
							55	9									
05	15469	X	12361	-0-	-3108	-0-	93	1	12209	3	N	54	175	1	1	8	31
							59	9									
06	14970	X	11076	-0-	-3894	-0-	106	1	10926	3	N	40					71
							44	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

01	17670	X	15142	-0-	-2528	-0-	15069	3	73	9	N	66	175	1	1	8	102
02	15960	X	11883	-0-	-4077	-0-	11828	3	55	9	N	50					152
03	17670	X	12389	-0-	-5281	-0-	12333	3	56	9	N	51					203
04	16620	X	11677	-0-	-4943	-0-	11626	3	51	9	N	46	177	1			72
05	16275	X	11287	-0-	-4988	-0-	11232	3	55	9	N	50					122
06	14640	X	8683	-0-	-5957	-0-	30	1	8623	3	N	27					149
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14818	X	13882	-0-	-936	-0-	13674	3	208	9	N	189	167	1			125
02	13076	X	11849	-0-	-1227	-0-	11716	3	133	9	N	121	165	1			81
03	14136	X	13385	-0-	-751	-0-	13218	3	167	9	N	152	167	1			66
04	13680	X	12829	-0-	-851	-0-	12685	3	144	9	N	131					197
05	14136	X	12019	-0-	-2117	-0-	11888	3	131	9	N	119	168	1			148
06	13440	X	12744	-0-	-696	-0-	12609	3	135	9	N	123	169	1			102

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11594	X	7806	-0-	-3788	-0-	280	1	7297	3	N	208	341	1			124
							229	9									
02	10472	X	7298	-0-	-3174	-0-	314	1	6827	3	N	143	166	1			101
							157	9									
03	11594	X	6054	-0-	-5540	-0-	392	1	5489	3	N	157	175	1			83
							173	9									
04	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	370	1	8104	3	N	201	166	1			118
							221	9									
05	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	373	1	9046	3	N	188	165	1			141
							207	9									
*06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	267	1	7880	3	N	137	154	1			124
							151	9									

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	465	1	5739	3	N	178	2	8			251
							196	9									
02	5376	X	4289	-0-	-1087	-0-	439	1	3696	3	N	140	177	1			214
							154	9									
03	5115	X	4658	-0-	-457	-0-	481	1	3948	3	N	208	172	1	1	8	249
							229	9									
04	6180	X	4385	-0-	-1795	-0-	476	1	3732	3	N	161	176	1			234
							177	9									
05	6386	X	4679	-0-	-1707	-0-	492	1	3909	3	N	253	347	1			140
							278	9									
06	6180	X	4449	-0-	-1731	-0-	480	1	3807	3	N	147	170	1			117
							162	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13764	X	10563	-0-	-3201	-0-	10509	3	54	9	N	49	177	1	2	8	62
02	12432	X	8121	-0-	-4311	-0-	8077	3	44	9	N	40					102
03	11036	X	7779	-0-	-3257	-0-	7735	3	44	9	N	40	1	8			141
04	10680	X	7239	-0-	-3441	-0-	7205	3	34	9	N	31					172
05	10571	X	3869	-0-	-6702	-0-	3848	3	21	9	N	19					191
06	10230	X	7380	-0-	-2850	-0-	7345	3	35	9	N	32	173	1			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7857	3	87	9	N	79	2	8			189
02	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7467	3	65	9	N	59	180	1	1	8	67
03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7767	3	75	9	N	68	2	8			133
04	7500	X	7288	-0-	-212	-0-	7204	3	84	9	N	76	175	1	1	8	33
05	7750	X	6591	-0-	-1159	-0-	6543	3	48	9	N	44					77
06	7500	X	7250	-0-	-250	-0-	7171	3	79	9	N	72	1	8			148

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11873	X	10647	-0-	-1226	-0-	10474	3	173	9	N	157	1	8			186
02	10724	X	9299	-0-	-1425	-0-	9158	3	141	9	N	128	175	1	1	8	138
03	11873	X	10244	-0-	-1629	-0-	10060	3	184	9	N	167	173	1	1	8	131
04	10950	X	9796	-0-	-1154	-0-	9658	3	138	9	N	125	169	1			87
05	10819	X	9820	-0-	-999	-0-	9697	3	123	9	N	112	177	1			22
06	10290	X	9649	-0-	-641	-0-	9531	3	118	9	N	107	1	8			128

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	355	1	6414	3	N	275	177	1	1	8	241
							303	9									
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	311	1	6711	3	N	306	178	1			369
							337	9									
03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	340	1	7080	3	N	248	339	1	1	8	277
							273	9									
04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	334	1	6562	3	N	233	352	1			158
							256	9									
05	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	345	1	6448	3	N	212	173	1			197
							233	9									
*06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	329	1	6506	3	N	181	168	1			210
							199	9									

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8029	X	7787	-0-	-242	-0-	7746	3	41	9	N	37	2	8			68
02	7140	X	6992	-0-	-148	-0-	6956	3	36	9	N	33	1	8			100
03	7781	X	7683	-0-	-98	-0-	7650	3	33	9	N	30	2	8			128
04	7530	X	7282	-0-	-248	-0-	7254	3	28	9	N	25	1	8			152
05	7781	X	7166	-0-	-615	-0-	7151	3	15	9	N	14					166
06	7530	X	7335	-0-	-195	-0-	7299	3	36	9	N	33	172	1	1	8	26

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		7651	-0-	7651	17781	4	1	7579	3	N	62					172
							68	9									
02	T. A.		6600	-0-	6600	24381	6516	3	84	9	N	76	174	1			74
03	24654	X	273	-0-	-24381	-0-	16	1	254	3	N	3					77
							3	9									
04	9810	X	9484	-0-	-326	-0-	5	1	9363	3	N	105					182
							116	9									
05	10137	X	8870	-0-	-1267	-0-	8790	3	80	9	N	73	168	1			87
*06	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8216	3	90	9	N	82					169

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7657	X	7050	-0-	-607	-0-	6994	3	56	9	N	51	176	1	2	8	55
02	6888	X	6077	-0-	-811	-0-	6036	3	41	9	N	37					92
03	7161	X	6666	-0-	-495	-0-	6638	3	28	9	N	25	1	8			116
04	6810	X	6547	-0-	-263	-0-	6518	3	29	9	N	26					142
05	7037	X	6545	-0-	-492	-0-	6517	3	28	9	N	25					167
06	6810	X	6280	-0-	-530	-0-	6260	3	20	9	N	18	1	8			184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8339	X	7939	-0-	-400	-0-	7871	3	68	9	N	62	4	8			132
02	7532	X	7042	-0-	-490	-0-	6987	3	55	9	N	50	2	8			180
03	8339	X	7624	-0-	-715	-0-	7560	3	64	9	N	58	4	8			234
04	7950	X	7301	-0-	-649	-0-	7250	3	51	9	N	46	1	8			279
05	7936	X	7075	-0-	-861	-0-	7047	3	28	9	N	25	178	1			126
06	7680	X	6923	-0-	-757	-0-	6879	3	44	9	N	40	3	8			163

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

01	4309	X	3364	-0-	-945	-0-	620	1	2678	3	N	60	1	8			86
							66	9									
02	3892	X	2875	-0-	-1017	-0-	545	1	2276	3	N	49					135
							54	9									
03	4309	X	3299	-0-	-1010	-0-	620	1	2621	3	N	53	1	8			187
							58	9									
04	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	594	1	2890	3	N	50	164	1			73
							55	9									
05	3379	X	2194	-0-	-1185	-0-	523	1	1625	3	N	42					115
							46	9									
06	3270	X	2323	-0-	-947	-0-	599	1	1669	3	N	50					165
							55	9									

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

01	186	X	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	168	X	113	-0-	-55	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	186	X	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	150	X	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11718	X	7378	-0-	-4340	-0-	245	1	7092	3	N	37					138
							41	9									
02	9408	X	7037	-0-	-2371	-0-	361	1	6634	3	N	38					176
							42	9									
03	10354	X	9418	-0-	-936	-0-	166	1	9212	3	N	36	170	1			42
							40	9									
04	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10303	3	127	9	N	115					157
05	10137	X	6742	-0-	-3395	-0-	280	1	6415	3	N	43	163	1			37
							47	9									
*06	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	129	1	9828	3	N	46					83
							51	9									

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

01	14818	X	13217	-0-	-1601	-0-	12876	3	341	9	N	310	357	1			77
02	13216	X	11817	-0-	-1399	-0-	11505	3	312	9	N	284	171	1			190
03	14353	X	13292	-0-	-1061	-0-	12949	3	343	9	N	312	338	1			164
04	13590	X	12191	-0-	-1399	-0-	11862	3	329	9	N	299	342	1			121
05	13826	X	12829	-0-	-997	-0-	12490	3	339	9	N	308	345	1			84
06	12870	X	12201	-0-	-669	-0-	11891	3	310	9	N	282	171	1			195

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

01	4836	X	3955	-0-	-881	-0-	872	1	2947	3	N	124	168	1	1	8	64
							136	9									
02	4368	X	3502	-0-	-866	-0-	795	1	2533	3	N	158	170	1			52
							174	9									
03	4836	X	3440	-0-	-1396	-0-	859	1	2435	3	N	133	1	8			184
							146	9									
04	4650	X	4056	-0-	-594	-0-	453	1	3469	3	N	122	169	1	1	8	136
							134	9									
05	3968	X	1968	-0-	-2000	-0-	376	1	1496	3	N	87	167	1			56
							96	9									
06	3840	X	1436	-0-	-2404	-0-	626	1	732	3	N	71	2	8			125
							78	9									

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

01	589	N	198	-0-	-391	-0-	161	3	37	9	N	34					129
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	767	3	31	9	N	28					157
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	962	3	37	9	N	34					191
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	937	3	31	9	N	28	167	1			52
05	899	N	643	-0-	-256	-0-	628	3	15	9	N	14					66
06	960	N	720	-0-	-240	-0-	695	3	25	9	N	23					89

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

01	5642	X	4228	-0-	-1414	-0-	611	1	3573	3	N	40	2	8			101
							44	9									
02	5096	X	4942	-0-	-154	-0-	560	1	4342	3	N	36	86	1			51
							40	9									
03	5642	X	5079	-0-	-563	-0-	620	1	4429	3	N	27	1	8			77
							30	9									
04	5190	X	5051	-0-	-139	-0-	600	1	4422	3	N	26					103
							29	9									
05	5487	X	4396	-0-	-1091	-0-	474	1	3901	3	N	19	41	1			81
							21	9									
06	5310	X	5094	-0-	-216	-0-	600	1	4449	3	N	41					122
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1891	X	1778	-0-	-113	-0-	146	1	1562	3	N	64	33	8			141
							70	9									
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	293	1	2414	3	N	46	2	8			185
							51	9									
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	321	1	3057	3	N	60	175	1			70
							66	9									
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	367	1	4737	3	N	66					136
							73	9									
05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	363	1	6918	3	N	71	174	1	2	8	31
							78	9									
*06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	295	1	6351	3	N	43					74
							47	9									

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR WELL #: 1 RRCID -> 277636 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6720 - 7136

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

01	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	6990	3	119	9	N	108	167	1			28
02	6580	X	5384	-0-	-1196	-0-	5281	3	103	9	N	94	93	1			29
03	7626	X	5785	-0-	-1841	-0-	5694	3	91	9	N	83					112
04	7380	X	5120	-0-	-2260	-0-	5045	3	75	9	N	68	143	1			37
05	7626	X	4574	-0-	-3052	-0-	4516	3	58	9	N	53					90
06	6870	X	4907	-0-	-1963	-0-	4839	3	68	9	N	62	88	1			64

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4743	3	54	9	N	49	171	1			59
02	2548	X	2502	-0-	-46	-0-	2481	3	21	9	N	19	1	8			77
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4318	3	52	9	N	47	4	8			120
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3925	3	40	9	N	36	1	8			155
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4005	3	40	9	N	36	173	1			18
*06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3858	3	40	9	N	36	2	8			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					130
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					130
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					130
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					130
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					130
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					130

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3906	3	50	9	N	45					193
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3194	3	15	9	N	14					207
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3492	3	24	9	N	22	169	1			60
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3174	3	26	9	N	24					84
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2784	3	32	9	N	29					113
*06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2416	3	29	9	N	26					139

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					93
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	3			N	-0-					93
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					93
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					93
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					93
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					93

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	17136	3	226	9	N	205	176	1	2	8	116
02	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	14860	3	264	9	N	240	174	1	1	8	181
03	15655	X	15462	-0-	-193	-0-	15253	3	209	9	N	190	337	1	2	8	32
04	15780	X	14847	-0-	-933	-0-	14642	3	205	9	N	186	1	8			217
05	16306	X	13484	-0-	-2822	-0-	13260	3	224	9	N	204	351	1			70
06	15780	X	14750	-0-	-1030	-0-	8	1	14576	3	N	151	175	1	1	8	45
							166	9									

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12431	X	11946	-0-	-485	-0-	11843	3	103	9	N	94					151
02	11116	X	10825	-0-	-291	-0-	10705	3	120	9	N	109	172	1			88
03	12214	X	11774	-0-	-440	-0-	11658	3	116	9	N	105					193
04	11610	X	11152	-0-	-458	-0-	11038	3	114	9	N	104	169	1			128
05	11997	X	11433	-0-	-564	-0-	11354	3	79	9	N	72					200
06	11610	X	11444	-0-	-166	-0-	11358	3	86	9	N	78	171	1			107

PARK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277952 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7596 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4433	X	3134	-0-	-1299	-0-	428	1	2564	3	N	129	1	8			289
							142	9									
02	4004	X	3352	-0-	-652	-0-	455	1	2740	3	N	143	349	1			83
							157	9									
03	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	499	1	2730	3	N	126	1	8			208
							139	9									
04	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	485	1	3034	3	N	149	170	1			187
							164	9									
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	488	1	3100	3	N	161	169	1			179
							177	9									
06	3600	X	3300	-0-	-300	-0-	455	1	2715	3	N	118	179	1			118
							130	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7099	X	4941	-0-	-2158	-0-	399 285	1 9	4257	3	N	259	340	1	2	8	83
02	5432	X	3630	-0-	-1802	-0-	301 177	1 9	3152	3	N	161					244
03	6014	X	4182	-0-	-1832	-0-	319 218	1 9	3645	3	N	198	338	1	1	8	103
04	4770	X	3259	-0-	-1511	-0-	325 169	1 9	2765	3	N	154	169	1			88
05	4929	X	3727	-0-	-1202	-0-	349 195	1 9	3183	3	N	177	178	1			87
06	4770	X	3555	-0-	-1215	-0-	322 182	1 9	3051	3	N	165	168	1			84

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					122
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					122
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					122
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					122
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					122
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					122

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	170 19	1 9	2400	3	N	17	4	8			44
03	3100	N	6679	-0-	3579	3579	393 48	1 9	6238	3	N	44	3	8			85
04	3000	N	5248	-0-	2248	5827	230 51	1 9	4967	3	N	46	1	8			130
05	3100	N	6059	-0-	2959	8786	6018	3	41	9	N	37					167
*06	14732	X	5946	-0-	-8786	-0-	5924	3	22	9	N	20	1	8			186

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

01	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	534 637	1 9	11818	3	N	579	696	1	1	8	219
02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	439 516	1 9	9567	3	N	469	347	1	1	8	340
03	8494	X	8026	-0-	-468	-0-	528 477	1 9	7021	3	N	434	524	1			250
04	8220	X	4841	-0-	-3379	-0-	559 396	1 9	3886	3	N	360	350	1			260
05	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	608 652	1 9	16589	3	N	593	693	1	1	8	159
*06	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	463 553	1 9	14760	3	N	503	531	1			131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5115	X	2102	-0-	-3013	-0-	255	1	1799	3	N	44					189
							48	9									
02	2772	X	1837	-0-	-935	-0-	221	1	1566	3	N	45	170	1			64
							50	9									
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	458	1	3809	3	N	58					122
							64	9									
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	419	1	6088	3	N	58	162	1			18
							64	9									
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	482	1	5875	3	N	48					66
							53	9									
*06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	274	1	4468	3	N	39					105
							43	9									

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	282	1	11789	3	N	84	181	1			76
							92	9									
02	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	258	1	11255	3	N	89					165
							98	9									
03	11036	X	10400	-0-	-636	-0-	457	1	9862	3	N	74	173	1			66
							81	9									
04	10680	X	8846	-0-	-1834	-0-	458	1	8260	3	N	116					182
							128	9									
05	11036	X	5351	-0-	-5685	-0-	482	1	4782	3	N	79					261
							87	9									
06	10680	X	2144	-0-	-8536	-0-	268	1	1832	3	N	40	168	1			133
							44	9									

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	961	N	247	-0-	-714	-0-	246	1	1	9	N	1	1	8			145
02	672	N	301	-0-	-371	-0-	300	1	1	9	N	1	1	8			145
03	3100	N	3672	-0-	572	572	268	1	3319	3	N	77					222
							85	9									
04	3000	N	5499	-0-	2499	3071	203	1	5218	3	N	71	170	1			123
							78	9									
05	3100	N	9133	-0-	6033	9104	213	1	8840	3	N	73	1	8			195
							80	9									
*06	17740	X	8636	-0-	-9104	-0-	214	1	8365	3	N	52	171	1			76
							57	9									

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	877	3	195	9	N	177	335	1			89
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	621	3	88	9	N	80	4	8			165
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	749	3	102	9	N	93	164	1	8	8	86
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	648	3	75	9	N	68	3	8			151
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	603	3	79	9	N	72	168	1	1	8	54
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	682	3	78	9	N	71	4	8			121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

01	11222	X	631	-0-	-10591	-0-	248	1	374	3	N	8					54
							9	9									
02	6552	X	224	-0-	-6328	-0-	222	1	2	9	N	2					56
03	6293	X	578	-0-	-5715	-0-	525	1	53	9	N	48					104
04	6090	X	3154	-0-	-2936	-0-	533	1	2521	3	N	91	166	1			29
							100	9									
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	491	1	4728	3	N	99					128
							109	9									
*06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	268	1	7399	3	N	70					198
							77	9									

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

01	4712	X	981	-0-	-3731	-0-	451	1	526	3	N	4					71
							4	9									
02	3724	X	2780	-0-	-944	-0-	405	1	2328	3	N	43					114
							47	9									
03	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	636	1	2876	3	N	45					159
							50	9									
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	291	1	4236	3	N	62	169	1			52
							68	9									
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	428	1	4088	3	N	71					123
							78	9									
*06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4726	3	65	9	N	59					182

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

01	7440	X	383	-0-	-7057	-0-	383	1			N	-0-					4
02	6272	X	339	-0-	-5933	-0-	339	1			N	-0-					4
03	6479	X	204	-0-	-6275	-0-	201	1	3	9	N	3					7
04	5910	X	1611	-0-	-4299	-0-	518	1	1057	3	N	33					40
							36	9									
05	1085	X	409	-0-	-676	-0-	409	1			N	-0-					40
*06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1821	3	50	9	N	45					85

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3948	3	76	9	N	69	172	1			69
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2954	3	59	9	N	54					123
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4360	3	77	9	N	70	176	1			17
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3913	3	65	9	N	59					76
05	3813	X	3233	-0-	-580	-0-	3176	3	57	9	N	52					128
06	3690	X	3368	-0-	-322	-0-	3310	3	58	9	N	53					181

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

01	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	15965	3	25	9	N	23					114
02	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14501	3	28	9	N	25					139
03	14601	X	14465	-0-	-136	-0-	14444	3	21	9	N	19					158
04	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	15012	3	21	9	N	19	144	1			33
05	14818	X	12980	-0-	-1838	-0-	12965	3	15	9	N	14					47
06	14340	X	12531	-0-	-1809	-0-	12516	3	15	9	N	14					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9517	X	8957	-0-	-560	-0-	8872	3	85	9	N	77	11	8			145
02	7980	X	4353	-0-	-3627	-0-	5	1	4315	3	N	30					175
							33	9									
03	8153	X	8146	-0-	-7	-0-	1	1	8099	3	N	42	173	1			44
							46	9									
04	8670	X	8112	-0-	-558	-0-	8060	3	52	9	N	47					91
05	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9435	3	56	9	N	51	1	8			141
06	8670	X	8437	-0-	-233	-0-	8382	3	55	9	N	50					191

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14381	3	42	9	N	38					100
02	12544	X	12172	-0-	-372	-0-	12126	3	46	9	N	42					142
03	14260	X	11470	-0-	-2790	-0-	11418	3	52	9	N	47	175	1			14
04	13950	X	11581	-0-	-2369	-0-	11531	3	50	9	N	45					59
05	14415	X	10366	-0-	-4049	-0-	10333	3	33	9	N	30					89
06	13950	X	11029	-0-	-2921	-0-	10993	3	36	9	N	33					122

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6634	X	5634	-0-	-1000	-0-	614	1	4983	3	N	34	1	8			209
							37	9									
02	5572	X	4930	-0-	-642	-0-	560	1	4338	3	N	29	170	1	1	8	67
							32	9									
03	6014	X	5468	-0-	-546	-0-	620	1	4815	3	N	30					97
							33	9									
04	5640	X	5168	-0-	-472	-0-	600	1	4534	3	N	31					128
							34	9									
05	5828	X	5078	-0-	-750	-0-	618	1	4425	3	N	32	1	8			159
							35	9									
06	5460	X	5176	-0-	-284	-0-	600	1	4536	3	N	36					195
							40	9									

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	714	1	5462	3	N	223	327	1			82
							245	9									
02	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	613	1	5717	3	N	197	178	1			101
							217	9									
03	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	557	1	12528	3	N	224	174	1			151
							246	9									
04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	752	1	8880	3	N	189	163	1			177
							208	9									
05	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	694	1	10092	3	N	200	175	1			202
							220	9									
*06	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	540	1	8213	3	N	173	333	1			42
							190	9									

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11005	X	8960	-0-	-2045	-0-	383	1	8261	3	N	287	171	1	1	8	298
							316	9									
02	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	348	1	8135	3	N	256	175	1	1	8	378
							282	9									
03	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	372	1	9356	3	N	233	512	1			99
							256	9									
04	8670	X	7373	-0-	-1297	-0-	366	1	6766	3	N	219	171	1			147
							241	9									
05	9703	X	9441	-0-	-262	-0-	366	1	8808	3	N	243	332	1	1	8	57
							267	9									
06	9660	X	7599	-0-	-2061	-0-	362	1	7036	3	N	183	174	1			66
							201	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	11903	3	127	9	N	115					171
02	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10185	3	120	9	N	109	175	1			105
03	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11176	3	131	9	N	119					224
04	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10526	3	112	9	N	102	178	1			148
05	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9306	3	63	9	N	57	180	1			25
*06	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	9967	3	101	9	N	92					117

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

01	11656	X	9633	-0-	-2023	-0-	119	1	9358	3	N	142	4	8			140
							156	9									
02	10500	X	10098	-0-	-402	-0-	9967	3	131	9	N	119	171	1	2	8	86
03	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11382	3	145	9	N	132	171	1	5	8	42
04	10620	X	10352	-0-	-268	-0-	10225	3	127	9	N	115	2	8			155
05	11191	X	8825	-0-	-2366	-0-	8701	3	124	9	N	113	172	1	1	8	95
06	11160	X	9038	-0-	-2122	-0-	8932	3	106	9	N	96	166	1	4	8	21

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

01	15128	X	13350	-0-	-1778	-0-	13223	3	127	9	N	115					192
02	13216	X	11410	-0-	-1806	-0-	11302	3	108	9	N	98	177	1			113
03	14632	X	12359	-0-	-2273	-0-	12249	3	110	9	N	100	174	1			39
04	14160	X	11537	-0-	-2623	-0-	11437	3	100	9	N	91					130
05	14322	X	11114	-0-	-3208	-0-	11052	3	62	9	N	56					186
06	12930	X	12239	-0-	-691	-0-	12147	3	92	9	N	84	177	1			93

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

01	17546	X	16916	-0-	-630	-0-	16574	3	342	9	N	311	352	1	2	8	180
02	15372	X	14723	-0-	-649	-0-	14451	3	272	9	N	247	171	1	1	8	255
03	16678	X	16204	-0-	-474	-0-	15929	3	275	9	N	250	346	1	2	8	157
04	16380	X	14625	-0-	-1755	-0-	14376	3	249	9	N	226	173	1	1	8	209
05	16926	X	14719	-0-	-2207	-0-	14459	3	260	9	N	236	341	1			104
06	16380	X	14180	-0-	-2200	-0-	13939	3	241	9	N	219	177	1	1	8	145

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

01	15531	X	14327	-0-	-1204	-0-	46	1	13665	3	N	560	538	1	1	8	244
							616	9									
02	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	101	1	13397	3	N	530	525	1			249
							583	9									
03	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	6	1	16068	3	N	496	522	1			223
							546	9									
04	16773	X	16773	-0-	-0-	-0-	16247	3	526	9	N	478	523	1			178
05	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15076	3	504	9	N	458	355	1	1	8	280
06	15030	X	13958	-0-	-1072	-0-	13525	3	433	9	N	394	530	1			144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5549	X	388	-0-	-5161	-0-	387	1	1	9	N	1					79
02	5012	X	278	-0-	-4734	-0-	278	1			N	-0-					79
03	2976	X	14	-0-	-2962	-0-	14	1			N	-0-					79
04	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	550	1	959	3	N	4	37	1			46
							4	9									
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	516	1	6369	3	N	29					75
							32	9									
*06	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	835	1	7286	3	N	30					105
							33	9									

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9207	X	8133	-0-	-1074	-0-	394	1	7056	3	N	621	687	1	1	8	272
							683	9									
02	8316	X	6934	-0-	-1382	-0-	582	1	5766	3	N	533	519	1	1	8	285
							586	9									
03	9207	X	7594	-0-	-1613	-0-	404	1	6576	3	N	558	689	1			154
							614	9									
04	8610	X	7730	-0-	-880	-0-	520	1	6612	3	N	544	516	1			182
							598	9									
05	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	813	1	8058	3	N	535	517	1	1	8	199
							589	9									
*06	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	581	1	9339	3	N	494	346	1			347
							543	9									

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		4629	-0-	4629	4629	263	1	3826	3	N	491	174	1	1	8	321
							540	9									
02	T. A.		5924	-0-	5924	10553	284	1	5130	3	N	464	693	1	1	8	91
							510	9									
03	T. A.		5969	-0-	5969	16522	303	1	5218	3	N	407	325	1			173
							448	9									
04	19699	X	3177	-0-	-16522	-0-	260	1	2563	3	N	322	346	1			149
							354	9									
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	341	1	2945	3	N	181	174	1	1	8	155
							199	9									
*06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	346	1	4056	3	N	319	344	1			130
							351	9									

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10812	3	113	9	N	103	182	1	1	8	42
02	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10077	3	114	9	N	104					146
03	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11108	3	108	9	N	98	181	1	1	8	62
04	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	11008	3	101	9	N	92					154
05	9641	X	4383	-0-	-5258	-0-	103	1	4239	3	N	37					191
							41	9									
06	9330	X	6770	-0-	-2560	-0-	866	1	5829	3	N	68	178	1			81
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8029	X	4413	-0-	-3616	-0-	544	1	2834	3	N	941	1228	1	1	8	255
							1035	9									
02	7252	X	4415	-0-	-2837	-0-	481	1	3026	3	N	825	692	1	1	8	387
							908	9									
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	516	1	5174	3	N	898	1054	1			231
							988	9									
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	479	1	4556	3	N	809	866	1			174
							890	9									
05	4898	X	4160	-0-	-738	-0-	488	1	2806	3	N	787	689	1	1	8	271
							866	9									
*06	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	610	1	7019	3	N	846	856	1			261
							931	9									

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	188	1	11313	3	N	242	326	1			98
							266	9									
02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	104	1	10905	3	N	197	170	1			125
							217	9									
03	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	117	1	16596	3	N	235	179	1			181
							259	9									
04	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	96	1	12484	3	N	211	176	1			216
							232	9									
05	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	91	1	10127	3	N	162	179	1			199
							178	9									
*06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	181	1	6052	3	N	131	173	1			157
							144	9									

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14432	3	121	9	N	110	178	1			135
02	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	13440	3	107	9	N	97	173	1			59
03	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	43	1	17930	3	N	111					170
							122	9									
04	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	21	1	18912	3	N	108	173	1			105
							119	9									
05	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19212	3	111	9	N	101	171	1			35
*06	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	17697	3	92	9	N	84					119

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13516	X	12335	-0-	-1181	-0-	12228	3	107	9	N	97	174	1	2	8	78
02	12152	X	11228	-0-	-924	-0-	11144	3	84	9	N	76					154
03	13082	X	11717	-0-	-1365	-0-	11626	3	91	9	N	83	176	1	1	8	60
04	12330	X	10953	-0-	-1377	-0-	10898	3	55	9	N	50					110
05	12431	X	11323	-0-	-1108	-0-	11242	3	81	9	N	74	170	1			14
06	12030	X	10801	-0-	-1229	-0-	10723	3	78	9	N	71	1	8			84

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4960	X	1720	-0-	-3240	-0-	355	1	1238	3	N	115	167	1			143
							127	9									
02	4480	X	533	-0-	-3947	-0-	455	1	78	9	N	71					214
03	5022	X	504	-0-	-4518	-0-	443	1	61	9	N	55					269
04	4860	X	575	-0-	-4285	-0-	483	1	92	9	N	84	165	1			188
05	5022	X	614	-0-	-4408	-0-	527	1	87	9	N	79	175	1			92
06	1650	X	481	-0-	-1169	-0-	419	1	62	9	N	56					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3937	X	2011	-0-	-1926	-0-	650	1	625	3	N	669	858	1	1	8	178
							736	9									
02	3556	X	2671	-0-	-885	-0-	646	1	1295	3	N	664	508	1	1	8	333
							730	9									
03	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	692	1	2311	3	N	676	692	1			317
							744	9									
04	3810	X	2941	-0-	-869	-0-	639	1	1646	3	N	596	679	1			234
							656	9									
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	640	1	2512	3	N	655	687	1	1	8	201
							721	9									
*06	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	606	1	7689	3	N	747	687	1			261
							822	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	396	1	6323	3	N	853	861	1	1	8	248
							938	9									
02	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	506	1	5831	3	N	786	684	1	1	8	349
							865	9									
03	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	445	1	7395	3	N	755	865	1			239
							831	9									
04	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	290	1	11146	3	N	737	683	1			293
							811	9									
05	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	358	1	11127	3	N	709	861	1	1	8	140
							780	9									
*06	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	229	1	10663	3	N	668	520	1			288
							735	9									

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10354	X	1888	-0-	-8466	-0-	377	1	1327	3	N	167	179	1	1	8	225
							184	9									
02	6244	X	1796	-0-	-4448	-0-	516	1	1137	3	N	130	178	1			177
							143	9									
03	3224	X	2334	-0-	-890	-0-	709	1	1450	3	N	159	171	1			165
							175	9									
04	3120	X	2750	-0-	-370	-0-	660	1	1889	3	N	183	173	1			175
							201	9									
05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	672	1	6839	3	N	299	176	1	1	8	297
							329	9									
*06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	672	1	6190	3	N	232	346	1			183
							255	9									

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	266	1	5267	3	N	132					161
							145	9									
02	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	192	1	5484	3	N	98	176	1			83
							108	9									
03	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	257	1	11895	3	N	121					204
							133	9									
04	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	223	1	11178	3	N	129	174	1			159
							142	9									
05	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	230	1	11786	3	N	120	174	1			105
							132	9									
*06	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	239	1	10896	3	N	73					178
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14508	X	7697	-0-	-6811	-0-	7696	3	1	9	N	1	1	8			104
02	12824	X	9792	-0-	-3032	-0-	132	1	9660	3	N	-0-					104
03	13826	X	11618	-0-	-2208	-0-	64	1	11554	3	N	-0-					104
04	13230	X	7401	-0-	-5829	-0-	377	1	7024	3	N	-0-					104
05	11966	X	9368	-0-	-2598	-0-	136	1	9167	3	N	59					163
							65	9									
06	11250	X	8858	-0-	-2392	-0-	213	1	8636	3	N	8					171
							9	9									

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14446	X	985	-0-	-13461	-0-	158	1	826	3	N	1					24
							1	9									
02	11844	X	634	-0-	-11210	-0-	531	1	103	3	N	-0-					24
03	12245	X	1594	-0-	-10651	-0-	54	1	1540	3	N	-0-					24
04	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	248	1	12037	3	N	18					42
							20	9									
05	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	140	1	8914	3	N	8					50
							9	9									
*06	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14084	3	25	9	N	23					73

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6479	X	5535	-0-	-944	-0-	899	1	4546	3	N	82	13	8			180
							90	9									
02	5852	X	4263	-0-	-1589	-0-	101	1	4111	3	N	46	173	1	1	8	52
							51	9									
03	6479	X	5482	-0-	-997	-0-	2	1	5408	3	N	65					117
							72	9									
04	6270	X	5619	-0-	-651	-0-	5551	3	68	9	N	62					179
05	5549	X	4838	-0-	-711	-0-	4803	3	35	9	N	32	174	1	1	8	36
*06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5746	3	61	9	N	55					91

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7595	X	7588	-0-	-7	-0-	600	1	6923	3	N	59	2	8			163
							65	9									
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	560	1	6404	3	N	69	177	1	13	8	42
							76	9									
03	7595	X	6215	-0-	-1380	-0-	567	1	5578	3	N	64	21	8			85
							70	9									
04	7350	X	6148	-0-	-1202	-0-	593	1	5500	3	N	50	8	8			127
							55	9									
05	7781	X	6137	-0-	-1644	-0-	612	1	5475	3	N	45	3	8			169
							50	9									
06	7530	X	6191	-0-	-1339	-0-	6128	3	63	9	N	57	171	1	15	8	40

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16306	X	13481	-0-	-2825	-0-	13464	3	17	9	N	15	1	8			131
02	14392	X	11488	-0-	-2904	-0-	11466	3	22	9	N	20	8	8			143
03	15004	X	12686	-0-	-2318	-0-	12660	3	26	9	N	24	15	8			152
04	14220	X	12428	-0-	-1792	-0-	12408	3	20	9	N	18	6	8			164
05	14694	X	12610	-0-	-2084	-0-	12600	3	10	9	N	9	2	8			171
06	13050	X	11528	-0-	-1522	-0-	11509	3	19	9	N	17	10	8			178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11873	X	11284	-0-	-589	-0-	11199	3	85	9	N	77	168	1	3	8	39
02	10724	X	9692	-0-	-1032	-0-	9636	3	56	9	N	51	1	8			89
03	11873	X	10582	-0-	-1291	-0-	10524	3	58	9	N	53	2	8			140
04	11130	X	10521	-0-	-609	-0-	10465	3	56	9	N	51	171	1	1	8	19
05	11284	X	11138	-0-	-146	-0-	11090	3	48	9	N	44					63
06	10920	X	10801	-0-	-119	-0-	10768	3	33	9	N	30	1	8			92

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

01	5115	X	5102	-0-	-13	-0-	548	1	4506	3	N	44					105
							48	9									
02	4620	X	435	-0-	-4185	-0-	433	1	2	9	N	2					107
03	5115	X	1427	-0-	-3688	-0-	428	1	984	3	N	14					121
							15	9									
04	4950	X	3237	-0-	-1713	-0-	437	1	2760	3	N	36					157
							40	9									
05	5115	X	3158	-0-	-1957	-0-	470	1	2663	3	N	23					180
							25	9									
06	4950	X	494	-0-	-4456	-0-	490	1	4	9	N	4	158	1			26

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

01	12648	X	10796	-0-	-1852	-0-	608	1	9969	3	N	199	165	1	2	8	118
							219	9									
02	11424	X	10362	-0-	-1062	-0-	1	1	10149	3	N	193	1	8			310
							212	9									
03	12648	X	11129	-0-	-1519	-0-	10928	3	201	9	N	183	176	1	2	8	315
04	11970	X	10657	-0-	-1313	-0-	10442	3	215	9	N	195	344	1	1	8	165
05	11470	X	10891	-0-	-579	-0-	10691	3	200	9	N	182	174	1			173
06	11100	X	10224	-0-	-876	-0-	10047	3	177	9	N	161	177	1	1	8	156

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

01	1829	X	1531	-0-	-298	-0-	323	1	1097	3	N	101	176	1			60
							111	9									
02	1652	X	330	-0-	-1322	-0-	275	1	55	9	N	50					110
03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	319	1	6647	3	N	142	170	1			82
							156	9									
04	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	331	1	11043	3	N	136					218
							150	9									
05	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	468	1	7533	3	N	135	169	1	1	8	183
							149	9									
*06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	489	1	3427	3	N	86	177	1			92
							95	9									

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

01	5921	X	5053	-0-	-868	-0-	227	1	4764	3	N	56					150
							62	9									
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	202	1	5306	3	N	49	170	1			29
							54	9									
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	207	1	5761	3	N	45					74
							50	9									
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	450	1	5519	3	N	45					119
							50	9									
05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	506	1	5669	3	N	61	164	1			16
							67	9									
*06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	427	1	5545	3	N	37					53
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	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
01	7688	X	6621	-0-		-1067	-0-	340	1	6209	3	N	65	180	1			104
								72	9									
02	6944	X	6411	-0-		-533	-0-	375	1	5870	3	N	151					255
								166	9									
03	7688	X	6490	-0-		-1198	-0-	468	1	5927	3	N	86	171	1			170
								95	9									
04	7050	X	6122	-0-		-928	-0-	462	1	5557	3	N	94	163	1			101
								103	9									
05	7267	X	7267	-0-		-0-	-0-	364	1	6800	3	N	94					195
								103	9									
*06	7621	X	7621	-0-		-0-	-0-	284	1	7248	3	N	81	172	1			104
								89	9									

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

M O	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
01	8618	X	6834	-0-		-1784	-0-	333	1	6251	3	N	227	175	1	1	8	90
								250	9									
02	8064	X	7357	-0-		-707	-0-	199	1	6901	3	N	234	170	1			154
								257	9									
03	8928	X	5912	-0-		-3016	-0-	422	1	5277	3	N	194	167	1			181
								213	9									
04	8640	X	7433	-0-		-1207	-0-	500	1	6703	3	N	209	332	1			58
								230	9									
05	8153	X	4837	-0-		-3316	-0-	332	1	4325	3	N	164	162	1			60
								180	9									
06	7890	X	7195	-0-		-695	-0-	371	1	6614	3	N	191	162	1			89
								210	9									

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

M O	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
01	5487	X	3202	-0-		-2285	-0-	304	1	2792	3	N	96	1	8			151
								106	9									
02	3864	X	3271	-0-		-593	-0-	249	1	2980	3	N	38	1	8			188
								42	9									
03	8342	X	8342	-0-		-0-	-0-	305	1	7910	3	N	115	174	1			129
								127	9									
04	13878	X	13878	-0-		-0-	-0-	150	1	13611	3	N	106					235
								117	9									
05	12804	X	12804	-0-		-0-	-0-	156	1	12542	3	N	96	176	1			155
								106	9									
*06	10032	X	10032	-0-		-0-	-0-	157	1	9800	3	N	68	169	1			54
								75	9									

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

M O	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
01	14492	X	14492	-0-		-0-	-0-	560	1	13772	3	N	145	174	1	1	8	52
								160	9									
02	12534	X	12534	-0-		-0-	-0-	511	1	11912	3	N	101					153
								111	9									
03	14385	X	14385	-0-		-0-	-0-	366	1	13888	3	N	119	172	1			100
								131	9									
04	17177	X	17177	-0-		-0-	-0-	17046	3	131	9	N	119	169	1			50
05	17833	X	17833	-0-		-0-	-0-	17725	3	108	9	N	98					148
*06	16420	X	16420	-0-		-0-	-0-	16354	3	66	9	N	60	172	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10788	X	8545	-0-	-2243	-0-	551	1	7772	3	N	202	176	1	5	8	98
							222	9									
02	9520	X	8005	-0-	-1515	-0-	492	1	7318	3	N	177	170	1			105
							195	9									
03	9920	X	9420	-0-	-500	-0-	333	1	8887	3	N	182	173	1			114
							200	9									
04	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12557	3	175	9	N	159	170	1			103
05	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	11921	3	167	9	N	152	177	1			78
*06	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11163	3	147	9	N	134	170	1			42

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	426	1	9878	3	N	100	2	8			113
							110	9									
02	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	382	1	8840	3	N	79	176	1			16
							87	9									
03	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	264	1	9331	3	N	67					83
							74	9									
04	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12524	3	76	9	N	69					152
05	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11615	3	64	9	N	58	173	1			37
*06	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10761	3	56	9	N	51					88

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	188	1	8237	3	N	408	531	1			102
							449	9									
02	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	271	1	7903	3	N	336	175	1			263
							370	9									
03	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	311	1	10216	3	N	355	525	1			93
							391	9									
04	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	302	1	9886	3	N	324	179	1			238
							356	9									
05	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	437	1	9730	3	N	295	351	1			182
							325	9									
*06	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	488	1	9090	3	N	266	346	1			102
							293	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9572	3	207	9	N	188	171	1	3	8	27
02	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8486	3	222	9	N	202	165	1	1	8	63
03	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9032	3	189	9	N	172	162	1	3	8	70
04	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8168	3	149	9	N	135	169	1	1	8	35
05	8091	X	7239	-0-	-852	-0-	7137	3	102	9	N	93					128
*06	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9770	3	143	9	N	130	166	1	2	8	90

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9393	X	8639	-0-	-754	-0-	8444	3	195	9	N	177	171	1	3	8	16
02	8484	X	7720	-0-	-764	-0-	7519	3	201	9	N	183	1	8			198
03	9393	X	8361	-0-	-1032	-0-	8156	3	205	9	N	186	168	1	3	8	213
04	8700	X	7967	-0-	-733	-0-	7800	3	167	9	N	152	166	1	1	8	198
05	8866	X	8454	-0-	-412	-0-	8282	3	172	9	N	156	157	1			197
06	8370	X	8237	-0-	-133	-0-	8095	3	142	9	N	129	162	1	2	8	162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	8966	3	292	9	N	265	177	1			263
02	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8356	3	246	9	N	224	351	1			136
03	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8465	3	226	9	N	205	174	1			167
04	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9530	3	270	9	N	245	169	1			243
05	7719	X	7635	-0-	-84	-0-	20	1	7475	3	N	127	178	1			192
							140	9									
*06	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9609	3	224	9	N	204	322	1			74

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	430	1	7814	3	N	281	179	1			234
							309	9									
02	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	599	1	7092	3	N	236	345	1			125
							260	9									
03	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	762	1	9731	3	N	214	176	1			163
							235	9									
04	9600	X	7022	-0-	-2578	-0-	743	1	6068	3	N	192	172	1			183
							211	9									
05	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	519	1	14518	3	N	177	174	1			186
							195	9									
*06	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	461	1	12353	3	N	206	177	1			215
							227	9									

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11005	X	9873	-0-	-1132	-0-	9761	3	112	9	N	102	3	8			138
02	9436	X	8649	-0-	-787	-0-	8552	3	97	9	N	88					226
03	9920	X	8850	-0-	-1070	-0-	8749	3	101	9	N	92	170	1			148
04	9540	X	8600	-0-	-940	-0-	8505	3	95	9	N	86	171	1			63
05	9858	X	8575	-0-	-1283	-0-	8461	3	114	9	N	104					167
06	9540	X	8031	-0-	-1509	-0-	7943	3	88	9	N	80	171	1			76

RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	252	1	7012	3	N	44	1	8			151
							48	9									
02	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	198	1	12395	3	N	50	1	8			200
							55	9									
03	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	253	1	12461	3	N	37	172	1			65
							41	9									
04	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	311	1	10192	3	N	37					102
							41	9									
05	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	303	1	9552	3	N	34	1	8			135
							37	9									
*06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	282	1	8909	3	N	32					167
							35	9									

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	165	1	13418	3	N	285	170	1	1	8	189
							314	9									
02	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	174	1	11639	3	N	244	348	1	1	8	84
							268	9									
03	12059	X	7791	-0-	-4268	-0-	271	1	7308	3	N	193	173	1			104
							212	9									
04	13140	X	5838	-0-	-7302	-0-	266	1	5342	3	N	209	171	1			142
							230	9									
05	13578	X	7005	-0-	-6573	-0-	476	1	6292	3	N	215	165	1	1	8	191
							237	9									
06	13140	X	6426	-0-	-6714	-0-	462	1	5731	3	N	212	334	1			69
							233	9									

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	202	2	78	9	N	71					135
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	165	2	56	9	N	51					186
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	177	2	33	9	N	30	167	1			49
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	184	2	42	9	N	38					87
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	188	2	66	9	N	60					147
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	185	2	44	9	N	40	157	1			30

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
04	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

01	2573	N	2240	-0-	-333	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2198	-0-	-126	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2290	-0-	-190	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2029	-0-	-191	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

01	5735	X	5713	-0-	-22	-0-	138	1	5575	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	5039	-0-	-1	-0-	124	1	4915	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5211	-0-	-369	-0-	140	1	5071	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5071	-0-	-449	-0-	133	1	4938	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5302	-0-	-402	-0-	145	1	5157	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5375	-0-	-145	-0-	142	1	5233	2	N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
*06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

01	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2614	-0-	-102	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2741	-0-	-169	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
02	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
03	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
04	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
05	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
*06	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

01	7316	X	7089	-0-	-227	-0-	310	1	6757	2	N	20					134
							22	9									
02	6608	X	6202	-0-	-406	-0-	280	1	5903	2	N	17					151
							19	9									
03	7316	X	6519	-0-	-797	-0-	300	1	6198	2	N	19					170
							21	9									
04	6960	X	5953	-0-	-1007	-0-	300	1	5640	2	N	12					182
							13	9									
05	7192	X	5940	-0-	-1252	-0-	300	1	5628	2	N	11					193
							12	9									
06	6870	X	5302	-0-	-1568	-0-	300	1	4995	2	N	6					199
							7	9									

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

01	8401	X	7111	-0-	-1290	-0-	172	1	6939	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	5910	-0-	-1426	-0-	146	1	5764	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	6305	-0-	-1631	-0-	170	1	6135	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6372	-0-	-1068	-0-	167	1	6205	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6037	-0-	-1062	-0-	165	1	5872	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6007	-0-	-863	-0-	158	1	5849	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

01	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
04	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
05	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
*06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

01	8153	X	7803	-0-	-350	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7210	-0-	-238	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7895	-0-	-351	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7322	-0-	-658	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7727	-0-	-488	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7462	-0-	-278	-0-	7462	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

01	13795	X	12479	-0-	-1316	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	8475	-0-	-3985	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
03	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12446	-0-	-394	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12729	-0-	-539	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13731	-0-	-189	-0-	13731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10385	X	9834	-0-	-551	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8951	-0-	-429	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9582	-0-	-679	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8442	-0-	-1128	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8976	-0-	-944	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8656	-0-	-944	-0-	8656	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					32
02	1232	N	1127	-0-	-105	-0-	1127	2			N	-0-					32
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					32
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	N	2					34
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3	9	N	3					37
*06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1636	2	15	9	N	14					51

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					115
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					115
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					115
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					115
05	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					115
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					115

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					51
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					51

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1416	2	4	9	N	4					88
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	2	2	9	N	2					90
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1190	2	10	9	N	9					99
04	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	1135	2	6	9	N	5					104
05	1457	N	1174	-0-	-283	-0-	1167	2	7	9	N	6					110
06	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1123	2	4	9	N	4					114

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5579	-0-	-391	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5816	-0-	-353	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5641	-0-	-329	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11501	X	4207	-0-	-7294	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	5862	-0-	-2902	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
03	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10237	-0-	-833	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
05	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
*06	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

01	3100	N	2562	-0-	-538	2515	2562	2			N	-0-					-0-
02	6057	X	3542	-0-	-2515	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
*06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

01	13919	X	2560	-0-	-11359	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	2290	-0-	-10282	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
03	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	5011	-0-	-4679	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
05	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	14775	2			N	-0-					-0-
*06	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13467	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
02	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
05	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

01	2263	X	812	-0-	-1451	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1866	-0-	-178	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
05	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
*06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

01	5983	X	2536	-0-	-3447	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	2216	-0-	-3076	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	2680	-0-	-3179	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2179	-0-	-401	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24149	X	22788	-0-	-1361	-0-	22788	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	16613	-0-	-5199	-0-	16613	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	24607	-0-	-2828	-0-	24607	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	17691	-0-	-8859	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
05	27435	X	23194	-0-	-4241	-0-	23194	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	19207	-0-	-4613	-0-	19207	2			N	-0-					-0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-					155
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					155
03	3782	X	3130	-0-	-652	-0-	3130	3			Y	-0-					155
04	3660	X	3035	-0-	-625	-0-	3035	3			Y	-0-					155
05	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	3265	3			Y	-0-					155
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

01	4216	X	3709	-0-	-507	-0-	273	1	3436	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3404	-0-	-208	-0-	243	1	3161	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	265	1	3446	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3442	-0-	-248	-0-	244	1	3198	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	1489	-0-	-2293	-0-	89	1	1400	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3191	-0-	-469	-0-	153	1	3038	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

01	3193	X	2663	-0-	-530	-0-	272	1	2391	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2408	-0-	-476	-0-	244	1	2164	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2799	-0-	-394	-0-	266	1	2533	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2610	-0-	-480	-0-	242	1	2368	3	N	-0-					-0-
05	2821	X	1605	-0-	-1216	-0-	88	1	1517	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2374	-0-	-326	-0-	154	1	2220	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

01	3689	X	3244	-0-	-445	-0-	272	1	2972	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	3331	-0-	-57	-0-	244	1	3087	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	266	1	3372	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3057	-0-	-573	-0-	242	1	2815	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	662	-0-	-3027	-0-	88	1	574	3	N	-0-					-0-
*06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	154	1	2803	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP //CONT.// 287290
FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5859	X	5402	-0-	-457	-0-	272	1	5130	3	N	-0-					-0-
02	5152	X	4915	-0-	-237	-0-	244	1	4671	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5407	-0-	-452	-0-	266	1	5141	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	4841	-0-	-829	-0-	242	1	4599	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	2638	-0-	-3221	-0-	88	1	2550	3	N	-0-					-0-
*06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	154	1	4669	3	N	-0-					-0-

FUSE ENERGY, LLC 291688
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2697	X	1749	-0-	-948	-0-	581	1	1167	3	N	1	1	8			73
							1	9									
02	2436	X	1925	-0-	-511	-0-	593	1	1328	3	N	4	4	8			73
							4	9									
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	677	1	2263	3	N	3	3	8			73
							3	9									
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	660	1	2475	3	N	3	3	8			73
							3	9									
05	2139	X	2064	-0-	-75	-0-	679	1	1385	3	N	-0-					73
06	2610	N	1156	-0-	-1454	-0-	336	1	820	3	N	-0-					73

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	3179	3	13	9	N	12	161	1			25
02	1764	X	1697	-0-	-67	-0-	1695	3	2	9	N	2	2	8			25
03	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	3264	3	1	9	N	1	1	8			25
04	3330	X	3239	-0-	-91	-0-	3239	3			N	-0-					25
05	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	3288	3			N	-0-					25
06	3150	X	3050	-0-	-100	-0-	3050	3			N	-0-					25

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1426	N	882	-0-	-544	-0-	339	1	526	3	Y	15	88	1	2	8	22
							17	9									
02	1344	N	1298	-0-	-46	-0-	306	1	985	3	Y	6	6	8			22
							7	9									
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	341	1	1068	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	330	1	594	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
05	1426	N	809	-0-	-617	-0-	338	1	471	3	Y	-0-					22
06	960	N	543	-0-	-417	-0-	226	1	317	3	Y	-0-					22

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14074	X	7548	-0-	-6526	-0-	7460	3	88	9	Y	80	73	1			43
02	12712	X	6272	-0-	-6440	-0-	6272	3			Y	-0-					43
03	11811	X	6786	-0-	-5025	-0-	6716	3	70	9	Y	64	75	1			32
04	11430	X	6553	-0-	-4877	-0-	6486	3	67	9	Y	61	73	1			20
05	11718	X	5929	-0-	-5789	-0-	5929	3			Y	-0-					20
06	6810	X	5123	-0-	-1687	-0-	5123	3			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	276	1	5506	3	Y	107	97	1	1	8	57
							118	9									
02	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	297	1	6039	3	Y	2	2	8			57
							2	9									
03	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	337	1	7003	3	Y	86	100	1	1	8	42
							95	9									
04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	301	1	5997	3	Y	82	96	1	1	8	27
							90	9									
05	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	327	1	6706	3	Y	-0-					27
06	7020	X	6498	-0-	-522	-0-	320	1	6178	3	Y	-0-					27

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	X	682	-0-	-124	-0-	670	1	12	9	Y	11	11	8			62
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	614	1	70	3	Y	78	76	1	10	8	54
							86	9									
03	775	X	456	-0-	-319	-0-	450	1	6	9	Y	5	5	8			54
04	750	X	707	-0-	-43	-0-	627	1	80	9	Y	73	76	1	4	8	47
05	837	X	674	-0-	-163	-0-	674	1			Y	-0-					47
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	442	1	83	9	Y	75	76	1			46

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6789	X	6748	-0-	-41	-0-	6708	3	40	9	Y	36	45	1			55
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			Y	-0-					55
03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7514	3	47	9	Y	43	43	1			55
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			Y	-0-					55
05	6789	X	6294	-0-	-495	-0-	6294	3			Y	-0-					55
06	6810	X	6521	-0-	-289	-0-	6521	3			Y	-0-					55

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11439	X	8142	-0-	-3297	-0-	259	1	7866	3	Y	15	88	1	2	8	22
							17	9									
02	10332	X	9004	-0-	-1328	-0-	278	1	8724	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
03	11439	X	10491	-0-	-948	-0-	341	1	10146	3	Y	4	4	8			22
							4	9									
04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	314	1	9969	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
05	9982	X	9654	-0-	-328	-0-	255	1	9399	3	Y	-0-					22
*06	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	325	1	8958	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11098	X	10170	-0-	-928	-0-	659	1	9505	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	10024	X	9770	-0-	-254	-0-	602	1	9162	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	646	1	10591	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	657	1	9651	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	10819	X	7981	-0-	-2838	-0-	678	1	7303	3	Y	-0-					-0-
06	9990	X	6369	-0-	-3621	-0-	653	1	5716	3	Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10881	X	10785	-0-	-96	-0-	673	1	10101	3	Y	10	10	8			143
							11	9									
02	9828	X	9341	-0-	-487	-0-	610	1	8515	3	Y	196	173	1	12	8	154
							216	9									
03	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	659	1	10788	3	Y	7	7	8			154
							8	9									
04	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	634	1	9867	3	Y	4	4	8			154
							4	9									
05	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	681	1	10108	3	Y	-0-					154
06	9480	X	6384	-0-	-3096	-0-	621	1	5763	3	Y	-0-					154

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	667	1	8564	3	Y	2	2	8			79
							2	9									
02	7756	X	2302	-0-	-5454	-0-	614	1	1591	3	Y	88	97	1	2	8	68
							97	9									
03	8587	X	678	-0-	-7909	-0-	678	1			Y	-0-					68
04	8310	X	5647	-0-	-2663	-0-	657	1	4890	3	Y	91	97	1	2	8	60
							100	9									
05	8587	X	4868	-0-	-3719	-0-	682	1	4186	3	Y	-0-					60
06	8460	X	4401	-0-	-4059	-0-	654	1	3642	3	Y	95	97	1			58
							105	9									

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17422	X	9521	-0-	-7901	-0-	639	1	8879	3	Y	3	3	8			187
							3	9									
02	15064	X	8128	-0-	-6936	-0-	614	1	7511	3	Y	3	3	8			187
							3	9									
03	15221	X	9870	-0-	-5351	-0-	645	1	9221	3	Y	4	4	8			187
							4	9									
04	12960	X	10628	-0-	-2332	-0-	657	1	9970	3	Y	1	1	8			187
							1	9									
05	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	678	1	11193	3	Y	-0-					187
*06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	655	1	8960	3	Y	-0-					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15159	X	12556	-0-	-2603	-0-	271	1	12283	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	13692	X	12188	-0-	-1504	-0-	6	1	12180	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	14632	X	13885	-0-	-747	-0-	13883	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	12960	X	12660	-0-	-300	-0-	12658	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	13485	X	10065	-0-	-3420	-0-	10065	3			Y	-0-					-0-
06	13440	X	9696	-0-	-3744	-0-	43	1	9653	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

01	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	211	1	10343	3	Y	246	179	1	4	8	110
							271	9									
02	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	203	1	9303	3	Y	3	3	8			110
							3	9									
03	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	225	1	10456	3	Y	329	179	1	2	8	258
							362	9									
04	10350	X	9997	-0-	-353	-0-	218	1	9778	3	Y	1	176	1	1	8	82
							1	9									
05	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	225	1	11033	3	Y	170	178	1			74
							187	9									
*06	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	218	1	11216	3	Y	-0-					74

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

01	5518	X	4938	-0-	-580	-0-	219	1	4716	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	209	1	4891	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	232	1	5501	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	224	1	5071	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	231	1	5685	3	Y	-0-					-0-
*06	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	224	1	5537	3	Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	638	1	4954	3	Y	102	86	1	7	8	98
							112	9									
02	7476	X	5332	-0-	-2144	-0-	612	1	4619	3	Y	92	88	1	10	8	92
							101	9									
03	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	681	1	8806	3	Y	76	85	1	5	8	78
							84	9									
04	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	659	1	9621	3	Y	79	87	1	4	8	66
							87	9									
05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	673	1	8646	3	Y	39					105
							43	9									
06	9270	X	3770	-0-	-5500	-0-	657	1	3092	3	Y	19	86	1			38
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

01	8773	X	1625	-0-	-7148	-0-	627	1	996	3	Y	2	2	8			81
							2	9									
02	5404	X	617	-0-	-4787	-0-	614	1	3	9	Y	3	3	8			81
03	3999	X	683	-0-	-3316	-0-	681	1	2	9	Y	2	2	8			81
04	3870	X	1813	-0-	-2057	-0-	655	1	1064	3	Y	85	2	8			164
							94	9									
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	681	1	2689	3	Y	-0-					164
*06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	659	1	4553	3	Y	67	121	1			110
							74	9									

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

01	5828	X	639	-0-	-5189	-0-	511	1	127	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
02	3920	X	488	-0-	-3432	-0-	487	1	1	9	Y	1	1	8			35
03	992	X	207	-0-	-785	-0-	207	1			Y	-0-					35
04	960	X	276	-0-	-684	-0-	98	1	139	3	Y	35					70
							39	9									
05	992	X	962	-0-	-30	-0-	657	1	305	3	Y	-0-					70
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	660	1	1494	3	Y	29	52	1			47
							32	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	682 169	1 9	2151	3	Y	154	175	1	5	8	232
02	2184	N	1296	-0-	-888	-0-	603 42	1 9	651	3	Y	38	2	8			268
03	2387	N	1566	-0-	-821	-0-	673 107	1 9	786	3	Y	97	166	1	3	8	196
04	2340	N	2001	-0-	-339	-0-	659 96	1 9	1246	3	Y	87	170	1	3	8	110
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	678	1	1791	3	Y	-0-					110
06	1500	N	350	-0-	-1150	-0-	320	1	30	3	Y	-0-					110

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	339 58	1 9	6534	3	Y	53	119	1	9	8	38
02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	308 43	1 9	6143	3	Y	39	5	8			72
03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	340 39	1 9	6836	3	Y	35	4	8			103
04	4500	X	3339	-0-	-1161	-0-	329 22	1 9	2988	3	Y	20	2	8			121
05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	339 15	1 9	6191	3	Y	14					135
*06	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	323 13	1 9	11292	3	Y	12					147

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	1	8	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	1	8	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	1	8	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	1	8	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	232	1	7578	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	5012	X	211	-0-	-4801	-0-	209	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	5549	X	1473	-0-	-4076	-0-	231	1	1240	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5370	X	4497	-0-	-873	-0-	440	1	4054	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	456	1	5543	3	Y	-0-					-0-
*06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	439	1	4961	3	Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

01	11935	X	5009	-0-	-6926	-0-	225	1	4685	3	Y	90	131	1	5	8	135
							99	9									
02	10780	X	329	-0-	-10451	-0-	202	1	127	9	Y	115	135	1	5	8	110
03	11935	X	107	-0-	-11828	-0-	57	1	50	9	Y	45	3	8			152
04	11550	X	4186	-0-	-7364	-0-	442	1	3679	3	Y	59	4	8			207
							65	9									
05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	455	1	7812	3	Y	78	134	1			151
							86	9									
*06	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	441	1	6162	3	Y	55					206
							61	9									

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

01	6789	X	5060	-0-	-1729	-0-	611	1	4337	3	Y	102	86	1	7	8	98
							112	9									
02	6132	X	4597	-0-	-1535	-0-	532	1	3971	3	Y	85	88	1	3	8	92
							94	9									
03	6169	X	2872	-0-	-3297	-0-	668	1	2120	3	Y	76	85	1	5	8	78
							84	9									
04	5970	X	1920	-0-	-4050	-0-	640	1	1195	3	Y	77	87	1	2	8	66
							85	9									
05	5890	X	1493	-0-	-4397	-0-	676	1	774	3	Y	39					105
							43	9									
*06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	651	1	5302	3	Y	19	86	1			38
							21	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

01	17267	X	15035	-0-	-2232	-0-	15034	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	15596	X	9822	-0-	-5774	-0-	9821	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	16306	X	11668	-0-	-4638	-0-	11667	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	15780	X	11906	-0-	-3874	-0-	11904	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	15035	X	9715	-0-	-5320	-0-	112	1	9603	3	Y	-0-					-0-
06	10950	X	10078	-0-	-872	-0-	218	1	9860	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	670	1	6544	3	N	94	17	8			239
							103	9									
02	6160	X	4732	-0-	-1428	-0-	606	1	4029	3	N	88	170	1	5	8	152
							97	9									
03	6820	X	4827	-0-	-1993	-0-	676	1	3974	3	N	161	175	1	22	8	116
							177	9									
04	6600	X	4459	-0-	-2141	-0-	660	1	3721	3	N	71	6	8			181
							78	9									
05	6820	X	5351	-0-	-1469	-0-	682	1	4548	3	N	110	169	1			122
							121	9									
06	6600	X	5274	-0-	-1326	-0-	660	1	4518	3	N	87					209
							96	9									

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

01	14353	X	13422	-0-	-931	-0-	13392	3	30	9	Y	27	39	1	2	8	40
02	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14310	3	39	9	Y	35	40	1	2	8	33
03	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	16681	3	17	9	Y	15	3	8			45
04	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16894	3	21	9	Y	19	2	8			62
05	15283	X	14874	-0-	-409	-0-	14849	3	25	9	Y	23	40	1			45
*06	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	14007	3	19	9	Y	17					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	630	1	2364	3	Y	72	89	1	2	8	110
							79	9									
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	608	1	2195	3	Y	2	2	8			110
							2	9									
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	681	1	2308	3	Y	87	86	1			111
							96	9									
04	2610	X	2365	-0-	-245	-0-	658	1	1707	3	Y	-0-					111
05	2697	X	2489	-0-	-208	-0-	681	1	1808	3	Y	-0-					111
*06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	658	1	1705	3	Y	-0-					111

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	681	1	3682	3	N	93	16	8			251
							102	9									
02	3388	X	1986	-0-	-1402	-0-	616	1	1221	3	N	135	176	1	8	8	202
							149	9									
03	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	681	1	2177	3	N	106	173	1	14	8	121
							117	9									
04	4290	X	2015	-0-	-2275	-0-	660	1	1198	3	N	143	13	8			251
							157	9									
05	4433	X	1226	-0-	-3207	-0-	682	1	428	3	N	105	167	1			189
							116	9									
06	4290	X	2256	-0-	-2034	-0-	453	1	1713	3	N	82	174	1			97
							90	9									

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7998	X	5221	-0-	-2777	-0-	332	1	4843	3	Y	42	175	1	3	8	152
							46	9									
02	7224	X	5010	-0-	-2214	-0-	304	1	4651	3	Y	50	3	8			199
							55	9									
03	7657	X	6514	-0-	-1143	-0-	341	1	6117	3	Y	51	3	8			247
							56	9									
04	7410	X	6059	-0-	-1351	-0-	330	1	5681	3	Y	44	2	8			289
							48	9									
05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	340	1	6334	3	Y	150	340	1			99
							165	9									
*06	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	325	1	6055	3	Y	38					137
							42	9									

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	333	1	9948	3	Y	7	1	1	6	8	1
							8	9									
02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	304	1	8939	3	Y	7	7	8			1
							8	9									
03	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	341	1	10453	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
04	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	330	1	10191	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
05	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	340	1	10247	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	10410	X	10133	-0-	-277	-0-	325	1	9808	3	Y	-0-					-0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13051	X	10457	-0-	-2594	-0-	646	1	9741	3	N	64	4	8			211
							70	9									
02	11788	X	9902	-0-	-1886	-0-	611	1	9225	3	N	60	171	1	6	8	94
							66	9									
03	12028	X	11049	-0-	-979	-0-	677	1	10300	3	N	65	3	8			156
							72	9									
04	11280	X	11185	-0-	-95	-0-	657	1	10453	3	N	68	3	8			221
							75	9									
05	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	675	1	10315	3	N	71	171	1			121
							78	9									
*06	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	660	1	9998	3	N	65					186
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

01	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	341	1	7179	3	Y	248	325	1	7	8	164
							273	9									
02	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	307	1	7117	3	Y	71	103	1	8	8	124
							78	9									
03	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	341	1	7815	3	Y	181	208	1	8	8	89
							199	9									
04	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	330	1	7572	3	Y	277	212	1	5	8	149
							305	9									
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	340	1	6842	3	Y	67					216
							74	9									
06	6990	X	388	-0-	-6602	-0-	325	1	63	9	Y	57	108	1			165

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

01	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	680	1	268	3	Y	141	88	1	10	8	82
							155	9									
02	840	X	840	-0-	-0-	-0-	616	1	212	3	Y	11	11	8			82
							12	9									
03	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	680	1	336	3	Y	195	83	1	7	8	187
							215	9									
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	660	1	6	9	Y	5	85	1	5	8	102
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	681	1	98	9	Y	89	85	1			106
*06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	449	1	36	9	Y	33					139

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

01	21175	X	21175	-0-	-0-	-0-	675	1	20348	3	Y	138	88	1	7	8	82
							152	9									
02	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	616	1	17839	3	Y	9	9	8			82
							10	9									
03	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	681	1	19945	3	Y	193	83	1	5	8	187
							212	9									
04	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	660	1	18724	3	Y	5	85	1	5	8	102
							6	9									
05	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	681	1	19122	3	Y	89	85	1			106
							98	9									
06	19620	X	19396	-0-	-224	-0-	659	1	18701	3	Y	33					139
							36	9									

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

01	12555	X	10488	-0-	-2067	-0-	341	1	9974	3	Y	157	208	1	3	8	105
							173	9									
02	11340	X	9028	-0-	-2312	-0-	307	1	8671	3	Y	45	66	1	5	8	79
							50	9									
03	12555	X	10057	-0-	-2498	-0-	341	1	9592	3	Y	113	133	1	2	8	57
							124	9									
04	10860	X	10080	-0-	-780	-0-	330	1	9557	3	Y	175	135	1	2	8	95
							193	9									
05	10695	X	10554	-0-	-141	-0-	340	1	10167	3	Y	43					138
							47	9									
*06	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	248	1	8953	3	Y	37	69	1			106
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2077	X	684	-0-	-1393	-0-	660	1	24	9	N	22	22	8			20
02	1820	X	638	-0-	-1182	-0-	614	1	24	9	N	22	22	8			20
03	713	X	698	-0-	-15	-0-	677	1	21	9	N	19	19	8			20
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	660	1	15	9	N	14	14	8			20
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	1			N	-0-					20
06	660	N	338	-0-	-322	-0-	338	1			N	-0-					20

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7285	X	3044	-0-	-4241	-0-	323	1	2682	3	Y	35	173	1	6	8	52
							39	9									
02	8680	X	6573	-0-	-2107	-0-	307	1	6082	3	Y	167	8	8			211
							184	9									
03	9610	X	6206	-0-	-3404	-0-	340	1	5794	3	Y	65	5	8			271
							72	9									
04	9300	X	6771	-0-	-2529	-0-	330	1	6385	3	Y	51	171	1	4	8	147
							56	9									
05	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	341	1	8536	3	Y	15					162
							17	9									
*06	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	330	1	7584	3	Y	60					222
							66	9									

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	625	1	2504	3	N	52	9	8			137
							57	9									
02	2800	N	4219	-0-	1419	1419	616	1	3530	3	N	66	4	8			199
							73	9									
03	3100	N	5502	-0-	2402	3821	679	1	4754	3	N	63	174	1	9	8	79
							69	9									
04	9014	X	5193	-0-	-3821	-0-	660	1	4460	3	N	66	6	8			139
							73	9									
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	682	1	3775	3	N	56	165	1			30
							62	9									
*06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	659	1	2586	3	N	49					79
							54	9									

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	681	1	5481	3	N	67	3	8			138
							74	9									
02	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	610	1	5023	3	N	133	169	1	3	8	99
							146	9									
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	682	1	5170	3	N	59	2	8			156
							65	9									
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	660	1	5159	3	N	70	173	1	2	8	51
							77	9									
05	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	680	1	5519	3	N	37					88
							41	9									
*06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	657	1	4602	3	N	86	164	1			10
							95	9									

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10013	X	7928	-0-	-2085	-0-	669	1	7216	3	N	39	2	8			192
							43	9									
02	8792	X	6891	-0-	-1901	-0-	612	1	6243	3	N	33	173	1	1	8	51
							36	9									
03	9734	X	6811	-0-	-2923	-0-	682	1	6075	3	N	49	2	8			98
							54	9									
04	8340	X	6649	-0-	-1691	-0-	660	1	5936	3	N	48	1	8			145
							53	9									
05	7936	X	6343	-0-	-1593	-0-	681	1	5612	3	N	45					190
							50	9									
06	7680	X	7155	-0-	-525	-0-	653	1	6472	3	N	27	170	1			47
							30	9									

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13981	X	13081	-0-	-900	-0-	13033	3	48	9	N	44	180	1	1	8	54
02	12656	X	11481	-0-	-1175	-0-	11447	3	34	9	N	31	1	8			84
03	14012	X	12270	-0-	-1742	-0-	12234	3	36	9	N	33	1	8			116
04	13560	X	11307	-0-	-2253	-0-	11274	3	33	9	N	30					146
05	13423	X	10315	-0-	-3108	-0-	10290	3	25	9	N	23					169
06	12660	X	11183	-0-	-1477	-0-	11153	3	30	9	N	27					196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12896	X	12512	-0-	-384	-0-	637	1	11728	3	N	134	172	1	5	8	156
							147	9									
02	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	615	1	11061	3	N	170	170	1	5	8	151
							187	9									
03	12896	X	12745	-0-	-151	-0-	682	1	11911	3	N	138	173	1	4	8	112
							152	9									
04	12480	X	11279	-0-	-1201	-0-	659	1	10446	3	N	158	174	1	2	8	94
							174	9									
05	12896	X	11621	-0-	-1275	-0-	676	1	10673	3	N	247	173	1			168
							272	9									
06	12480	X	10735	-0-	-1745	-0-	660	1	9922	3	N	139	168	1			139
							153	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	635	1	4315	3	Y	135	172	1	5	8	169
							149	9									
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	616	1	4486	3	Y	63	8	8			224
							69	9									
03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	682	1	3758	3	Y	59	177	1	5	8	101
							65	9									
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	660	1	3183	3	Y	59	4	8			156
							65	9									
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	681	1	3940	3	Y	84	176	1			64
							92	9									
06	4590	X	4303	-0-	-287	-0-	660	1	3597	3	Y	42					106
							46	9									

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

01	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	16152	3	21	9	N	19	3	8			142
02	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14267	3	133	9	N	121	168	1	3	8	92
03	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15764	3	2	9	N	2	2	8			92
04	15240	X	14799	-0-	-441	-0-	14656	3	143	9	N	130	172	1	1	8	49
05	15748	X	14686	-0-	-1062	-0-	14686	3			N	-0-					49
06	15240	X	14119	-0-	-1121	-0-	14116	3	3	9	N	3					52

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

01	4216	X	673	-0-	-3543	-0-	633	1	40	9	Y	36	5	8			143
02	1736	X	626	-0-	-1110	-0-	615	1	11	9	Y	10	10	8			143
03	1922	X	344	-0-	-1578	-0-	341	1	3	9	Y	3	3	8			143
04	2220	X	626	-0-	-1594	-0-	562	1	64	9	Y	58	7	8			194
05	868	X	868	-0-	-0-	-0-	672	1	111	3	Y	77	167	1			104
							85	9									
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	452	1	38	3	Y	37					141
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12462	X	8106	-0-	-4356	-0-	335	1	7758	3	Y	12	4	8			167
							13	9									
02	11256	X	7749	-0-	-3507	-0-	307	1	7258	3	Y	167	173	1	5	8	156
							184	9									
03	12462	X	9158	-0-	-3304	-0-	340	1	8686	3	Y	120	3	8			273
							132	9									
04	8280	X	8168	-0-	-112	-0-	330	1	7688	3	Y	136	168	1	3	8	238
							150	9									
05	8587	X	6873	-0-	-1714	-0-	341	1	6387	3	Y	132	173	1			197
							145	9									
06	8850	X	5568	-0-	-3282	-0-	330	1	5030	3	Y	189	172	1			214
							208	9									

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

01	12679	X	12400	-0-	-279	-0-	12379	3	21	9	Y	19	1	8			243
02	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12098	3	21	9	Y	19	1	8			261
03	12679	X	12125	-0-	-554	-0-	12113	3	12	9	Y	11	180	1			92
04	12270	X	11657	-0-	-613	-0-	11651	3	6	9	Y	5					97
05	12679	X	11528	-0-	-1151	-0-	11522	3	6	9	Y	5					102
06	12990	X	10796	-0-	-2194	-0-	10783	3	13	9	Y	12					114

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

01	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	338	1	17587	3	Y	30	59	1	8	8	19
							33	9									
02	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	308	1	15733	3	Y	28	12	8			35
							31	9									
03	17639	X	16408	-0-	-1231	-0-	331	1	16049	3	Y	25	9	8			51
							28	9									
04	17070	X	16208	-0-	-862	-0-	329	1	15861	3	Y	16	7	8			60
							18	9									
05	17639	X	13361	-0-	-4278	-0-	340	1	13014	3	Y	6					66
							7	9									
06	17190	X	2150	-0-	-15040	-0-	311	1	1832	3	Y	6					72
							7	9									

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

01	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	284	1	12541	3	Y	34	2	8			173
							37	9									
02	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12180	3	45	9	Y	41	3	8			211
03	12338	X	12173	-0-	-165	-0-	18	1	12126	3	Y	26	2	8			235
							29	9									
04	11940	X	11798	-0-	-142	-0-	11762	3	36	9	Y	33	2	8			266
05	12338	X	11791	-0-	-547	-0-	11770	3	21	9	Y	19					285
06	13050	X	11164	-0-	-1886	-0-	11113	3	51	9	Y	46	175	1			156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

01	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	551	1	11999	3	N	62	3	8			243
							68	9									
02	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	608	1	10503	3	N	155	170	1	2	8	226
							171	9									
03	12090	X	10608	-0-	-1482	-0-	681	1	9771	3	N	142	175	1	5	8	188
							156	9									
04	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	660	1	11173	3	N	142	173	1	6	8	151
							156	9									
05	12090	X	11240	-0-	-850	-0-	682	1	10358	3	N	182	174	1			159
							200	9									
06	11700	X	10548	-0-	-1152	-0-	658	1	9770	3	N	109	174	1			94
							120	9									

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

01	2821	X	2283	-0-	-538	-0-	651	1	1595	3	N	34	169	1	6	8	87
							37	9									
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	614	1	2301	3	N	52	8	8			131
							57	9									
03	2821	X	1565	-0-	-1256	-0-	680	1	827	3	N	53	5	8			179
							58	9									
04	2730	X	1675	-0-	-1055	-0-	653	1	986	3	N	33	4	8			208
							36	9									
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	681	1	2713	3	N	52	173	1			87
							57	9									
06	2730	X	1707	-0-	-1023	-0-	337	1	1370	3	N	-0-					87

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2017 - P/A 05/24/17

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

01	3007	X	880	-0-	-2127	-0-	315	1	249	3	N	287	178	1	12	8	172
							316	9									
02	2716	X	2031	-0-	-685	-0-	305	1	1448	3	N	253	356	1	4	8	65
							278	9									
03	2852	X	688	-0-	-2164	-0-	332	1	356	9	N	324	336	1	11	8	42
04	1560	X	449	-0-	-1111	-0-	325	1	124	9	N	113	4	8			151
05	2232	X	765	-0-	-1467	-0-	341	1	424	9	N	385	347	1			189
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	330	1	279	9	N	254	347	1			96

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

01	15903	X	14464	-0-	-1439	-0-	14290	3	174	9	N	158	178	1	7	8	149
02	14364	X	14210	-0-	-154	-0-	14030	3	180	9	N	164	176	1	3	8	134
03	15903	X	14866	-0-	-1037	-0-	14633	3	233	9	N	212	180	1	7	8	159
04	15390	X	13446	-0-	-1944	-0-	13277	3	169	9	N	154	173	1	6	8	134
05	15717	X	13397	-0-	-2320	-0-	13204	3	193	9	N	175	182	1			127
06	15210	X	13435	-0-	-1775	-0-	13286	3	149	9	N	135	175	1			87

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

01	13175	X	10993	-0-	-2182	-0-	448	1	10543	3	N	2	2	8			168
							2	9									
02	11900	X	11803	-0-	-97	-0-	413	1	11386	3	N	4	3	8			169
							4	9									
03	13175	X	12427	-0-	-748	-0-	456	1	11968	3	N	3	1	8			171
							3	9									
04	12480	X	11798	-0-	-682	-0-	441	1	11356	3	N	1	1	8			171
							1	9									
05	13051	X	12510	-0-	-541	-0-	455	1	12055	3	N	-0-					171
06	12630	X	10729	-0-	-1901	-0-	440	1	10289	3	N	-0-					171

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

01	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	431	1	4881	3	N	91	4	8			134
							100	9									
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	407	1	4344	3	N	76	168	1	5	8	37
							84	9									
03	5115	X	4836	-0-	-279	-0-	449	1	4289	3	N	89	2	8			124
							98	9									
04	4950	X	2913	-0-	-2037	-0-	422	1	2347	3	N	131	179	1	2	8	74
							144	9									
05	5115	X	3745	-0-	-1370	-0-	447	1	3246	3	N	47					121
							52	9									
*06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	432	1	4794	3	N	92	176	1			37
							101	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6576	3	41	9	Y	37	45	1	1	8	55
02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5877	3	1	9	Y	1	1	8			55
03	5859	X	5706	-0-	-153	-0-	5658	3	48	9	Y	44	43	1	1	8	55
04	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6642	3	1	9	Y	1	1	8			55
05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	3			Y	-0-					55
*06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	3			Y	-0-					55

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11360	3	12	9	Y	11	18	1			17
02	9352	X	8341	-0-	-1011	-0-	8320	3	21	9	Y	19	17	1			19
03	10354	X	4830	-0-	-5524	-0-	4801	3	29	9	Y	26	18	1			27
04	10020	X	5002	-0-	-5018	-0-	4987	3	15	9	Y	14	18	1			23
05	10354	X	8116	-0-	-2238	-0-	8097	3	19	9	Y	17	17	1			23
06	9840	X	9770	-0-	-70	-0-	9748	3	22	9	Y	20	18	1			25

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12369	X	8974	-0-	-3395	-0-	658	1	8221	3	Y	86	174	1	10	8	29
							95	9									
02	11172	X	9309	-0-	-1863	-0-	610	1	8609	3	Y	82	10	8			101
							90	9									
03	12369	X	10120	-0-	-2249	-0-	677	1	9356	3	Y	79	7	8			173
							87	9									
04	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	657	1	9975	3	Y	73	172	1	7	8	67
							80	9									
05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	677	1	9935	3	Y	75					142
							83	9									
06	9840	X	9454	-0-	-386	-0-	660	1	8711	3	Y	75	172	1			45
							83	9									

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	869	X	869	-0-	-0-	-0-	681	1	188	9	Y	171	9	8			179
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	616	1	154	9	Y	140	174	1	11	8	134
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	681	1	238	9	Y	216	169	1	5	8	176
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	659	1	63	9	Y	57	169	1	4	8	60
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			Y	-0-					60
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			Y	-0-					60

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12059	X	6610	-0-	-5449	-0-	430	1	6168	3	N	11	1	8			34
							12	9									
02	10892	X	7881	-0-	-3011	-0-	400	1	7459	3	N	20	4	8			50
							22	9									
03	11346	X	6992	-0-	-4354	-0-	456	1	6523	3	N	12	2	8			60
							13	9									
04	10320	X	8430	-0-	-1890	-0-	441	1	7974	3	N	14	2	8			72
							15	9									
05	8711	X	7797	-0-	-914	-0-	455	1	7327	3	N	14					86
							15	9									
06	8430	X	6659	-0-	-1771	-0-	438	1	6212	3	N	8					94
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	17986	3	96	9	Y	87					162
02	15988	X	15707	-0-	-281	-0-	15643	3	64	9	Y	58	121	1			99
03	17701	X	17160	-0-	-541	-0-	17054	3	106	9	Y	96					195
04	17130	X	15765	-0-	-1365	-0-	15684	3	81	9	Y	74	120	1	1	8	148
05	17701	X	16303	-0-	-1398	-0-	16256	3	47	9	Y	43	119	1			72
06	16410	X	16108	-0-	-302	-0-	16046	3	62	9	Y	56					128

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

01	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	219	1	7059	3	Y	37	56	1			69
							41	9									
02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	203	1	6344	3	Y	28					97
							31	9									
03	6820	X	4486	-0-	-2334	-0-	224	1	4249	3	Y	12	54	1			55
							13	9									
04	6600	X	6359	-0-	-241	-0-	212	1	6119	3	Y	25					80
							28	9									
05	6820	X	6763	-0-	-57	-0-	224	1	6515	3	Y	22	53	1			49
							24	9									
*06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	217	1	7217	3	Y	12					61
							13	9									

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

01	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	224	1	7527	3	Y	39	59	1			74
							43	9									
02	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	203	1	6679	3	Y	30	1	8			103
							33	9									
03	7533	X	4028	-0-	-3505	-0-	224	1	3789	3	Y	14	58	1	1	8	58
							15	9									
04	7290	X	2018	-0-	-5272	-0-	210	1	1777	3	Y	28	1	8			85
							31	9									
05	7533	X	455	-0-	-7078	-0-	224	1	205	3	Y	24	56	1			53
							26	9									
06	7440	X	182	-0-	-7258	-0-	169	1	13	9	Y	12					65

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

01	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14836	3	101	9	Y	92	147	1			134
02	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13019	3	167	9	Y	152	137	1			149
03	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	14469	3	232	9	Y	211	143	1			217
04	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	14271	3	124	9	Y	113	143	1			187
05	14012	X	10814	-0-	-3198	-0-	10663	3	151	9	Y	137	139	1			185
06	13860	X	10533	-0-	-3327	-0-	10364	3	169	9	Y	154	141	1			198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	2768	3	47	9	Y	43					80
02	2800	X	2164	-0-	-636	-0-	2133	3	31	9	Y	28	59	1			49
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3354	3	52	9	Y	47					96
04	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6209	3	40	9	Y	36	59	1			73
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5932	3	23	9	Y	21	59	1			35
*06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5069	3	31	9	Y	28					63

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

01	12059	X	6692	-0-	-5367	-0-	6680	3	12	9	Y	11	18	1			17
02	10892	X	8476	-0-	-2416	-0-	8454	3	22	9	Y	20	17	1	1	8	19
03	12059	X	11792	-0-	-267	-0-	11763	3	29	9	Y	26	18	1			27
04	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11269	3	15	9	Y	14	18	1			23
05	9393	X	4704	-0-	-4689	-0-	4685	3	19	9	Y	17	17	1			23
06	10800	X	9767	-0-	-1033	-0-	9745	3	22	9	Y	20	18	1			25

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

01	4464	X	263	-0-	-4201	-0-	217	1	46	9	Y	42	65	1			80
02	4032	X	223	-0-	-3809	-0-	186	1	37	9	Y	34	1	8			113
03	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	125	1	9447	3	Y	13	63	1			63
							14	9									
04	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	216	1	7918	3	Y	30					93
							33	9									
05	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	226	1	7298	3	Y	25	61	1			57
							28	9									
06	9270	X	6995	-0-	-2275	-0-	223	1	6757	3	Y	14					71
							15	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	3100	N	3116	-0-	16	16	462	1	2298	3	N	324	344	1			94
							356	9									
*06	3000	N	7760	-0-	4760	4776	639	1	6842	3	N	254	175	1			173
							279	9									

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

01	3751	X	855	-0-	-2896	-0-	667	1	181	3	Y	6	1	8			193
							7	9									
02	3388	X	387	-0-	-3001	-0-	372	1	15	9	Y	14	167	1	3	8	37
03	3720	X	604	-0-	-3116	-0-	602	1	2	9	Y	2	2	8			37
04	3390	X	1127	-0-	-2263	-0-	659	1	467	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
05	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	681	1	2175	3	Y	12					49
							13	9									
*06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	652	1	2194	3	Y	20					69
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4898	X	1852	-0-	-3046	-0-	635	1	1191	3	N	24	174	1	2	8	47
							26	9									
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	616	1	4721	3	N	42	5	8			84
							46	9									
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	680	1	4336	3	N	57	2	8			139
							63	9									
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	660	1	4608	3	N	33	1	8			171
							36	9									
05	5425	X	5109	-0-	-316	-0-	680	1	4423	3	N	5					176
							6	9									
06	5250	X	4803	-0-	-447	-0-	660	1	4143	3	N	-0-					176

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	333	1	8482	3	Y	51	1	8			125
							56	9									
02	7420	X	5107	-0-	-2313	-0-	271	1	4793	3	Y	39	1	8			163
							43	9									
03	8618	X	7748	-0-	-870	-0-	341	1	7335	3	Y	65	175	1	1	8	52
							72	9									
04	8490	X	6099	-0-	-2391	-0-	329	1	5736	3	Y	31					83
							34	9									
05	8866	X	7208	-0-	-1658	-0-	339	1	6821	3	Y	44					127
							48	9									
06	7560	X	6158	-0-	-1402	-0-	330	1	5781	3	Y	43					170
							47	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9548	X	296	-0-	-9252	-0-	293	1	3	9	Y	3	2	8			92
02	8624	X	315	-0-	-8309	-0-	304	1	11	9	Y	10	3	8			99
03	7750	X	781	-0-	-6969	-0-	320	1	454	3	Y	6	1	8			104
							7	9									
04	7500	X	311	-0-	-7189	-0-	283	1	28	9	Y	25	2	8			127
05	1736	X	343	-0-	-1393	-0-	339	1	4	9	Y	4					131
*06	553	X	553	-0-	-0-	-0-	313	1	240	3	Y	-0-					131

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18414	X	17463	-0-	-951	-0-	17224	3	239	9	Y	217	342	1	1	8	147
02	16632	X	15237	-0-	-1395	-0-	14947	3	290	9	Y	264	346	1	1	8	64
03	18290	X	15462	-0-	-2828	-0-	15178	3	284	9	Y	258	164	1	1	8	157
04	17700	X	14566	-0-	-3134	-0-	14311	3	255	9	Y	232	338	1	1	8	50
05	18290	X	14607	-0-	-3683	-0-	14350	3	257	9	Y	234	170	1			114
06	15210	X	13770	-0-	-1440	-0-	13531	3	239	9	Y	217	172	1			159

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18445	X	17430	-0-	-1015	-0-	17407	3	23	9	Y	21	1	8			72
02	16660	X	15754	-0-	-906	-0-	15728	3	26	9	Y	24	2	8			94
03	18445	X	17535	-0-	-910	-0-	17507	3	28	9	Y	25					119
04	17850	X	17043	-0-	-807	-0-	17017	3	26	9	Y	24	1	8			142
05	17453	X	17104	-0-	-349	-0-	17081	3	23	9	Y	21					163
06	16980	X	15367	-0-	-1613	-0-	15339	3	28	9	Y	25					188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	599	N	463	-0-	-136	-0-	421	1	42	9	Y	38	6	8			71
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	402	1	1076	3	Y	29	8	8			92
							32	9									
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	441	1	449	3	Y	24	5	8			111
							26	9									
04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	436	1	19	9	Y	17	4	8			124
05	458	X	458	-0-	-0-	-0-	449	1	9	9	Y	8					132
*06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	422	1	4	9	Y	4					136

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10881	X	9632	-0-	-1249	-0-	9499	3	133	9	Y	121	120	1	3	8	112
02	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10718	3	99	9	Y	90	123	1	3	8	76
03	10881	X	10594	-0-	-287	-0-	10470	3	124	9	Y	113	123	1			66
04	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10274	3	132	9	Y	120	119	1			67
05	10881	X	7592	-0-	-3289	-0-	7592	3			Y	-0-					67
06	11220	X	8546	-0-	-2674	-0-	8432	3	114	9	Y	104	119	1			52

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	633	1	5345	3	N	398	341	1	16	8	121
							438	9									
02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	608	1	5018	3	N	306	344	1	7	8	76
							337	9									
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	648	1	5435	3	N	508	352	1	17	8	215
							559	9									
04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	644	1	4989	3	N	357	347	1	10	8	215
							393	9									
05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	673	1	4868	3	N	405	515	1			105
							446	9									
*06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	657	1	4752	3	N	353	346	1			112
							388	9									

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	644	1	6674	3	N	242	342	1	4	8	356
							266	9									
02	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	603	1	6008	3	N	362	339	1	2	8	377
							398	9									
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	678	1	5665	3	N	346	342	1	4	8	377
							381	9									
04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	652	1	5672	3	N	343	351	1	2	8	367
							377	9									
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	681	1	6528	3	N	212	171	1			408
							233	9									
*06	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	653	1	6160	3	N	325	335	1			398
							358	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13020	X	6869	-0-	-6151	-0-	585	1	6192	3	N	84	176	1	6	8	77
							92	9									
02	11760	X	5619	-0-	-6141	-0-	594	1	4964	3	N	55	2	8			130
							61	9									
03	13020	X	6821	-0-	-6199	-0-	672	1	6009	3	N	127	173	1	11	8	73
							140	9									
04	12600	X	5459	-0-	-7141	-0-	658	1	4693	3	N	98	4	8			167
							108	9									
05	7440	X	6605	-0-	-835	-0-	673	1	5816	3	N	105	174	1			98
							116	9									
*06	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	650	1	6911	3	N	100					198
							110	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3503	X	487	-0-	-3016	-0-	478	1	9	9	Y	8	2	8			112
02	3024	X	189	-0-	-2835	-0-	183	1	6	9	Y	5	5	8			112
03	3224	X	700	-0-	-2524	-0-	669	1	31	9	Y	28	4	8			136
04	2910	X	715	-0-	-2195	-0-	658	1	57	9	Y	52	5	8			183
05	1240	X	843	-0-	-397	-0-	681	1	60	3	Y	93	175	1			101
							102	9									
*06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	452	1	133	3	Y	109	173	1			37
							120	9									

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9331	X	6324	-0-	-3007	-0-	322	1	5716	3	Y	260	176	1	1	8	200
							286	9									
02	8428	X	5815	-0-	-2613	-0-	257	1	5295	3	Y	239	340	1	2	8	97
							263	9									
03	8277	X	6431	-0-	-1846	-0-	341	1	5841	3	Y	226	171	1			152
							249	9									
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	324	1	5977	3	Y	238	169	1	1	8	220
							262	9									
05	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	336	1	7392	3	Y	238	348	1			110
							262	9									
*06	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	330	1	6680	3	Y	222	174	1			158
							244	9									

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	560	1	3375	3	N	350	347	1	16	8	149
							385	9									
02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	569	1	2791	3	N	297	334	1	6	8	106
							327	9									
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	621	1	3166	3	N	399	350	1	16	8	139
							439	9									
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	652	1	3804	3	N	334	340	1	9	8	124
							367	9									
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	637	1	2601	3	N	351	339	1			136
							386	9									
*06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	659	1	3945	3	N	298	345	1			89
							328	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11346	X	10895	-0-	-451	-0-	10875	3	20	9	Y	18	18	1	1	8	16
02	10248	X	9030	-0-	-1218	-0-	9016	3	14	9	Y	13	18	1			11
03	11346	X	9543	-0-	-1803	-0-	9523	3	20	9	Y	18	18	1	1	8	10
04	10980	X	9065	-0-	-1915	-0-	9045	3	20	9	Y	18	17	1	1	8	10
05	11346	X	9712	-0-	-1634	-0-	9712	3			Y	-0-					10
06	9600	X	9065	-0-	-535	-0-	9047	3	18	9	Y	16	18	1			8

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8528	3	43	9	Y	39	39	1	1	8	36
02	7728	X	7464	-0-	-264	-0-	7429	3	35	9	Y	32	40	1	3	8	25
03	8556	X	8116	-0-	-440	-0-	8074	3	42	9	Y	38	40	1	2	8	21
04	8280	X	7177	-0-	-1103	-0-	7133	3	44	9	Y	40	38	1	1	8	22
05	8556	X	7283	-0-	-1273	-0-	7283	3			Y	-0-					22
06	7950	X	7515	-0-	-435	-0-	7478	3	37	9	Y	34	39	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

01	3069	X	502	-0-	-2567	-0-	312	1	161	3	Y	26	1	8			147
							29	9									
02	2800	X	349	-0-	-2451	-0-	301	1	48	9	Y	44	170	1	1	8	20
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	340	1	2950	3	Y	102	3	8			119
							112	9									
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	328	1	3661	3	Y	72	2	8			189
							79	9									
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	340	1	3937	3	Y	54	171	1			72
							59	9									
*06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	328	1	4175	3	Y	74					146
							81	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

01	9238	X	7997	-0-	-1241	-0-	295	1	7646	3	Y	51	1	8			181
							56	9									
02	8344	X	5658	-0-	-2686	-0-	279	1	5328	3	Y	46	176	1	1	8	50
							51	9									
03	9238	X	4352	-0-	-4886	-0-	333	1	3982	3	Y	34	2	8			82
							37	9									
04	7590	X	335	-0-	-7255	-0-	312	1	23	9	Y	21	1	8			102
05	7998	X	6936	-0-	-1062	-0-	340	1	6526	3	Y	64					166
							70	9									
*06	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	330	1	7181	3	Y	62	173	1			55
							68	9									

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

01	15438	X	15106	-0-	-332	-0-	14956	3	150	9	Y	136	175	1	1	8	111
02	13776	X	12992	-0-	-784	-0-	12845	3	147	9	Y	134	175	1	1	8	69
03	15097	X	14000	-0-	-1097	-0-	13828	3	172	9	Y	156	172	1	1	8	52
04	14610	X	13295	-0-	-1315	-0-	13126	3	169	9	Y	154	171	1	1	8	34
05	15097	X	13538	-0-	-1559	-0-	13387	3	151	9	Y	137					171
06	13440	X	13230	-0-	-210	-0-	13075	3	155	9	Y	141	173	1			139

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

01	9238	X	464	-0-	-8774	-0-	456	1	8	9	Y	7	7	8			19
02	6916	X	3331	-0-	-3585	-0-	411	1	2914	3	Y	5	5	8			19
							6	9									
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	453	1	8604	3	Y	3	3	8			19
							3	9									
04	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	649	1	10926	3	Y	4	4	8			19
							4	9									
05	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	677	1	8364	3	Y	-0-					19
06	8580	X	6994	-0-	-1586	-0-	660	1	6334	3	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13236	3	142	9	Y	129	7	8			192
02	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13572	3	164	9	Y	149	166	1	5	8	170
03	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14342	3	134	9	Y	122	172	1	11	8	109
04	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13252	3	195	9	Y	177	173	1	4	8	109
05	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12351	3	199	9	Y	181	178	1			112
06	14160	X	13275	-0-	-885	-0-	13164	3	111	9	Y	101					213

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10726	X	10074	-0-	-652	-0-	9713	3	361	9	Y	328	177	1	1	8	530
02	9492	X	8734	-0-	-758	-0-	8589	3	145	9	Y	132	171	1	3	8	488
03	10509	X	9392	-0-	-1117	-0-	9361	3	31	9	Y	28	167	1	1	8	348
04	10170	X	8121	-0-	-2049	-0-	8016	3	105	9	Y	95	172	1	1	8	270
05	10509	X	8621	-0-	-1888	-0-	8414	3	207	9	Y	188	174	1			284
*06	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8231	3	130	9	Y	118	173	1			229

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	930	N	403	-0-	-527	-0-	318	1	85	9	Y	77	2	8			212
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	307	1	99	3	Y	59	6	8			265
							65	9									
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	340	1	56	9	Y	51	172	1	2	8	142
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	330	1	69	9	Y	63	1	8			204
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	340	1	142	9	Y	129	171	1			162
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	1	6	9	Y	5					167

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14880	X	3365	-0-	-11515	-0-	217	1	2991	3	Y	143	177	1	8	8	174
							157	9									
02	13468	X	252	-0-	-13216	-0-	189	1	63	9	Y	57	166	1	2	8	63
03	13671	X	393	-0-	-13278	-0-	220	1	173	9	Y	157	172	1	14	8	34
04	13080	X	1223	-0-	-11857	-0-	213	1	849	3	Y	146	4	8			176
							161	9									
05	8928	X	3659	-0-	-5269	-0-	218	1	3220	3	Y	201	340	1			37
							221	9									
*06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	209	1	2068	3	Y	130					167
							143	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	315	1	8358	3	Y	241	357	1	11	8	69
							265	9									
02	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	305	1	8131	3	Y	219	174	1	3	8	111
							241	9									
03	7502	X	6513	-0-	-989	-0-	340	1	5891	3	Y	256	174	1	9	8	184
							282	9									
04	8490	X	5464	-0-	-3026	-0-	328	1	4906	3	Y	209	175	1	5	8	213
							230	9									
05	8773	X	4772	-0-	-4001	-0-	341	1	4222	3	Y	190	172	1			231
							209	9									
06	5490	X	4284	-0-	-1206	-0-	328	1	3745	3	Y	192	346	1			77
							211	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	445	1	8422	3	Y	311	176	1	23	8	204
							342	9									
02	5712	X	5234	-0-	-478	-0-	413	1	4532	3	Y	263	338	1	8	8	121
							289	9									
03	6169	X	5698	-0-	-471	-0-	456	1	4950	3	Y	265	173	1	22	8	191
							292	9									
04	6930	X	6162	-0-	-768	-0-	438	1	5372	3	Y	320	347	1	13	8	151
							352	9									
05	7161	X	5357	-0-	-1804	-0-	680	1	4393	3	Y	258	350	1			59
							284	9									
*06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	660	1	4648	3	Y	261	176	1			144
							287	9									

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	1			Y	-0-					69
02	196	N	113	-0-	-83	-0-	112	1	1	9	Y	1	1	8			69
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	79	1	63	9	Y	57	5	8			121
04	3000	N	3735	-0-	735	735	224	1	2926	3	Y	532	514	1	13	8	126
							585	9									
05	3100	N	5822	-0-	2722	3457	228	1	5191	3	Y	366	343	1			149
							403	9									
*06	3000	N	6097	-0-	3097	6554	221	1	5473	3	Y	366	349	1			166
							403	9									

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6386	X	746	-0-	-5640	-0-	316	1	221	3	Y	190	174	1	11	8	40
							209	9									
02	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	306	1	8878	3	Y	195	7	8			228
							215	9									
03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	341	1	8695	3	Y	174	342	1	15	8	45
							191	9									
04	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	321	1	6568	3	Y	295	165	1	7	8	168
							325	9									
05	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	337	1	7537	3	Y	236	345	1			59
							260	9									
06	8190	X	7778	-0-	-412	-0-	323	1	7258	3	Y	179	173	1			65
							197	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13454	X	11460	-0-	-1994	-0-	11373	3	87	9	N	79	176	1	3	8	92
02	12012	X	9855	-0-	-2157	-0-	9757	3	98	9	N	89	1	8			180
03	12214	X	10418	-0-	-1796	-0-	16	1	10238	3	N	149	179	1	5	8	145
							164	9									
04	11640	X	10146	-0-	-1494	-0-	54	1	9998	3	N	85	3	8			227
							94	9									
05	11594	X	11053	-0-	-541	-0-	10935	3	118	9	N	107	179	1			155
06	11100	X	10427	-0-	-673	-0-	67	1	10272	3	N	80					235
							88	9									

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7223	X	431	-0-	-6792	-0-	424	1	7	9	Y	6	1	8			151
02	5348	X	485	-0-	-4863	-0-	395	1	65	3	Y	23	5	8			169
							25	9									
03	4743	X	1289	-0-	-3454	-0-	451	1	819	3	Y	17					186
							19	9									
04	1800	X	1619	-0-	-181	-0-	433	1	1162	3	Y	22	167	1	1	8	40
							24	9									
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	456	1	879	3	Y	10					50
							11	9									
06	1260	X	688	-0-	-572	-0-	442	1	236	3	Y	9					59
							10	9									

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9300	X	84	-0-	-9216	-0-	71	1	13	9	Y	12					47
02	7672	X	5193	-0-	-2479	-0-	84	1	5034	3	Y	68	1	8			114
							75	9									
03	8060	X	5467	-0-	-2593	-0-	132	1	5288	3	Y	43	1	8			156
							47	9									
04	7110	X	5408	-0-	-1702	-0-	126	1	5225	3	Y	52	174	1			34
							57	9									
05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7935	3	46	9	Y	42					76
*06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7098	3	33	9	Y	30					106

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5518	X	4207	-0-	-1311	-0-	291	1	3610	3	N	278	179	1	5	8	231
							306	9									
02	5404	X	4213	-0-	-1191	-0-	306	1	3673	3	N	213	352	1	2	8	90
							234	9									
03	5983	X	4819	-0-	-1164	-0-	333	1	4149	3	N	306	174	1	5	8	217
							337	9									
04	5790	X	4277	-0-	-1513	-0-	330	1	3599	3	N	316	350	1	3	8	180
							348	9									
05	4650	X	4294	-0-	-356	-0-	335	1	3661	3	N	271	172	1			279
							298	9									
06	4650	X	3337	-0-	-1313	-0-	321	1	2708	3	N	280	345	1			214
							308	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	456	X	456	-0-	-0-	-0-	445	1	11	9	Y	10	10	8			17
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	326	1	13	9	Y	12	12	8			17
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	103	1	115	3	Y	6	6	8			17
							7	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	582	1	9	9	Y	8	8	8			17
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			Y	-0-					17
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			Y	-0-					17

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

01	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	453	1	9872	3	Y	8	8	8			4
							9	9									
02	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	412	1	8211	3	Y	8	8	8			4
							9	9									
03	9300	X	4759	-0-	-4541	-0-	456	1	4296	3	Y	6	6	8			4
							7	9									
04	9000	X	5548	-0-	-3452	-0-	660	1	4882	3	Y	5	5	8			4
							6	9									
05	9300	X	8394	-0-	-906	-0-	681	1	7713	3	Y	-0-					4
*06	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	653	1	6771	3	Y	-0-					4

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

01	6386	X	6289	-0-	-97	-0-	602	1	5654	3	Y	30	3	8			152
							33	9									
02	5768	X	5077	-0-	-691	-0-	610	1	4433	3	Y	31	5	8			178
							34	9									
03	6386	X	6039	-0-	-347	-0-	682	1	5331	3	Y	24	2	8			200
							26	9									
04	6180	X	5883	-0-	-297	-0-	635	1	5218	3	Y	27	171	1	1	8	55
							30	9									
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	682	1	6107	3	Y	18					73
							20	9									
*06	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	656	1	5995	3	Y	22					95
							24	9									

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

01	10695	X	7638	-0-	-3057	-0-	635	1	6945	3	Y	53	1	8			105
							58	9									
02	8988	X	7676	-0-	-1312	-0-	598	1	7010	3	Y	62	2	8			165
							68	9									
03	10509	X	8813	-0-	-1696	-0-	682	1	8058	3	Y	66	172	1	1	8	58
							73	9									
04	10170	X	9217	-0-	-953	-0-	658	1	8531	3	Y	25	1	8			82
							28	9									
05	10509	X	8716	-0-	-1793	-0-	679	1	7979	3	Y	53					135
							58	9									
*06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	655	1	7378	3	Y	100	175	1			60
							110	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4526	X	603	-0-	-3923	-0-	600	1	3	9	Y	3					173
02	3892	X	609	-0-	-3283	-0-	541	1	68	9	Y	62	3	8			232
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	682	1	4762	3	Y	66	170	1	5	8	123
							73	9									
04	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	660	1	6838	3	Y	126	179	1	2	8	68
							139	9									
05	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	682	1	6188	3	Y	69					137
							76	9									
*06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	657	1	5350	3	Y	81					218
							89	9									

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11904	X	10935	-0-	-969	-0-	649	1	10283	3	Y	3	3	8			18
							3	9									
02	10668	X	7103	-0-	-3565	-0-	590	1	6509	3	Y	4	4	8			18
							4	9									
03	11811	X	8581	-0-	-3230	-0-	681	1	7891	3	Y	8	1	8			25
							9	9									
04	11430	X	8556	-0-	-2874	-0-	660	1	7884	3	Y	11	1	8			35
							12	9									
05	10943	X	9500	-0-	-1443	-0-	679	1	8812	3	Y	8					43
							9	9									
*06	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	653	1	8119	3	Y	5					48
							6	9									

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13020	X	12789	-0-	-231	-0-	12785	3	4	9	Y	4	4	8			85
02	11676	X	10923	-0-	-753	-0-	10802	3	121	9	Y	110	168	1	2	8	25
03	12648	X	9197	-0-	-3451	-0-	9194	3	3	9	Y	3	1	8			27
04	12030	X	10803	-0-	-1227	-0-	10801	3	2	9	Y	2	2	8			27
05	12772	X	10052	-0-	-2720	-0-	9924	3	128	9	Y	116					143
06	10950	X	10695	-0-	-255	-0-	10667	3	28	9	Y	25					168

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	4					72
02	7896	X	32	-0-	-7864	-0-	31	3	1	9	Y	1					73
03	8494	X	1707	-0-	-6787	-0-	1706	3	1	9	Y	1	1	8			73
04	7950	X	5799	-0-	-2151	-0-	5691	3	108	9	Y	98	1	8			170
05	2976	X	1330	-0-	-1646	-0-	1324	3	6	9	Y	5					175
06	1650	X	489	-0-	-1161	-0-	489	3			Y	-0-					175

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14477	X	12285	-0-	-2192	-0-	12222	3	63	9	Y	57	176	1	6	8	50
02	12404	X	10566	-0-	-1838	-0-	10563	3	3	9	Y	3	3	8			50
03	12989	X	11813	-0-	-1176	-0-	11727	3	86	9	Y	78	13	8			115
04	12030	X	11004	-0-	-1026	-0-	11004	3			Y	-0-					115
05	12276	X	10874	-0-	-1402	-0-	10790	3	84	9	Y	76	169	1			22
06	11640	X	10887	-0-	-753	-0-	10848	3	39	9	Y	35					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	X	475	-0-	-703	-0-	224	1	197	3	Y	49	5	8			72
							54	9									
02	2044	X	205	-0-	-1839	-0-	203	1	2	9	Y	2	2	8			72
03	2294	X	1239	-0-	-1055	-0-	225	1	1014	3	Y	-0-					72
04	2220	X	392	-0-	-1828	-0-	216	1	155	3	Y	19	6	8			85
							21	9									
05	2294	X	574	-0-	-1720	-0-	225	1	286	3	Y	57					142
							63	9									
06	1200	N	216	-0-	-984	-0-	215	1	1	9	Y	1					143

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14144	3	21	9	N	19	7	8			110
02	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	22	1	11520	3	N	3	3	8			110
							3	9									
03	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	3	1	13256	3	N	6	6	8			110
							7	9									
04	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	2	1	11831	3	N	6	3	8			113
							7	9									
05	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11722	3	13	9	N	12					125
*06	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11378	3	11	9	N	10					135

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15159	X	13294	-0-	-1865	-0-	91	1	13158	3	Y	41	4	8			115
							45	9									
02	13720	X	11877	-0-	-1843	-0-	11858	3	19	9	Y	17	4	8			128
03	14446	X	13385	-0-	-1061	-0-	13385	3			Y	-0-					128
04	13200	X	13082	-0-	-118	-0-	13068	3	14	9	Y	13	4	8			137
05	13299	X	13022	-0-	-277	-0-	13005	3	17	9	Y	15					152
06	12960	X	12815	-0-	-145	-0-	12809	3	6	9	Y	5					157

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9796	X	8020	-0-	-1776	-0-	426	1	7520	3	Y	67	7	8			132
							74	9									
02	8624	X	7271	-0-	-1353	-0-	410	1	6861	3	Y	-0-					132
03	9269	X	8880	-0-	-389	-0-	456	1	8360	3	Y	58	12	8			178
							64	9									
04	8970	X	8462	-0-	-508	-0-	442	1	8007	3	Y	12	3	8			187
							13	9									
05	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	454	1	8630	3	Y	15	172	1			30
							17	9									
*06	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	442	1	8690	3	Y	7					37
							8	9									

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10664	X	10354	-0-	-310	-0-	446	1	9811	3	N	88	8	8			137
							97	9									
02	9660	X	8967	-0-	-693	-0-	407	1	8516	3	N	40	4	8			173
							44	9									
03	9703	X	8756	-0-	-947	-0-	450	1	8271	3	N	32	173	1	10	8	22
							35	9									
04	9930	X	7278	-0-	-2652	-0-	436	1	6807	3	N	32	4	8			50
							35	9									
05	10354	X	7318	-0-	-3036	-0-	449	1	6761	3	N	98					148
							108	9									
06	10020	X	6524	-0-	-3496	-0-	436	1	6071	3	N	15					163
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5549	X	3212	-0-	-2337	-0-	312	1	2871	3	Y	26	1	8			177
							29	9									
02	4872	X	3372	-0-	-1500	-0-	290	1	3028	3	Y	49	167	1			59
							54	9									
03	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	339	1	3826	3	Y	59	1	8			117
							65	9									
04	4260	X	4217	-0-	-43	-0-	330	1	3829	3	Y	53					170
							58	9									
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	341	1	3903	3	Y	53	173	1			50
							58	9									
*06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	306	1	4325	3	Y	5					55
							6	9									

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6933	3	76	9	Y	69	174	1	1	8	51
02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6547	3	103	9	Y	94					145
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6128	3	90	9	Y	82	169	1	1	8	57
04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6381	3	98	9	Y	89					146
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	24	1	4982	3	Y	71	173	1			44
							78	9									
06	6270	X	1735	-0-	-4535	-0-	218	1	1456	3	Y	55					99
							61	9									

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

01	6510	X	6208	-0-	-302	-0-	6113	3	95	9	Y	86	2	8			187
02	5880	X	5689	-0-	-191	-0-	5550	3	139	9	Y	126	179	1			134
03	6510	X	5845	-0-	-665	-0-	5728	3	117	9	Y	106	169	1	2	8	69
04	6210	X	5696	-0-	-514	-0-	5584	3	112	9	Y	102	1	8			170
05	6293	X	5712	-0-	-581	-0-	5581	3	131	9	Y	119	176	1			113
06	5520	X	5482	-0-	-38	-0-	5370	3	112	9	Y	102					215

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

01	16523	X	16498	-0-	-25	-0-	16468	3	30	9	N	27	3	8			112
02	14924	X	14863	-0-	-61	-0-	14768	3	95	9	N	86	165	1	5	8	28
03	16523	X	16304	-0-	-219	-0-	16298	3	6	9	N	5	1	8			32
04	15990	X	14860	-0-	-1130	-0-	14847	3	13	9	N	12	1	8			43
05	16523	X	14117	-0-	-2406	-0-	14096	3	21	9	N	19					62
06	15960	X	11926	-0-	-4034	-0-	11919	3	7	9	N	6					68

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

01	7533	X	6197	-0-	-1336	-0-	133	1	5928	3	Y	124	143	1	3	8	108
							136	9									
02	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	123	1	8339	3	Y	173	177	1	3	8	101
							190	9									
03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	134	1	7660	3	Y	220	175	1	3	8	143
							242	9									
04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	130	1	7664	3	Y	152	173	1	1	8	121
							167	9									
05	7533	X	7027	-0-	-506	-0-	136	1	6684	3	Y	188	174	1			135
							207	9									
06	8130	X	6960	-0-	-1170	-0-	132	1	6674	3	Y	140	171	1			104
							154	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	128	1	3765	3	Y	38	175	1	1	8	128
							42	9									
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	121	1	4588	3	Y	89	172	1	1	8	44
							98	9									
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	133	1	5094	3	Y	228	174	1			98
							251	9									
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	130	1	4383	3	Y	145	173	1	1	8	69
							160	9									
05	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	135	1	2950	3	Y	247					316
							272	9									
06	5310	X	3669	-0-	-1641	-0-	132	1	3333	3	Y	185	341	1			160
							204	9									

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

01	7843	X	5081	-0-	-2762	-0-	607	1	4397	3	Y	70	5	8			110
							77	9									
02	6692	X	5502	-0-	-1190	-0-	613	1	4737	3	Y	138	169	1	7	8	72
							152	9									
03	7378	X	5917	-0-	-1461	-0-	672	1	5158	3	Y	79	4	8			147
							87	9									
04	6930	X	5227	-0-	-1703	-0-	658	1	4461	3	Y	98	168	1	2	8	75
							108	9									
05	7161	X	7051	-0-	-110	-0-	680	1	6291	3	Y	73					148
							80	9									
*06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	659	1	5545	3	Y	113	174	1			87
							124	9									

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

01	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	24	1	8102	3	Y	195	360	1	3	8	57
							215	9									
02	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7516	3	87	9	Y	79	1	8			135
03	7812	X	7463	-0-	-349	-0-	7309	3	154	9	Y	140	180	1	3	8	92
04	8220	X	6895	-0-	-1325	-0-	6757	3	138	9	Y	125	174	1	1	8	42
05	8432	X	7195	-0-	-1237	-0-	7013	3	182	9	Y	165					207
06	7380	X	4383	-0-	-2997	-0-	182	1	4165	3	Y	33	180	1			60
							36	9									

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

01	8370	X	7228	-0-	-1142	-0-	7150	3	78	9	Y	71	1	8			148
02	7560	X	6435	-0-	-1125	-0-	6356	3	79	9	Y	72	1	8			219
03	8370	X	6521	-0-	-1849	-0-	6451	3	70	9	Y	64	176	1	1	8	106
04	7680	X	6223	-0-	-1457	-0-	6135	3	88	9	Y	80	1	8			185
05	7223	X	6729	-0-	-494	-0-	6661	3	68	9	Y	62	176	1			71
06	6390	X	6287	-0-	-103	-0-	6211	3	76	9	Y	69					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5897	3	81	9	Y	74	1	8			108
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5046	3	74	9	Y	67					175
03	5642	X	4611	-0-	-1031	-0-	4553	3	58	9	Y	53	176	1	1	8	51
04	5730	X	4894	-0-	-836	-0-	4810	3	84	9	Y	76	1	8			126
05	5921	X	5220	-0-	-701	-0-	5141	3	79	9	Y	72					198
06	4830	X	4788	-0-	-42	-0-	4734	3	54	9	Y	49	178	1			69

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7657	X	625	-0-	-7032	-0-	202	1	406	3	Y	15	178	1			32
							17	9									
02	6664	X	1436	-0-	-5228	-0-	197	1	1182	3	Y	52					84
							57	9									
03	6448	X	3110	-0-	-3338	-0-	206	1	2821	3	Y	75	1	8			158
							83	9									
04	5370	X	1253	-0-	-4117	-0-	217	1	971	3	Y	59					217
							65	9									
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	225	1	2681	3	Y	65	169	1			113
							72	9									
*06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	182	1	4449	3	Y	94					207
							103	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7905	X	4757	-0-	-3148	-0-	430	1	4071	3	Y	233	176	1	17	8	109
							256	9									
02	7140	X	5340	-0-	-1800	-0-	410	1	4535	3	Y	359	337	1	10	8	121
							395	9									
03	7905	X	4486	-0-	-3419	-0-	455	1	3709	3	Y	293	174	1	24	8	216
							322	9									
04	7290	X	5725	-0-	-1565	-0-	434	1	4841	3	Y	409	353	1	17	8	255
							450	9									
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	655	1	4971	3	Y	340	347	1			248
							374	9									
*06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	651	1	3650	3	Y	232	353	1			127
							255	9									

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10137	X	191	-0-	-9946	-0-	178	1	13	9	Y	12	168	1	1	8	20
02	9156	X	293	-0-	-8863	-0-	293	1			Y	-0-					20
03	9548	X	380	-0-	-9168	-0-	341	1	39	9	Y	35	3	8			52
04	2730	X	2654	-0-	-76	-0-	327	1	2024	3	Y	275	173	1	7	8	147
							303	9									
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	319	1	77	9	Y	70	172	1			45
*06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	1			Y	-0-					45

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6975	X	5737	-0-	-1238	-0-	307	1	5223	3	N	188	180	1	15	8	205
							207	9									
02	6300	X	4764	-0-	-1536	-0-	301	1	4220	3	N	221	347	1	6	8	73
							243	9									
03	6975	X	6234	-0-	-741	-0-	331	1	5661	3	N	220	172	1	17	8	104
							242	9									
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	320	1	6218	3	N	257	175	1	11	8	175
							283	9									
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	337	1	6616	3	N	267	179	1			263
							294	9									
*06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	329	1	6197	3	N	232	343	1			152
							255	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2480	X	375	-0-	-2105	-0-	109	1	266	9	Y	242	175	1	1	8	128
02	2240	X	1046	-0-	-1194	-0-	120	1	796	3	Y	118	175	1			71
							130	9									
03	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	120	1	4822	3	Y	269	176	1	1	8	163
							296	9									
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	127	1	4974	3	Y	121	174	1	1	8	109
							133	9									
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	136	1	3920	3	Y	287	177	1			219
							316	9									
06	5070	X	2605	-0-	-2465	-0-	132	1	2290	3	Y	166	350	1			35
							183	9									

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4805	X	4344	-0-	-461	-0-	294	1	3972	3	N	71	1	8			184
							78	9									
02	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	307	1	3910	3	N	106	172	1	1	8	117
							117	9									
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	337	1	4296	3	N	153	174	1	2	8	94
							168	9									
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	328	1	3872	3	N	108					202
							119	9									
05	4805	X	4252	-0-	-553	-0-	330	1	3815	3	N	97	169	1			130
							107	9									
*06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	320	1	4330	3	N	119					249
							131	9									

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11780	X	7481	-0-	-4299	-0-	67	1	7195	3	N	199	174	1	5	8	155
							219	9									
02	9240	X	7834	-0-	-1406	-0-	7614	3	220	9	N	200	177	1	1	8	177
03	10230	X	7279	-0-	-2951	-0-	111	1	6891	3	N	252	169	1	5	8	255
							277	9									
04	8970	X	6983	-0-	-1987	-0-	317	1	6477	3	N	172	175	1	3	8	249
							189	9									
05	8928	X	7187	-0-	-1741	-0-	318	1	6671	3	N	180	174	1			255
							198	9									
06	8400	X	5968	-0-	-2432	-0-	320	1	5424	3	N	204	175	1			284
							224	9									

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24335	X	5325	-0-	-19010	-0-	199	1	5125	3	Y	1	1	8			85
							1	9									
02	20132	X	18275	-0-	-1857	-0-	248	1	17968	3	Y	54	86	1	6	8	47
							59	9									
03	22289	X	9264	-0-	-13025	-0-	329	1	8934	3	Y	1	1	8			47
							1	9									
04	21570	X	19089	-0-	-2481	-0-	321	1	18668	3	Y	91	83	1	3	8	52
							100	9									
05	21917	X	20842	-0-	-1075	-0-	320	1	20521	3	Y	1					53
							1	9									
06	19560	X	18436	-0-	-1124	-0-	329	1	18107	3	Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7347	X	5507	-0-	-1840	-0-	422	1	4997	3	Y	80	171	1	1	8	56
							88	9									
02	6636	X	3651	-0-	-2985	-0-	407	1	3033	3	Y	192	163	1	1	8	84
							211	9									
03	7347	X	6448	-0-	-899	-0-	450	1	5797	3	Y	183	175	1	3	8	89
							201	9									
04	6870	X	5587	-0-	-1283	-0-	436	1	4978	3	Y	157	171	1	1	8	74
							173	9									
05	6417	X	5659	-0-	-758	-0-	229	1	5262	3	Y	153	173	1			54
							168	9									
*06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	224	1	5537	3	Y	133					187
							146	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	24603	-0-	21503	35977	24538	3	65	9	Y	59	6	8			137
02	59366	X	23389	-0-	-35977	-0-	23272	3	117	9	Y	106	4	8			239
03	23415	X	23415	-0-	-0-	-0-	23324	3	91	9	Y	83	169	1	1	8	152
04	22432	X	22432	-0-	-0-	-0-	22402	3	30	9	Y	27	2	8			177
05	22265	X	22265	-0-	-0-	-0-	22203	3	62	9	Y	56	171	1			62
06	22860	X	20374	-0-	-2486	-0-	20313	3	61	9	Y	55					117

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	641	1	17	9	N	15	178	1	9	8	190
02	784	N	683	-0-	-101	-0-	604	1	79	9	N	72	9	8			253
03	806	N	619	-0-	-187	-0-	615	1	4	9	N	4	170	1	4	8	83
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	1	3	9	N	3	3	8			83
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	1			N	-0-					83
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-					83

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9362	X	6535	-0-	-2827	-0-	310	1	6216	3	Y	8	8	8			85
							9	9									
02	8876	X	8299	-0-	-577	-0-	294	1	7943	3	Y	56	86	1	8	8	47
							62	9									
03	9827	X	7429	-0-	-2398	-0-	332	1	7091	3	Y	5	5	8			47
							6	9									
04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	328	1	10967	3	Y	92	83	1	4	8	52
							101	9									
05	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	341	1	11520	3	Y	1					53
							1	9									
06	8880	X	8633	-0-	-247	-0-	330	1	8303	3	Y	-0-					53

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15810	X	10006	-0-	-5804	-0-	667	1	9209	3	Y	118	169	1	7	8	114
							130	9									
02	14280	X	11166	-0-	-3114	-0-	615	1	10485	3	Y	60	10	8			164
							66	9									
03	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	680	1	19162	3	Y	73	175	1	5	8	57
							80	9									
04	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	660	1	18242	3	Y	70	5	8			122
							77	9									
05	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	681	1	17608	3	Y	62					184
							68	9									
*06	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	658	1	15744	3	Y	40	172	1			52
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17999	X	17999	-0-	-0-	-0-	663	1	17169	3	Y	152	166	1	11	8	94
							167	9									
02	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	615	1	16059	3	Y	103	10	8			187
							113	9									
03	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	681	1	12687	3	Y	76	174	1	7	8	82
							84	9									
04	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	660	1	11919	3	Y	75	6	8			151
							83	9									
05	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	679	1	13442	3	Y	65					216
							72	9									
06	17490	X	15051	-0-	-2439	-0-	657	1	14360	3	Y	31	173	1			74
							34	9									

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12028	X	10240	-0-	-1788	-0-	312	1	9745	3	N	166	182	1	10	8	172
							183	9									
02	10864	X	10630	-0-	-234	-0-	303	1	10138	3	N	172	176	1	5	8	163
							189	9									
03	12028	X	11032	-0-	-996	-0-	340	1	10453	3	N	217	176	1	12	8	192
							239	9									
04	11640	X	10382	-0-	-1258	-0-	319	1	9880	3	N	166	178	1	7	8	173
							183	9									
05	11749	X	10620	-0-	-1129	-0-	337	1	10095	3	N	171	176	1			168
							188	9									
06	11370	X	10162	-0-	-1208	-0-	329	1	9643	3	N	173	179	1			162
							190	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24242	X	5683	-0-	-18559	-0-	328	1	5239	3	Y	105					215
							116	9									
02	21364	X	18431	-0-	-2933	-0-	65	1	18089	3	Y	252	349	1	4	8	114
							277	9									
03	23002	X	22110	-0-	-892	-0-	21947	3	163	9	Y	148	176	1	2	8	84
04	21750	X	19893	-0-	-1857	-0-	19691	3	202	9	Y	184	171	1	2	8	95
05	20398	X	19282	-0-	-1116	-0-	19095	3	187	9	Y	170	168	1			97
06	21180	X	17720	-0-	-3460	-0-	17553	3	167	9	Y	152	175	1			74

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	20246	3	63	9	N	57	3	8			161
02	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	17707	3	52	9	N	47	4	8			204
03	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	19429	3	41	9	N	37	174	1	3	8	64
04	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	19025	3	43	9	N	39	1	8			102
05	19282	X	19282	-0-	-0-	-0-	19241	3	41	9	N	37					139
*06	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	18110	3	36	9	N	33					172

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

01	16523	X	15868	-0-	-655	-0-	340	1	15393	3	N	123	21	8			180
							135	9									
02	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	308	1	15375	3	N	79	171	1	4	8	84
							87	9									
03	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	341	1	17105	3	N	158	174	1	22	8	46
							174	9									
04	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	330	1	15867	3	N	66	7	8			105
							73	9									
05	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	341	1	17245	3	N	108	166	1			47
							119	9									
06	15990	X	13141	-0-	-2849	-0-	330	1	12731	3	N	73					120
							80	9									

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

01	7657	X	7544	-0-	-113	-0-	675	1	6855	3	N	13	13	8			90
							14	9									
02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	612	1	5236	3	N	12	12	8			90
							13	9									
03	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	672	1	7134	3	N	50	9	8			131
							55	9									
04	7170	X	5222	-0-	-1948	-0-	5214	3	8	9	N	7	7	8			131
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					131
06	7410	X	3597	-0-	-3813	-0-	3551	3	46	9	N	42	165	1			8

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

01	13020	X	3897	-0-	-9123	-0-	333	1	3463	3	N	92	15	8			116
							101	9									
02	11760	X	7891	-0-	-3869	-0-	308	1	7199	3	N	349	354	1	18	8	93
							384	9									
03	13020	X	3266	-0-	-9754	-0-	341	1	2584	3	N	310	171	1	43	8	189
							341	9									
04	12600	X	1521	-0-	-11079	-0-	330	1	919	3	N	247	342	1	27	8	67
							272	9									
05	13020	X	341	-0-	-12679	-0-	341	1			N	-0-					67
06	8430	X	354	-0-	-8076	-0-	330	1	24	9	N	22					89

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

01	18228	X	14832	-0-	-3396	-0-	14829	3	3	9	Y	3	3	8			151
02	16464	X	13090	-0-	-3374	-0-	12988	3	102	9	Y	93	164	1	3	8	77
03	16771	X	13406	-0-	-3365	-0-	13396	3	10	9	Y	9	1	8			85
04	15540	X	13097	-0-	-2443	-0-	13077	3	20	9	Y	18	1	8			102
05	15345	X	13688	-0-	-1657	-0-	13669	3	19	9	Y	17					119
*06	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13395	3	17	9	Y	15					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

01	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	437	1	10367	3	N	236	351	1	16	8	93		
						260	9											
02	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	406	1	9922	3	N	190	174	1	5	8	104		
						209	9											
03	10912 X	10868	-0-	-44	-0-	435	1	10079	3	N	322	174	1	21	8	231		
						354	9											
04	10560 X	9642	-0-	-918	-0-	434	1	9039	3	N	154	173	1	7	8	205		
						169	9											
05	10912 X	9140	-0-	-1772	-0-	436	1	8492	3	N	193	341	1			57		
						212	9											
06	10560 X	6456	-0-	-4104	-0-	434	1	5873	3	N	135					192		
						149	9											

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

01	18197 X	5876	-0-	-12321	-0-	326	1	5299	3	Y	228	179	1	16	8	208		
						251	9											
02	16436 X	12994	-0-	-3442	-0-	304	1	12409	3	Y	255	348	1	7	8	108		
						281	9											
03	18197 X	13304	-0-	-4893	-0-	215	1	12822	3	Y	243	171	1	16	8	164		
						267	9											
04	17610 X	12343	-0-	-5267	-0-	71	1	12004	3	Y	244	344	1	12	8	52		
						268	9											
05	14384 X	10320	-0-	-4064	-0-	338	1	9789	3	Y	175	175	1			52		
						193	9											
06	11640 X	7646	-0-	-3994	-0-	325	1	7056	3	Y	241	180	1			113		
						265	9											

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

01	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	423	1	12542	3	Y	202	177	1	14	8	110		
						222	9											
02	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	404	1	11201	3	Y	159	172	1	4	8	93		
						175	9											
03	11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	449	1	11127	3	Y	209	173	1	14	8	115		
						230	9											
04	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	439	1	9525	3	Y	183	173	1	9	8	116		
						201	9											
05	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	457	1	10198	3	Y	201	164	1			153		
						221	9											
06	11100 X	10530	-0-	-570	-0-	442	1	9904	3	Y	167	167	1			153		
						184	9											

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21700	X	19606	-0-	-2094	-0-	19398	3	208	9	Y	189	349	1	13	8	62
02	19600	X	15595	-0-	-4005	-0-	15339	3	256	9	Y	233	172	1	6	8	117
03	21700	X	16110	-0-	-5590	-0-	15822	3	288	9	Y	262	171	1	17	8	191
04	21000	X	14490	-0-	-6510	-0-	14204	3	286	9	Y	260	345	1	12	8	94
05	19592	X	14915	-0-	-4677	-0-	14692	3	223	9	Y	203	176	1			121
06	15900	X	14268	-0-	-1632	-0-	14059	3	209	9	Y	190	175	1			136

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10943	X	695	-0-	-10248	-0-	312	1	98	3	N	259	169	1	43	8	103
							285	9									
02	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	306	1	11955	3	N	534	508	1	28	8	101
							587	9									
03	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	339	1	13918	3	N	401	347	1	56	8	99
							441	9									
04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	326	1	9118	3	N	325	339	1	36	8	49
							358	9									
05	10943	X	8428	-0-	-2515	-0-	341	1	7781	3	N	278	170	1			157
							306	9									
06	10590	X	6882	-0-	-3708	-0-	330	1	6300	3	N	229	342	1			44
							252	9									

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28858	X	28858	-0-	-0-	-0-	28564	3	294	9	N	267	349	1	44	8	37
02	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	22499	3	169	9	N	154	163	1	8	8	20
03	22413	X	22324	-0-	-89	-0-	22119	3	205	9	N	186	26	8			180
04	21690	X	20882	-0-	-808	-0-	20736	3	146	9	N	133	170	1	15	8	128
05	22413	X	20114	-0-	-2299	-0-	19959	3	155	9	N	141	175	1			94
06	21690	X	18897	-0-	-2793	-0-	18765	3	132	9	N	120	175	1			39

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15248	3	118	9	Y	107					151
02	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13698	3	63	9	Y	57	173	1	1	8	34
03	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	14476	3	116	9	Y	105	1	8			138
04	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13647	3	98	9	Y	89	176	1			51
05	13268	X	9901	-0-	-3367	-0-	115	1	9740	3	Y	42					93
							46	9									
06	14220	X	7481	-0-	-6739	-0-	328	1	7117	3	Y	33					126
							36	9									

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14942	X	3772	-0-	-11170	-0-	441	1	3178	3	Y	139	178	1	9	8	62
							153	9									
02	13496	X	1224	-0-	-12272	-0-	372	1	749	3	Y	94	3	8			153
							103	9									
03	12586	X	3711	-0-	-8875	-0-	447	1	3099	3	Y	150	176	1	10	8	117
							165	9									
04	7020	X	3801	-0-	-3219	-0-	442	1	3230	3	Y	117	170	1	6	8	58
							129	9									
05	3751	X	537	-0-	-3214	-0-	456	1	81	9	Y	74					132
*06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	442	1	3487	3	Y	162	172	1			122
							178	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	268	2	7	9	N	6					230
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					230
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					230
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					230
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5					235
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4					239

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	373	X	224	-0-	-149	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	250	-0-	250	334	250	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	234	-0-	234	568	234	2			N	-0-					-0-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					25
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					25
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					25
04	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3			N	-0-					25
05	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1085	3			N	-0-					25
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GARDNER PRODUCTION, LLC //CONT.// 294675
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	154	3	32	9	N	29					50
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	158	3	17	9	N	15					65
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	160	3	15	9	N	14					79
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	150	3	13	9	N	12					91
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	147	3	10	9	N	9					100
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					100

GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

01	11284	X	9436	-0-	-1848	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8581	-0-	-1135	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10366	-0-	-391	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
04	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
05	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	6616	-0-	-3404	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

01	32122	X	32122	-0-	-0-	-0-	32122	2			N	-0-					-0-
02	29857	X	29857	-0-	-0-	-0-	29857	2			N	-0-					-0-
03	33331	X	33331	-0-	-0-	-0-	33331	2			N	-0-					-0-
04	31127	X	31127	-0-	-0-	-0-	31127	2			N	-0-					-0-
05	33046	X	31027	-0-	-2019	-0-	31027	2			N	-0-					-0-
06	32250	X	29666	-0-	-2584	-0-	29666	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

01	15996	X	14013	-0-	-1983	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	7485	-0-	-6963	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	4943	-0-	-11053	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	5524	-0-	-9956	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	6118	-0-	-9878	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
*06	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	17009	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

01	34596	X	28743	-0-	-5853	-0-	28743	2			N	-0-					-0-
02	29736	X	26006	-0-	-3730	-0-	26006	2			N	-0-					-0-
03	32922	X	29462	-0-	-3460	-0-	29462	2			N	-0-					-0-
04	29789	X	29789	-0-	-0-	-0-	29789	2			N	-0-					-0-
05	30699	X	30699	-0-	-0-	-0-	30699	2			N	-0-					-0-
*06	30079	X	30079	-0-	-0-	-0-	30079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	57474	X	51999	-0-	-5475	-0-	51999	2			N	-0-					-0-
02	51912	X	38690	-0-	-13222	-0-	38690	2			N	-0-					-0-
03	57474	X	52044	-0-	-5430	-0-	52044	2			N	-0-					-0-
04	58373	X	58373	-0-	-0-	-0-	58373	2			N	-0-					-0-
05	63758	X	63758	-0-	-0-	-0-	63758	2			N	-0-					-0-
*06	59145	X	59145	-0-	-0-	-0-	59145	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

01	23901	X	7385	-0-	-16516	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	20716	-0-	-2664	-0-	20716	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	22857	-0-	-3028	-0-	22857	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	22789	-0-	-2261	-0-	22789	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	22184	-0-	-756	-0-	22184	2			N	-0-					-0-
06	22200	X	19644	-0-	-2556	-0-	19644	2			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

01	28582	X	27581	-0-	-1001	-0-	27581	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	16325	-0-	-9351	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	24465	-0-	-3962	-0-	24465	2			N	-0-					-0-
04	26700	X	25568	-0-	-1132	-0-	25568	2			N	-0-					-0-
05	27590	X	18249	-0-	-9341	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
06	26700	X	24942	-0-	-1758	-0-	24942	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

01	30194	X	-0-	-0-	-30194	-0-					N	-0-					-0-
02	20636	X	-0-	-0-	-20636	-0-					N	-0-					-0-
03	9269	X	411	-0-	-8858	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

01	37479	X	15686	-0-	-21793	-0-	15686	2			N	-0-					-0-
02	24836	X	11582	-0-	-13254	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
03	25978	X	14278	-0-	-11700	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	11834	-0-	-3346	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	8205	-0-	-7481	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
*06	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	18280	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		19833	-0-	19833	19833	19833	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		24437	-0-	24437	44270	24437	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		48599	-0-	48599	92869	48599	2			N	-0-					-0-
*06	135948	X	43079	-0-	-92869	-0-	43079	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

01	78236	X	78236	-0-	-0-	-0-	78236	2			N	-0-					-0-
02	79265	X	79265	-0-	-0-	-0-	79265	2			N	-0-					-0-
03	78056	X	78056	-0-	-0-	-0-	78056	2			N	-0-					-0-
04	78110	X	78110	-0-	-0-	-0-	78110	2			N	-0-					-0-
05	75803	X	75803	-0-	-0-	-0-	75803	2			N	-0-					-0-
06	84930	X	69257	-0-	-15673	-0-	69257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

01	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					N	-0-					-0-
02	14196	X	-0-	-0-	-14196	-0-					N	-0-					-0-
03	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
04	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
*06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

01	35464	X	6039	-0-	-29425	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
02	32032	X	3777	-0-	-28255	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	2931	-0-	-30890	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
04	32370	X	2456	-0-	-29914	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					N	-0-					-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

01	55411	X	55411	-0-	-0-	-0-	55411	2			N	-0-					-0-
02	49728	X	48578	-0-	-1150	-0-	48578	2			N	-0-					-0-
03	55056	X	54113	-0-	-943	-0-	54113	2			N	-0-					-0-
04	55383	X	55383	-0-	-0-	-0-	55383	2			N	-0-					-0-
05	57305	X	57305	-0-	-0-	-0-	57305	2			N	-0-					-0-
*06	56214	X	56214	-0-	-0-	-0-	56214	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

01	77531	X	75015	-0-	-2516	-0-	75015	2			N	-0-					-0-
02	67846	X	67846	-0-	-0-	-0-	67846	2			N	-0-					-0-
03	75694	X	75694	-0-	-0-	-0-	75694	2			N	-0-					-0-
04	81450	X	71706	-0-	-9744	-0-	71706	2			N	-0-					-0-
05	84165	X	72658	-0-	-11507	-0-	72658	2			N	-0-					-0-
06	73260	X	68889	-0-	-4371	-0-	68889	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	20884	2			N	-0-					-0-
02	38955	X	38955	-0-	-0-	-0-	38955	2			N	-0-					-0-
03	41390	X	41390	-0-	-0-	-0-	41390	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	10955	-0-	-9265	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
05	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-					N	-0-					-0-
06	28320	X	-0-	-0-	-28320	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	41261	X	40450	-0-	-811	-0-	40450	2			N	-0-					-0-
02	37268	X	35104	-0-	-2164	-0-	35104	2			N	-0-					-0-
03	41261	X	37364	-0-	-3897	-0-	37364	2			N	-0-					-0-
04	39930	X	35282	-0-	-4648	-0-	35282	2			N	-0-					-0-
05	40455	X	37158	-0-	-3297	-0-	37158	2			N	-0-					-0-
06	39150	X	36921	-0-	-2229	-0-	36921	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	48408	X	48408	-0-	-0-	-0-	48408	2			N	-0-					-0-
02	41281	X	41281	-0-	-0-	-0-	41281	2			N	-0-					-0-
03	44051	X	41020	-0-	-3031	-0-	41020	2			N	-0-					-0-
04	44408	X	44408	-0-	-0-	-0-	44408	2			N	-0-					-0-
05	44051	X	44045	-0-	-6	-0-	44045	2			N	-0-					-0-
06	42630	X	36806	-0-	-5824	-0-	36806	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	30535	X	1938	-0-	-28597	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	27580	X	18732	-0-	-8848	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
03	30535	X	28271	-0-	-2264	-0-	28271	2			N	-0-					-0-
04	28530	X	10206	-0-	-18324	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
05	27931	X	3622	-0-	-24309	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
*06	33418	X	33418	-0-	-0-	-0-	33418	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	35867	X	17889	-0-	-17978	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	12829	-0-	-17971	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	15970	-0-	-5234	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	16173	-0-	-3987	-0-	16173	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	14412	-0-	-3475	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
*06	27170	X	27170	-0-	-0-	-0-	27170	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		494	-0-	494	494	494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	36487	X	33099	-0-	-3388	-0-	33099	2			N	-0-					-0-
02	32480	X	30483	-0-	-1997	-0-	30483	2			N	-0-					-0-
03	35495	X	33227	-0-	-2268	-0-	33227	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	32428	-0-	-32	-0-	32428	2			N	-0-					-0-
05	33759	X	33561	-0-	-198	-0-	33561	2			N	-0-					-0-
*06	33158	X	33158	-0-	-0-	-0-	33158	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	36828	X	34326	-0-	-2502	-0-	34326	2			N	-0-					-0-
02	33264	X	28250	-0-	-5014	-0-	28250	2			N	-0-					-0-
03	36828	X	30456	-0-	-6372	-0-	30456	2			N	-0-					-0-
04	35640	X	29474	-0-	-6166	-0-	29474	2			N	-0-					-0-
05	35681	X	26125	-0-	-9556	-0-	26125	2			N	-0-					-0-
06	33210	X	1816	-0-	-31394	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	W	46643	-0-	46643	83182	46643	2			N	-0-					-0-
02	0	W	36590	-0-	36590	119772	36590	2			N	-0-					-0-
03	0	W	26997	-0-	26997	146769	26997	2			N	-0-					-0-
04	0	W	19598	-0-	19598	166367	19598	2			N	-0-					-0-
05	0	W	17025	-0-	17025	183392	17025	2			N	-0-					-0-
*06	199156	X	15764	-0-	-183392	-0-	15764	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	66650	X	61891	-0-	-4759	-0-	61891	2			N	-0-					-0-
02	60200	X	50007	-0-	-10193	-0-	50007	2			N	-0-					-0-
03	66650	X	38528	-0-	-28122	-0-	38528	2			N	-0-					-0-
04	64500	X	27975	-0-	-36525	-0-	27975	2			N	-0-					-0-
05	61876	X	26539	-0-	-35337	-0-	26539	2			N	-0-					-0-
06	59880	X	22264	-0-	-37616	-0-	22264	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					95
02	1204	N	1188	-0-	-16	-0-	1188	2			N	-0-					95
03	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					95
04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	2			N	-0-					95
05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			N	-0-					95
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					95

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

01	1519	N	1248	-0-	-271	-0-	1248	2			N	-0-					85
02	1232	N	1159	-0-	-73	-0-	1159	2			N	-0-					85
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					85
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					85
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					85
06	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1213	2			N	-0-					85

GRAND OPERATING, INC. 324735
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

01	20987	X	19257	-0-	-1730	-0-	19257	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	17599	-0-	-1077	-0-	17599	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	19437	-0-	-1240	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	18627	-0-	-1023	-0-	18627	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	18914	-0-	-1391	-0-	18914	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	18254	-0-	-616	-0-	18254	2			N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

01	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					32
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					32
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					32
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					32
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					32
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					32

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					74
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					74
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	665	3	8	9	N	7					81
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					81
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					81
06	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	3			N	-0-					81

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					43
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	N	2					45
03	1209	N	503	-0-	-706	-0-	499	3	4	9	N	4					49
04	1050	N	685	-0-	-365	-0-	682	3	3	9	N	3					52
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					52
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	3	1	9	N	1					53

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	335	K	126	-0-	-209	209	126	3			N	-0-					-0-
02	104	X	104	-0-	-0-	209	104	3			N	-0-					-0-
03	61	X	61	-0-	-0-	209	61	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		104	-0-	104	313	104	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		114	-0-	114	427	114	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		110	-0-	110	537	110	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	319	K	118	-0-	-201	201	118	3			N	-0-					-0-
02	96	X	96	-0-	-0-	201	96	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		47	-0-	47	248	47	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		36	-0-	36	284	36	3			N	-0-					-0-
05	325	X	41	-0-	-284	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	330	K	123	-0-	-207	207	123	3			N	-0-					-0-
02	89	X	89	-0-	-0-	207	89	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		40	-0-	40	247	40	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		47	-0-	47	294	47	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		75	-0-	75	369	75	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		77	-0-	77	446	77	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	323	K	121	-0-	-202	202	121	3			N	-0-					-0-
02	76	X	76	-0-	-0-	202	76	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	27	-0-	27	229	27	3			N	-0-					-0-
04	39	X	12	-0-	-27	202	12	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	25	-0-	25	227	25	3			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	20	-0-	20	247	20	3			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

01	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	X	1679	-0-	-1421	-0-	1679	3			N	-0-					40
02	2800	X	1499	-0-	-1301	-0-	1499	3			N	-0-					40
03	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3004	3	66	9	N	60					100
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2845	3	67	9	N	61	161	1			-0-
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	2877	3			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					17
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					17
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					17
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					17

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2387	-0-	-133	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1964	-0-	-436	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
*05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	1			N	-0-					-0-
06	2490	N	1995	-0-	-495	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 356779
GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

01	992	N	968	-0-	-24	-0-	77	1	884	2	N	6					78
							7	9									
02	952	N	729	-0-	-223	-0-	58	1	668	2	N	3					81
							3	9									
03	992	N	871	-0-	-121	-0-	69	1	799	2	N	3					84
							3	9									
04	930	N	728	-0-	-202	-0-	57	1	661	2	N	9					93
							10	9									
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	67	1	770	2	N	8					101
							9	9									
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	73	1	835	2	N	5					106
							6	9									

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1302	2	8	9	Y	7					24
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	2	7	9	Y	6					30
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1508	2	85	9	Y	77	102	1			5
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					5
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1608	2	7	9	Y	6					11
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					11

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

01	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	2031	2	80	9	Y	73	111	1			7
02	1932	N	1842	-0-	-90	-0-	1841	2	1	9	Y	1					8
03	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1898	2			Y	-0-					8
04	2040	N	1818	-0-	-222	-0-	1805	2	13	9	Y	12					20
05	2046	N	1639	-0-	-407	-0-	1630	2	9	9	Y	8					28
06	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1768	2	2	9	Y	2					30

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

01	2201	N	2049	-0-	-152	-0-	2036	2	13	9	Y	12					87
02	1988	N	1866	-0-	-122	-0-	1856	2	10	9	Y	9					96
03	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	2082	2	9	9	Y	8	44	1			60
04	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	2			Y	-0-					60
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2132	2	4	9	Y	4					64
06	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	1989	2			Y	-0-					64

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

01	1085	N	876	-0-	-209	-0-	870	2	6	9	Y	5	60	1			28
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	Y	2					30
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					30
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	972	2	9	9	Y	8					38
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	2	8	9	Y	7					45
06	990	N	872	-0-	-118	-0-	871	2	1	9	Y	1					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	909	-0-	-176	-0-	905	2	4	9	Y	4					35
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	Y	5					40
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	2	7	9	Y	6	16	1			30
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	Y	1					31
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					31
06	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1201	2	1	9	Y	1					32

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	2	8	9	Y	7					44
02	1708	N	1625	-0-	-83	-0-	1618	2	7	9	Y	6					50
03	1891	N	1626	-0-	-265	-0-	1612	2	14	9	Y	13	16	1			47
04	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	1704	2	1	9	Y	1					48
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			Y	-0-					48
*06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1879	2	1	9	Y	1					49

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2418	X	1842	-0-	-576	-0-	1842	2			N	-0-					55
02	2184	X	1965	-0-	-219	-0-	1965	2			N	-0-					55
03	2294	X	2128	-0-	-166	-0-	2127	2	1	9	N	1					56
04	2100	X	2015	-0-	-85	-0-	2015	2			N	-0-					56
05	2170	X	2106	-0-	-64	-0-	2106	2			N	-0-					56
06	2070	N	1775	-0-	-295	-0-	1775	2			N	-0-					56

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1134	2	2	9	N	2					197
02	1092	N	1012	-0-	-80	-0-	1010	2	2	9	N	2	144	1			55
03	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			N	-0-					55
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					55
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					55
*06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	N	1					56

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-	45	1			50
02	1904	N	1726	-0-	-178	-0-	1726	2			N	-0-					50
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	2			N	-0-					50
04	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	1813	2			N	-0-					50
05	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	2			N	-0-					50
06	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	1795	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	2429	2	24	9	N	22	140	1			25
02	2268	N	1962	-0-	-306	-0-	1928	2	34	9	N	31					56
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2563	2	30	9	N	27					83
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2482	2	13	9	N	12					95
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					95
*06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2567	2	22	9	N	20					115

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	280	N	110	-0-	-170	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	952	N	925	-0-	-27	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		8184	-0-	8184	18500	8184	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4522	-0-	4522	23022	4522	3			N	-0-					-0-
03	27688	X	4666	-0-	-23022	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4334	-0-	-376	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
*06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14886	-0-	14886	30309	14886	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		14205	-0-	14205	44514	14205	3		N	-0-			-0-
03	60708	X	16194	-0-	-44514	-0-	16194	3		N	-0-			-0-
04	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15750	3		N	-0-			-0-
05	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	3		N	-0-			-0-
*06	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	3		N	-0-			-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

01	DLQ G-10		6795	-0-	6795	13937	6795	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6486	-0-	6486	20423	6486	3		N	-0-			-0-
03	26998	X	6575	-0-	-20423	-0-	6575	3		N	-0-			-0-
04	6750	X	4688	-0-	-2062	-0-	4688	3		N	-0-			-0-
05	6975	X	6582	-0-	-393	-0-	6582	3		N	-0-			-0-
06	6750	X	6237	-0-	-513	-0-	6237	3		N	-0-			-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

01	DLQ G-10		8684	-0-	8684	17454	8684	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		8048	-0-	8048	25502	8048	3		N	-0-			-0-
03	33799	X	8297	-0-	-25502	-0-	8297	3		N	-0-			-0-
04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	3		N	-0-			-0-
05	8649	X	8306	-0-	-343	-0-	8306	3		N	-0-			-0-
06	8370	X	7747	-0-	-623	-0-	7747	3		N	-0-			-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		1224	-0-	1224	1224	1224	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		8964	-0-	8964	10188	8964	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		12567	-0-	12567	22755	12567	3		N	-0-			-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		1651	-0-	1651	1651	1651	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		4989	-0-	4989	6640	4989	3		N	-0-			-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		8724	-0-	8724	18110	8724	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8065	-0-	8065	26175	8065	3			N	-0-					-0-
03	33099	X	6924	-0-	-26175	-0-	6924	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	5486	-0-	-3604	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	6205	-0-	-3188	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	5374	-0-	-3266	-0-	5374	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		142	-0-	142	431	142	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		151	-0-	151	582	151	3			N	-0-					-0-
03	701	N	119	-0-	-582	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		25099	-0-	25099	51011	25099	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23698	-0-	23698	74709	23698	3			N	-0-					-0-
03	100190	X	25481	-0-	-74709	-0-	25481	3			N	-0-					-0-
04	25030	X	25030	-0-	-0-	-0-	25030	3			N	-0-					-0-
05	25629	X	25629	-0-	-0-	-0-	25629	3			N	-0-					-0-
06	24720	X	24401	-0-	-319	-0-	24401	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		20738	-0-	20738	39474	20738	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18499	-0-	18499	57973	18499	3			N	-0-					-0-
03	78452	X	20479	-0-	-57973	-0-	20479	3			N	-0-					-0-
04	19764	X	19764	-0-	-0-	-0-	19764	3			N	-0-					-0-
05	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	20119	3			N	-0-					-0-
06	19290	X	18968	-0-	-322	-0-	18968	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		22454	-0-	22454	46095	22454	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20493	-0-	20493	66588	20493	3			N	-0-					-0-
03	89541	X	22953	-0-	-66588	-0-	22953	3			N	-0-					-0-
04	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	21599	3			N	-0-					-0-
05	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	22273	3			N	-0-					-0-
06	21390	X	20448	-0-	-942	-0-	20448	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

01	DLQ G-10		9078	-0-	9078	17919	9078	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8617	-0-	8617	26536	8617	3			N	-0-					-0-
03	45683	X	19147	-0-	-26536	-0-	19147	3			N	-0-					-0-
04	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	17643	3			N	-0-					-0-
05	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	3			N	-0-					-0-
*06	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	15423	3			N	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1585	2	13	9	N	12					12
10	2046	N	1521	-0-	-525	-0-	1510	2	11	9	N	10					22
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9	N	10					32
12	1643	N	1099	-0-	-544	-0-	1093	2	6	9	N	5					37
01	1519	N	790	-0-	-729	-0-	790	2			N	-0-					37
02	2800	N	3463	-0-	663	663	3441	2	22	9	N	20					57
03	3100	N	5365	-0-	2265	2928	5348	2	17	9	N	15					72
04	3000	N	3665	-0-	665	3593	3648	2	17	9	N	15					87
05	8089	X	4496	-0-	-3593	-0-	4479	2	17	9	N	15					102
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					102

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

*09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					9
10	1085	X	938	-0-	-147	-0-	938	2			N	-0-					9
11	DELQ PR		948	-0-	948	948	948	2			N	-0-					9
12	DLQ G-10		1526	-0-	1526	2474	1526	2			N	-0-					9
01	DLQ G-10		498	-0-	498	2972	498	2			N	-0-					9
02	DLQ G-10		1731	-0-	1731	4703	1731	2			N	-0-					9
03	DLQ G-10		1718	-0-	1718	6421	1718	2			N	-0-					9
04	DLQ G-10		1356	-0-	1356	7777	1356	2			N	-0-					9
05	9629	X	1852	-0-	-7777	-0-	1852	2			N	-0-					9
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 7295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3034	N	2925	-0-	-109	-0-	210 4	1 9	2711	3	N	4					110
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	196 1	1 9	2130	3	N	1					111
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	217 2	1 9	2202	3	N	2					113
04	2910	X	2588	-0-	-322	-0-	189 3	1 9	2396	3	N	3	75	1			41
05	3007	X	2744	-0-	-263	-0-	217 3	1 9	2524	3	N	3					44
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2697	X	2680	-0-	-17	-0-	375	1 4 9	2301	3	N	4					71
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	420	1 3 9	2213	3	N	3					74
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	435	1 20 9	1933	3	N	18					92
04	2580	N	2483	-0-	-97	-0-	390	1 17 9	2076	3	N	15	99	1			8
*05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	420	1 3 9	2376	3	N	3					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	375	1 3 9	1126	3	N	3					56
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	420	1 7 9	1217	3	N	6					62
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	450	1 14 9	1229	3	N	13					75
04	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	360	1 10 9	1051	3	N	9	77	1			7
05	1829	N	929	-0-	-900	-0-	345	1 1 9	583	3	N	1					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	300	1 1 9	414	3	N	1					32
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	360	1 9 9	447	3	N	8					40
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	405	1 10 9	1005	3	N	9					49
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	210	1 8 9	435	3	N	7	51	1			5
*05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	390	1 2 9	1337	3	N	2					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC 429366
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC//CONT.// 429366

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC//CONT.// 429366
MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	350	1			155
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	166	1			195
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	193	178	1	1	8	209
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	177	1			205
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	179	1			203
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KIRBY WELL #: RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

LITTELL WELL #: RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					8
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					8
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					8
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					8
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION 478188

BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					43
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					43
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					43
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2	9	N	2	2	8			41
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	N	1	1	8			41
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8			41
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1272	2	1	9	N	1	1	8			41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1600	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1844	-0-	-32	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1922	N	1604	-0-	-318	-0-	180	1	1424	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1421	-0-	-203	-0-	159	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	183	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	172	1	1368	2	N	-0-					-0-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	180	1	1428	2	N	-0-					-0-
*06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	203	1	1605	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2852	N	2670	-0-	-182	-0-	315	1	2355	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2341	-0-	-95	-0-	276	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	195	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	1389	-0-	-1191	-0-	164	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	1899	-0-	-705	-0-	224	1	1675	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	172	1	1267	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	170	1	1351	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1308	-0-	-176	-0-	146	1	1162	2	N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	179	1	1422	2	N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	183	1	1450	2	N	-0-					-0-
*05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	190	1	1504	2	N	-0-					-0-
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	207	1	1637	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					52
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					52
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1838	3	12	9	N	11					63
04	2100	N	1279	-0-	-821	-0-	1267	3	12	9	N	11					74
*05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2343	3	4	9	N	4					78
*06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2599	3	11	9	N	10					88

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1872	-0-	-368	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2061	-0-	-159	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	172	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1231	-0-	-309	-0-	138	1	1093	2	N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	157	1	1242	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	146	1	1157	2	N	-0-					-0-
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	156	1	1248	2	N	-0-					-0-
*06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	207	1	1645	2	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1395	N	125	-0-	-1270	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3879	-0-	879	879	3879	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	192	1	1526	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	168	1	1336	2	N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	177	1	1415	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	173	1	1375	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	182	1	1440	2	N	-0-					-0-
*06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	216	1	1713	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5082	3	15	9	N	14					89
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4222	3	21	9	N	19					108
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4471	3	30	9	N	27					135
04	4440	X	4282	-0-	-158	-0-	4273	3	9	9	N	8					143
05	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4333	3			N	-0-					143
06	4440	X	4195	-0-	-245	-0-	4195	3			N	-0-					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1736	N	1099	-0-	-637	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	784	-0-	-266	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	781	-0-	-428	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

01	2170	N	1405	-0-	-765	-0-	1405	3			N	-0-					35
02	1540	N	1406	-0-	-134	-0-	1406	3			N	-0-					35
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					35
04	1350	N	890	-0-	-460	-0-	890	3			N	-0-					35
05	1550	N	997	-0-	-553	-0-	997	3			N	-0-					35
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	947	-0-	-61	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	754	-0-	-266	-0-	754	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					55
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					55
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					55
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					55
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

01	3038	X	2029	-0-	-1009	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1486	-0-	-1062	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	1678	-0-	-1019	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	1171	-0-	-1439	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1436	-0-	-1044	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1670	-0-	-280	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

01	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	406	1	3026	2	N	-0-					10
02	3416	X	2192	-0-	-1224	-0-	259	1	1933	2	N	-0-					10
03	3565	X	1546	-0-	-2019	-0-	182	1	1364	2	N	-0-					10
04	3330	X	1350	-0-	-1980	-0-	159	1	1191	2	N	-0-					10
*05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	529	1	3947	2	N	-0-					10
06	3330	X	2838	-0-	-492	-0-	338	1	2500	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					3
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					3
03	3999	X	3538	-0-	-461	-0-	3538	3			N	-0-					3
04	3870	X	2671	-0-	-1199	-0-	2671	3			N	-0-					3
05	3999	X	2267	-0-	-1732	-0-	2267	3			N	-0-					3
06	3870	X	1314	-0-	-2556	-0-	1314	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	953	-0-	-83	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	402	1	6677	2	N	-0-					-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	211	1	3498	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	146	1	2430	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1798	-0-	-902	-0-	105	1	1693	2	N	-0-					-0-
*05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	188	1	3048	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1579	-0-	-1121	-0-	92	1	1487	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	N	908	-0-	-301	-0-	13	1	895	2	N	-0-					-0-
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	12	1	832	2	N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	10	1	728	2	N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	13	1	873	2	N	-0-					-0-
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	13	1	931	2	N	-0-					-0-
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	8	1	583	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2573	N	2284	-0-	-289	-0-	2284	3			N	-0-					185
02	2212	N	2095	-0-	-117	-0-	2095	3			N	-0-					185
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	3	11	9	N	10	175	1			20
04	2220	N	1943	-0-	-277	-0-	1943	3			N	-0-					20
05	2325	N	1972	-0-	-353	-0-	1972	3			N	-0-					20
06	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	1850	3			N	-0-					20

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	3386	3			N	-0-					30
02	3192	X	3043	-0-	-149	-0-	3043	3			N	-0-					30
03	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	3330	3			N	-0-					30
04	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	3222	3			N	-0-					30
05	3379	X	3366	-0-	-13	-0-	3366	3			N	-0-					30
06	3270	X	3221	-0-	-49	-0-	3221	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	105	1	1241	2	N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	93	1	1107	2	N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	84	1	991	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	946	-0-	-344	-0-	74	1	872	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	85	1	1016	2	N	-0-					-0-
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	89	1	1059	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	496	N	215	-0-	-281	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	6022	-0-	3222	3222	6022	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5109	-0-	2009	5231	5109	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3833	-0-	833	6064	3833	3			N	-0-					-0-
*05	7843	X	1779	-0-	-6064	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	679	-0-	-1961	-0-	679	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	810	N	594	-0-	-216	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	606	-0-	-665	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3732	3	14	9	N	13					178
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4359	3	12	9	N	11					189
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4003	3	12	9	N	11	170	1			30
04	3630	X	3496	-0-	-134	-0-	3496	3			N	-0-					30
05	4588	X	3400	-0-	-1188	-0-	3400	3			N	-0-					30
06	4440	X	4195	-0-	-245	-0-	4182	3	13	9	N	12					42

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

01	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-					75
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					75
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					75
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					75
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					75
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					30
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					30
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					30
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					30
05	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	3			N	-0-					30
06	690	N	266	-0-	-424	-0-	266	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2044	-0-	-28	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2914	X	2637	-0-	-277	-0-	2637	3			N	-0-					105
02	2380	X	2035	-0-	-345	-0-	2035	3			N	-0-					105
03	2232	X	1823	-0-	-409	-0-	1823	3			N	-0-					105
04	2820	X	2696	-0-	-124	-0-	2696	3			N	-0-					105
05	2914	X	1295	-0-	-1619	-0-	1295	3			N	-0-					105
06	2550	X	1141	-0-	-1409	-0-	1141	3			N	-0-					105

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2017	-0-	-111	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2091	-0-	-129	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					38
02	2688	X	2683	-0-	-5	-0-	2683	3			N	-0-					38
03	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					38
04	3000	N	3017	-0-	17	17	3017	3			N	-0-					38
*05	3100	N	3194	-0-	94	111	3194	3			N	-0-					38
*06	3000	N	3053	-0-	53	164	3053	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
*05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
*06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	3			N	-0-					68
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					68
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	3			N	-0-					68
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	3			N	-0-					68
*05	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	3			N	-0-					68
*06	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	481	1	3818	2	N	-0-					-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	441	1	3500	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	428	1	3399	2	N	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	425	1	3372	2	N	-0-					-0-
*05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	433	1	3433	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3242	-0-	-478	-0-	363	1	2879	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					152
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	1170	N	268	-0-	-902	-0-	268	3			N	-0-					152
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					152
*06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					152

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	1286	3			N	-0-					152
02	1372	N	1092	-0-	-280	-0-	1092	3			N	-0-					152
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					152
04	1230	N	958	-0-	-272	-0-	958	3			N	-0-					152
05	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3			N	-0-					152
*06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					152

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3286	X	709	-0-	-2577	-0-	709	3			N	-0-					2
02	2968	X	2683	-0-	-285	-0-	2683	3			N	-0-					2
03	3286	X	2585	-0-	-701	-0-	2585	3			N	-0-					2
04	3120	X	1842	-0-	-1278	-0-	1842	3			N	-0-					2
05	3224	X	1989	-0-	-1235	-0-	1989	3			N	-0-					2
06	2880	X	1850	-0-	-1030	-0-	1850	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5875	3	25	9	N	23	186	1			25
02	4816	X	4621	-0-	-195	-0-	4599	3	22	9	N	20					45
03	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	5159	3			N	-0-					45
04	5160	X	2696	-0-	-2464	-0-	2696	3			N	-0-					45
*05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					45
*06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5215	3	22	9	N	20					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					8
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					8
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					8
04	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	1358	3			N	-0-					8
05	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	1380	3			N	-0-					8
06	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	1511	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2821	X	1944	-0-	-877	-0-	1933	3	11	9	N	10	186	1			121
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					121
03	2821	X	1831	-0-	-990	-0-	1831	3			N	-0-					121
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3461	3	8	9	N	7					128
*05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					128
*06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					128

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1767	N	1040	-0-	-727	-0-	1040	3			N	-0-					145
02	1540	N	1268	-0-	-272	-0-	1268	3			N	-0-					145
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					145
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					145
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					145
06	1650	N	1484	-0-	-166	-0-	1484	3			N	-0-					145

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					35
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					35
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					35
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					35
*05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					35
*06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	606	-0-	-634	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	885	-0-	-315	-0-	885	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	513	1	4395	2	N	-0-					-0-
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	459	1	3927	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4273	-0-	-191	-0-	446	1	3827	2	N	-0-					-0-
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	495	1	4240	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3610	-0-	-854	-0-	377	1	3233	2	N	-0-					-0-
*06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	479	1	4069	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1581	N	958	-0-	-623	-0-	958	3			N	-0-					17
02	1456	N	1034	-0-	-422	-0-	1034	3			N	-0-					17
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					17
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					17
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					17
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10292	X	9703	-0-	-589	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
02	9072	X	6561	-0-	-2511	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
03	9889	X	9427	-0-	-462	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
04	9390	X	9159	-0-	-231	-0-	9159	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	9193	-0-	-510	-0-	9193	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	8719	-0-	-671	-0-	8719	3			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6634	X	6238	-0-	-396	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6421	-0-	-213	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5322	-0-	-708	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6489	-0-	-145	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6304	-0-	-116	-0-	6304	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7775	3	24	9	N	22					250
02	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6982	3	13	9	N	12					262
03	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7825	3	18	9	N	16	179	1			99
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3			N	-0-					99
*05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7429	3	3	9	N	3					102
*06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	3			N	-0-					102

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	20131	3			N	-0-					82
02	17416	X	17339	-0-	-77	-0-	17339	3			N	-0-					82
03	19282	X	17385	-0-	-1897	-0-	17385	3			N	-0-					82
04	19470	X	16943	-0-	-2527	-0-	16943	3			N	-0-					82
05	20119	X	17622	-0-	-2497	-0-	17622	3			N	-0-					82
06	19470	X	16397	-0-	-3073	-0-	16397	3			N	-0-					82

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	4136	3			N	-0-					8
02	3948	X	3611	-0-	-337	-0-	3611	3			N	-0-					8
03	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	3963	3			N	-0-					8
04	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	4065	3			N	-0-					8
05	4340	X	3692	-0-	-648	-0-	3692	3			N	-0-					8
06	3990	X	2722	-0-	-1268	-0-	2722	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18321	X	17001	-0-	-1320	-0-	16911	3	90	9	N	82					270
02	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	17492	3	41	9	N	37					307
03	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	19318	3	83	9	N	75	189	1			193
04	18495	X	18495	-0-	-0-	-0-	18406	3	89	9	N	81					274
*05	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	19112	3	62	9	N	56					330
06	17730	X	17419	-0-	-311	-0-	17338	3	81	9	N	74					404

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11254	3	35	9	N	32	192	1			80
02	9604	X	9411	-0-	-193	-0-	9378	3	33	9	N	30					110
03	10602	X	9225	-0-	-1377	-0-	9197	3	28	9	N	25					135
04	10770	X	8331	-0-	-2439	-0-	8279	3	52	9	N	47					182
05	11129	X	8169	-0-	-2960	-0-	8155	3	14	9	N	13					195
06	10770	X	9857	-0-	-913	-0-	9824	3	33	9	N	30					225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7781	X	6039	-0-	-1742	-0-	5954	3	85	9	N	77	173	1			9
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	7995	3	7	9	N	6					15
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8292	3	22	9	N	20					35
04	7650	X	7516	-0-	-134	-0-	7488	3	28	9	N	25					60
05	8866	X	7406	-0-	-1460	-0-	7384	3	22	9	N	20					80
06	8580	X	7051	-0-	-1529	-0-	6990	3	61	9	N	55					135

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15469	X	13743	-0-	-1726	-0-	13741	3	2	9	N	2					168
02	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14393	3	6	9	N	5					173
03	14508	X	14379	-0-	-129	-0-	14355	3	24	9	N	22	180	1			15
04	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	14069	3	8	9	N	7					22
05	15469	X	13666	-0-	-1803	-0-	13657	3	9	9	N	8					30
06	14970	X	12509	-0-	-2461	-0-	12509	3			N	-0-					30

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	3			N	-0-					115
02	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14445	3	3	9	N	3					118
03	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	16103	3	33	9	N	30					148
04	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13794	3	19	9	N	17					165
05	13268	X	12890	-0-	-378	-0-	12884	3	6	9	N	5					170
*06	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13016	3	11	9	N	10					180

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	20978	3	116	9	N	105	367	1			183
02	16184	X	15672	-0-	-512	-0-	15528	3	144	9	N	131					314
03	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	18804	3	114	9	N	104					418
04	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	20308	3	114	9	N	104	192	1			330
05	19623	X	19525	-0-	-98	-0-	19425	3	100	9	N	91					421
06	18990	X	17959	-0-	-1031	-0-	17859	3	100	9	N	91					512

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9765	X	965	-0-	-8800	-0-	965	3			N	-0-	189	1			96
02	6804	X	1429	-0-	-5375	-0-	1403	3	26	9	N	24					120
03	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13301	3	6	9	N	5					125
04	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	3			N	-0-					125
*05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-					125
06	12870	X	263	-0-	-12607	-0-	263	3			N	-0-					125

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10137	X	9461	-0-	-676	-0-	9334	3	127	9	N	115	182	1			5
02	8960	X	8047	-0-	-913	-0-	8003	3	44	9	N	40					45
03	9920	X	8284	-0-	-1636	-0-	8267	3	17	9	N	15					60
04	9600	X	5817	-0-	-3783	-0-	5814	3	3	9	N	3					63
05	9455	X	5786	-0-	-3669	-0-	5786	3			N	-0-					63
06	9150	X	5940	-0-	-3210	-0-	5900	3	40	9	N	36					99

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8897	X	7522	-0-	-1375	-0-	7422	3	100	9	N	91					100
02	8036	X	7118	-0-	-918	-0-	7001	3	117	9	N	106	189	1			17
03	8897	X	6891	-0-	-2006	-0-	6789	3	102	9	N	93					110
04	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	7062	3	108	9	N	98	190	1			18
05	7874	X	5813	-0-	-2061	-0-	5778	3	35	9	N	32					50
06	7620	X	6740	-0-	-880	-0-	6646	3	94	9	N	85					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18011	X	16588	-0-	-1423	-0-	16588	3			N	-0-	189	1			369
02	15988	X	14064	-0-	-1924	-0-	13975	3	89	9	N	81	192	1			258
03	17019	X	15019	-0-	-2000	-0-	14977	3	42	9	N	38					296
04	16200	X	14461	-0-	-1739	-0-	14417	3	44	9	N	40	186	1			150
05	16585	X	15828	-0-	-757	-0-	15803	3	25	9	N	23					173
06	16050	X	14938	-0-	-1112	-0-	14910	3	28	9	N	25					198

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1905	-0-	1905	1905	1905	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	14693	-0-	14693	16598	13542	3	1151	9	N	1046	750	1			296
04	14B2	EXT	13189	-0-	13189	29787	12691	3	498	9	N	453	371	1			378
05	14B2	EXT	11715	-0-	11715	41502	11286	3	429	9	N	390	362	1			406
06	14B2	EXT	11094	-0-	11094	52596	10725	3	369	9	N	335	173	1			568

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7673 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	30	-0-	30	40	30	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	18969	-0-	18969	19009	17044	3	1925	9	N	1750	1282	1			468
05	14B2	EXT	19428	-0-	19428	38437	18724	3	704	9	N	640	750	1			358
06	14B2	EXT	14725	-0-	14725	53162	14342	3	383	9	N	348	183	1			523

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR LAND & ENERGY II, LLC 507230
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

02	DELQ	PR	15386	-0-	15386	15386	15213	2	173	9	N	157	157	1			-0-
03	22585	X	7199	-0-	-15386	-0-	7136	2	63	9	N	57					57
04	18450	X	3604	-0-	-14846	-0-	108	1	3435	2	N	55					112
							61	9									
05	19065	X	3269	-0-	-15796	-0-	3155	1	114	9	N	104					216
*06	18450	X	16900	-0-	-1550	-0-	198	1	16557	2	N	132	176	1			172
							145	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550

GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2418	N	1179	-0-	-1239	-0-	1179	2			N	-0-					105
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	N	1					106
03	3100	N	4225	-0-	1125	1125	4205	2	20	9	N	18					124
04	3000	N	4416	-0-	1416	2541	4413	2	3	9	N	3					127
05	3100	N	4777	-0-	1677	4218	4777	2			N	-0-					127
*06	8651	X	4433	-0-	-4218	-0-	4433	2			N	-0-					127

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7502	X	4117	-0-	-3385	-0-	4087	2	30	9	N	27					157
02	6776	X	6514	-0-	-262	-0-	6513	2	1	9	N	1					158
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8148	2	96	9	N	87	190	1			55
04	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					55
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					55
*06	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8159	2	97	9	N	88					143

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					146
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					146
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					146
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					146
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					146
*06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					146

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8959	X	8175	-0-	-784	-0-	8175	2			N	-0-					177
02	7952	X	7855	-0-	-97	-0-	7854	2	1	9	N	1					178
03	8680	X	8510	-0-	-170	-0-	8477	2	33	9	N	30					208
04	8310	X	7942	-0-	-368	-0-	7942	2			N	-0-					208
05	8711	X	5414	-0-	-3297	-0-	5414	2			N	-0-					208
06	8430	X	5713	-0-	-2717	-0-	5713	2			N	-0-					208

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7440	X	6462	-0-	-978	-0-	6390	2	72	9	N	65					180
02	6720	X	5711	-0-	-1009	-0-	5704	2	7	9	N	6					186
03	7440	X	6148	-0-	-1292	-0-	6074	2	74	9	N	67	173	1			80
04	6510	X	5411	-0-	-1099	-0-	5411	2			N	-0-					80
05	6448	X	5885	-0-	-563	-0-	5885	2			N	-0-					80
06	6240	X	6101	-0-	-139	-0-	6029	2	72	9	N	65					145

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15097	X	13153	-0-	-1944	-0-	13147	2	6	9	N	5					42
02	12684	X	11799	-0-	-885	-0-	11763	2	36	9	N	33					75
03	13454	X	13367	-0-	-87	-0-	13334	2	33	9	N	30					105
04	12960	X	12923	-0-	-37	-0-	12923	2			N	-0-					105
05	13361	X	12923	-0-	-438	-0-	12923	2			N	-0-					105
06	12930	X	12364	-0-	-566	-0-	12332	2	32	9	N	29					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2627	N	2598	-0-	-29	-0-	2598	2			N	-0-					180
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2599	2	1	9	N	1					181
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2772	2	9	9	N	8					189
04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2539	2	13	9	N	12					201
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2501	2	21	9	N	19					220
*06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					220

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					105
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2611	2	1	9	N	1					106
03	2170	X	45	-0-	-2125	-0-	44	2	1	9	N	1					107
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					107
05	2170	X	20	-0-	-2150	-0-	20	2			N	-0-					107
06	2100	X	537	-0-	-1563	-0-	537	2			N	-0-					107

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12408	2	39	9	N	35					155
02	11200	X	10819	-0-	-381	-0-	10786	2	33	9	N	30					185
03	12400	X	11756	-0-	-644	-0-	11730	2	26	9	N	24	186	1			23
04	12000	X	11078	-0-	-922	-0-	11032	2	46	9	N	42					65
05	12400	X	11286	-0-	-1114	-0-	11266	2	20	9	N	18					83
06	12000	X	10980	-0-	-1020	-0-	10959	2	21	9	N	19					102

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15035	X	9876	-0-	-5159	-0-	9774	2	102	9	N	93	177	1			35
02	13580	X	9254	-0-	-4326	-0-	9188	2	66	9	N	60					95
03	15035	X	9624	-0-	-5411	-0-	9585	2	39	9	N	35					130
04	12450	X	9302	-0-	-3148	-0-	9302	2			N	-0-					130
05	11997	X	9338	-0-	-2659	-0-	9205	2	133	9	N	121	167	1			84
06	9930	X	8379	-0-	-1551	-0-	8348	2	31	9	N	28					112

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					145
02	766	X	766	-0-	-0-	-0-	760	2	6	9	N	5					150
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					151
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					151
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
*06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					151

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	190	1	1511	2	N	-0-					-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	171	1	1418	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	159	1	1317	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	169	1	1395	2	N	-0-					-0-
*05	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	183	1	1517	2	N	-0-					-0-
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	193	1	1590	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	362	1	2879	2	N	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	316	1	2614	2	N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	335	1	2780	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2981	-0-	-19	-0-	321	1	2660	2	N	-0-					-0-
*05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	356	1	2942	2	N	-0-					-0-
*06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	326	1	2690	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	396	1	1704	2	N	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	395	1	1749	2	N	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	441	1	1950	2	N	-0-					-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	425	1	1883	2	N	-0-					-0-
*05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	419	1	1899	2	N	-0-					-0-
*06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	383	1	1663	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5673	X	4989	-0-	-684	-0-	557	1	4432	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4296	-0-	-436	-0-	464	1	3832	2	N	-0-					-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	560	1	4638	2	N	-0-					-0-
04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	551	1	4558	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4394	-0-	-690	-0-	475	1	3919	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4644	-0-	-396	-0-	502	1	4142	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	534	1	2300	2	N	-0-					-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	445	1	1975	2	N	-0-					-0-
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	489	1	2163	2	N	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	476	1	2111	2	N	-0-					-0-
*05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	511	1	2310	2	N	-0-					-0-
*06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	517	1	2241	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2170	N	1912	-0-	-258	-0-	214	1	1698	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1894	-0-	-10	-0-	204	1	1690	2	N	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	228	1	1890	2	N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	212	1	1755	2	N	-0-					-0-
*05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	230	1	1900	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	213	1	1760	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3751	X	3091	-0-	-660	-0-	345	1	2746	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3173	-0-	-215	-0-	342	1	2831	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3709	-0-	-42	-0-	400	1	3309	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3478	-0-	-122	-0-	375	1	3103	2	N	-0-					-0-
*05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	417	1	3440	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3456	-0-	-144	-0-	374	1	3082	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3162	-0-	-114	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3328	-0-	-182	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3446	-0-	-119	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2015	N	1726	-0-	-289	-0-	193	1	1533	2	N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	182	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	178	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	172	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	198	1	1630	2	N	-0-					-0-
*06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	191	1	1574	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5518	X	5476	-0-	-42	-0-	5400	2	76	9	N	69	180	1			181
02	4984	X	4928	-0-	-56	-0-	4855	2	73	9	N	66					247
03	5518	X	5406	-0-	-112	-0-	5353	2	53	9	N	48	176	1			119
04	5310	X	5256	-0-	-54	-0-	5194	2	62	9	N	56					175
05	5487	X	5405	-0-	-82	-0-	5331	2	74	9	N	67					242
06	5310	X	5198	-0-	-112	-0-	5137	2	61	9	N	55	186	1			111

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7595	X	7494	-0-	-101	-0-	7443	2	51	9	N	46	182	1			155
02	6860	X	6634	-0-	-226	-0-	6588	2	46	9	N	42					197
03	7595	X	7273	-0-	-322	-0-	7233	2	40	9	N	36					233
04	7260	X	7018	-0-	-242	-0-	6976	2	42	9	N	38	184	1			87
05	7502	X	7228	-0-	-274	-0-	7191	2	37	9	N	34					121
06	7260	X	6978	-0-	-282	-0-	6945	2	33	9	N	30					151

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7378	X	5402	-0-	-1976	-0-	5348	2	54	9	N	49					244
02	6664	X	4869	-0-	-1795	-0-	4825	2	44	9	N	40	182	1			102
03	8091	X	5372	-0-	-2719	-0-	5326	2	46	9	N	42					144
04	5340	X	5211	-0-	-129	-0-	5159	2	52	9	N	47					191
05	5518	X	5281	-0-	-237	-0-	5235	2	46	9	N	42					233
06	5220	X	5068	-0-	-152	-0-	5035	2	33	9	N	30	185	1			78

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13206	X	12825	-0-	-381	-0-	12714	2	111	9	N	101	184	1			264
02	11928	X	11505	-0-	-423	-0-	11400	2	105	9	N	95	181	1			178
03	13206	X	12875	-0-	-331	-0-	12772	2	103	9	N	94					272
04	12780	X	12296	-0-	-484	-0-	12189	2	107	9	N	97	177	1			192
05	13206	X	12542	-0-	-664	-0-	12430	2	112	9	N	102					294
06	12450	X	11996	-0-	-454	-0-	11929	2	67	9	N	61	180	1			175

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11067	X	10597	-0-	-470	-0-	10527	2	70	9	N	64	184	1			161
02	9996	X	9571	-0-	-425	-0-	9504	2	67	9	N	61					222
03	11067	X	10648	-0-	-419	-0-	10571	2	77	9	N	70					292
04	10560	X	10148	-0-	-412	-0-	10089	2	59	9	N	54	189	1			157
05	10819	X	10690	-0-	-129	-0-	10626	2	64	9	N	58					215
06	10290	X	10108	-0-	-182	-0-	10050	2	58	9	N	53					268

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

01	9145	X	8477	-0-	-668	-0-	8404	2	73	9	N	66	184	1			144
02	8260	X	7243	-0-	-1017	-0-	7202	2	41	9	N	37					181
03	9145	X	7790	-0-	-1355	-0-	7762	2	28	9	N	25					206
04	8190	X	7734	-0-	-456	-0-	7692	2	42	9	N	38					244
05	8463	X	7941	-0-	-522	-0-	7904	2	37	9	N	34					278
06	8190	X	7379	-0-	-811	-0-	7361	2	18	9	N	16	185	1			109

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

01	7347	X	7016	-0-	-331	-0-	6980	2	36	9	N	33	177	1			106
02	6636	X	6374	-0-	-262	-0-	6365	2	9	9	N	8					114
03	7347	X	7170	-0-	-177	-0-	7161	2	9	9	N	8					122
04	6930	X	6915	-0-	-15	-0-	6903	2	12	9	N	11					133
05	7068	X	6941	-0-	-127	-0-	6938	2	3	9	N	3					136
06	6930	X	6618	-0-	-312	-0-	6615	2	3	9	N	3					139

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6042	2	42	9	N	38	182	1			125
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5581	2	40	9	N	36					161
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5986	2	42	9	N	38					199
04	5820	X	5593	-0-	-227	-0-	5559	2	34	9	N	31					230
*05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6016	2	36	9	N	33					263
06	5820	X	5676	-0-	-144	-0-	5661	2	15	9	N	14	186	1			91

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

01	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8566	2	238	9	N	216	378	1			198
02	7952	X	7780	-0-	-172	-0-	7580	2	200	9	N	182	184	1			196
03	8804	X	8481	-0-	-323	-0-	8264	2	217	9	N	197	179	1			214
04	8520	X	8176	-0-	-344	-0-	7963	2	213	9	N	194	183	1			225
05	8804	X	8421	-0-	-383	-0-	8208	2	213	9	N	194	179	1			240
06	8520	X	8132	-0-	-388	-0-	7920	2	212	9	N	193	185	1			248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

01	15500	X	14409	-0-	-1091	-0-	1314	1	12974	2	N	110					191
							121	9									
02	14000	X	13448	-0-	-552	-0-	1538	1	11854	2	N	51	182	1			60
							56	9									
03	15500	X	14976	-0-	-524	-0-	500	1	14432	2	N	40					100
							44	9									
04	15000	X	14435	-0-	-565	-0-	14289	2	146	9	N	133	183	1			50
05	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	371	1	14664	2	N	67					117
							74	9									
06	14490	X	14325	-0-	-165	-0-	545	1	13733	2	N	43					160
							47	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8835	X	8390	-0-	-445	-0-	361	1	8021	2	N	7					167
							8	9									
02	7952	X	7798	-0-	-154	-0-	565	1	7199	2	N	31					198
							34	9									
03	8804	X	8526	-0-	-278	-0-	552	1	7961	2	N	12	171	1			39
							13	9									
04	8520	X	8514	-0-	-6	-0-	495	1	8007	2	N	11					50
							12	9									
05	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	505	1	8243	2	N	10					60
							11	9									
*06	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	565	1	8016	2	N	18					78
							20	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

01	4898	X	4121	-0-	-777	-0-	177	1	3941	2	N	3					144
							3	9									
02	4424	X	4161	-0-	-263	-0-	297	1	3790	2	N	67					211
							74	9									
03	4898	X	4620	-0-	-278	-0-	298	1	4291	2	N	28	185	1			54
							31	9									
04	4410	X	3940	-0-	-470	-0-	228	1	3694	2	N	16					70
							18	9									
05	4619	X	4158	-0-	-461	-0-	237	1	3873	2	N	44					114
							48	9									
06	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	281	1	3983	2	N	10					124
							11	9									

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

01	2325	N	1930	-0-	-395	-0-	134	1	1796	2	N	-0-					140
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2124	2	23	9	N	21					161
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2405	2	22	9	N	20					181
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					181
05	2387	N	2355	-0-	-32	-0-	81	1	2267	2	N	6	160	1			27
							7	9									
06	2340	N	1939	-0-	-401	-0-	1936	2	3	9	N	3					30

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

01	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	1174	1	11594	2	N	90					214
							99	9									
02	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	1345	1	10373	2	N	40	190	1			64
							44	9									
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	350	1	10101	2	N	17					81
							19	9									
04	9300	X	8385	-0-	-915	-0-	8275	2	110	9	N	100					181
05	9610	X	8814	-0-	-796	-0-	216	1	8556	2	N	38	182	1			37
							42	9									
06	9300	X	8724	-0-	-576	-0-	331	1	8352	2	N	37					74
							41	9									

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					1031
02	2800	X	2704	-0-	-96	-0-	2704	2			N	-0-					1031
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					1031
04	3000	X	2993	-0-	-7	-0-	2993	2			N	-0-					1031
05	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	2997	2			N	-0-					1031
*06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					1031

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					46
02	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	2			N	-0-					46
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					46
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					46
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					46
06	840	N	736	-0-	-104	-0-	736	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	728	N	572	-0-	-156	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					74
02	896	N	808	-0-	-88	-0-	808	2			N	-0-					74
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					74
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					74
05	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					74
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					74

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					318
02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	1513	2			N	-0-					318
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					318
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					318
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					318
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					501
02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	1513	2			N	-0-					501
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					501
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					501
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					501
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					501

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					531
02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					531
03	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					531
04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					531
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					531
*06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					531

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3379	X	3234	-0-	-145	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2817	-0-	-207	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2687	-0-	-523	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2805	-0-	-315	-0-	2805	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2480	N	2101	-0-	-379	-0-	2098	3	3	9	N	3					95
02	2240	N	2141	-0-	-99	-0-	2141	3			N	-0-					95
03	2480	N	2024	-0-	-456	-0-	1886	3	138	9	N	125	174	1	4	8	42
04	2040	N	1415	-0-	-625	-0-	1381	3	34	9	N	31	1	8			72
05	2356	N	1615	-0-	-741	-0-	1605	3	10	9	N	9					81
06	1950	N	1049	-0-	-901	-0-	914	3	135	9	N	123	173	1			31

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2294	X	416	-0-	-1878	-0-	416	3			N	-0-					44
02	2072	N	432	-0-	-1640	-0-	432	3			N	-0-					44
03	1581	N	468	-0-	-1113	-0-	461	3	7	9	N	6					50
04	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	3			N	-0-					50
05	465	N	179	-0-	-286	-0-	179	3			N	-0-					50
06	450	N	16	-0-	-434	-0-	16	3			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					26
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					26
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3793	3	8	9	N	7	7	8			26
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					26
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					26
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					26

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

01	4743	X	1697	-0-	-3046	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4123	-0-	-161	-0-	4095	3	28	9	N	25					25
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4688	3	138	9	N	125	106	1			44
04	4440	X	3815	-0-	-625	-0-	3815	3			N	-0-					44
05	4557	X	3724	-0-	-833	-0-	3724	3			N	-0-					44
06	4680	X	3499	-0-	-1181	-0-	3499	3			N	-0-					44

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		4554	-0-	4554	4554	4532	3	22	9	N	20	5	8			42
04	T. A.		3606	-0-	3606	8160	3606	3			N	-0-					42
05	T. A.		4519	-0-	4519	12679	4519	3			N	-0-					42
*06	16273	X	3594	-0-	-12679	-0-	3594	3			N	-0-					42

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

01	8742 X	7938	-0-	-804	-0-	7891	3	47	9	N	43					205
02	7896 X	7604	-0-	-292	-0-	7561	3	43	9	N	39	177	1			67
03	8742 X	7922	-0-	-820	-0-	7883	3	39	9	N	35					102
04	8190 X	7495	-0-	-695	-0-	7475	3	20	9	N	18					120
05	8432 X	7419	-0-	-1013	-0-	7393	3	26	9	N	24					144
06	8160 X	6738	-0-	-1422	-0-	6715	3	23	9	N	21					165

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

01	4743 X	2082	-0-	-2661	-0-	1959	3	123	9	N	112					169
02	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					169
03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4008	3	15	9	N	14	14	8			169
04	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3873	3	14	9	N	13	2	8			180
05	4557 X	3449	-0-	-1108	-0-	3398	3	51	9	N	46	1	8			225
06	4410 X	3218	-0-	-1192	-0-	3218	3			N	-0-	175	1			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279089 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5310 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279797 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5778 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5800 - 5840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 5880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 5636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

01	P&A COND	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2017 - PLUGGED 02/09/17

COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 8482

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - PLUGGED 02/28/17

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 4301 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2017

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

01	DLQ G-10	1078	-0-	1078	3566	1078	1			N	-0-					19
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3566					N	-0-					19
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3566					N	-0-					19
04	DLQ G-10	3866	-0-	3866	7432	499	1	3367	2	N	-0-					19
*05	10335 X	2903	-0-	-7432	-0-	101	1	2802	2	N	-0-					19
*06	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	601	1	891	2	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		1627	-0-	1627	3512	1627	2			N	-0-					46
02	DLQ G-10		1511	-0-	1511	5023	1511	2			N	-0-					46
03	DLQ G-10		1136	-0-	1136	6159	1136	2			N	-0-					46
04	DLQ G-10		1452	-0-	1452	7611	1452	2			N	-0-					46
05	1700	N	1633	-0-	-67	7544	1633	2			N	-0-					46
*06	3000	N	1655	-0-	-1345	6199	1655	2			N	-0-					46

OXXN 630579
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

01	14B2 EXT		17	-0-	17	34	17	3			Y	-0-					-0-
02	38	X	4	-0-	-34	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		68	-0-	68	137	68	3			Y	-0-					-0-
*06	217	X	80	-0-	-137	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	289	-0-	289	289	289	3			Y	-0-					-0-
*06	691	X	402	-0-	-289	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	900	-0-	900	1349	900	3			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1349					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1349					Y	-0-					-0-
04	1459	X	110	-0-	-1349	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*05	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
*06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

01	DLQ G-10		2528	-0-	2528	5278	2459	2	69	9	N	63					367
02	DLQ G-10		2261	-0-	2261	7539	2261	2			N	-0-					367
03	9031	X	1492	-0-	-7539	-0-	1492	2			N	-0-					367
04	2970	X	1352	-0-	-1618	-0-	1350	2	2	9	N	2	168	1			201
05	2759	X	2026	-0-	-733	-0-	2003	2	23	9	N	21					222
06	2460	X	1976	-0-	-484	-0-	1954	2	22	9	N	20					242

PHILLIPS, BOB 662705
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

01	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
*05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PHILLIPS, BOB //CONT.// 662705
DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7936	X	6171	-0-	-1765	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6597	-0-	-235	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	6770	-0-	-546	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6720	-0-	-360	-0-	6720	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	280	N	107	-0-	-173	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1069	-0-	-527	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	288	-0-	-1272	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					26
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					26
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					26
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752
CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6262	X	1268	-0-	-4994	-0-	25	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	1033	-0-	-2999	-0-	76	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1004	-0-	-794	-0-	11	1	993	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	1156	-0-	-194	-0-	58	1	1098	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	1140	-0-	-162	-0-	80	1	1060	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6789	X	6534	-0-	-255	-0-	129	1	6405	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5419	-0-	-713	-0-	397	1	5022	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	5679	-0-	-1110	-0-	63	1	5616	2	N	-0-					-0-
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	339	1	6410	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6504	-0-	-68	-0-	454	1	6050	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	130	1	6450	2	N	-0-					-0-
02	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	406	1	5128	2	N	-0-					-0-
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	72	1	6400	2	N	-0-					-0-
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	367	1	6945	2	N	-0-					-0-
*05	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	569	1	7576	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	128	1	6359	2	N	-0-			-0-
02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	449	1	5680	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	5687	-0-	-17	-0-	63	1	5624	2	N	-0-			-0-
04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	285	1	5403	2	N	-0-			-0-
*05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	423	1	5630	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT			-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	1804	1	963	2	N	-0-			-0-
02	2016	X	716	-0-	-1300	-0-	716	2			N	-0-			-0-
03	2232	X	1753	-0-	-479	-0-	20	1	1733	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	1459	-0-	-1211	-0-	1010	1	449	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	2290	-0-	-469	-0-	1034	1	1256	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	14	1	695	2	N	-0-			-0-
02	589	X	589	-0-	-0-	-0-	43	1	546	2	N	-0-			-0-
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	6	1	563	2	N	-0-			-0-
04	690	X	619	-0-	-71	-0-	31	1	588	2	N	-0-			-0-
05	713	X	674	-0-	-39	-0-	47	1	627	2	N	-0-			-0-
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7874	X	7250	-0-	-624	-0-	143	1	7107	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	6656	-0-	-456	-0-	488	1	6168	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	7335	-0-	-167	-0-	81	1	7254	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6260	-0-	-790	-0-	314	1	5946	2	N	-0-			-0-
05	7254	X	3127	-0-	-4127	-0-	218	1	2909	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4867	X	4120	-0-	-747	-0-	81	1	4039	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	3335	-0-	-1061	-0-	244	1	3091	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	3667	-0-	-1138	-0-	41	1	3626	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	3344	-0-	-1276	-0-	168	1	3176	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	3295	-0-	-952	-0-	230	1	3065	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT			-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	91	1	4511	2	N	-0-			-0-
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	326	1	4147	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	1417	-0-	-2923	-0-	16	1	1401	2	N	-0-			-0-
04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	251	1	4754	2	N	-0-			-0-
*05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	327	1	4356	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					80
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					80
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					80
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					80
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					80
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	2			N	-0-					80

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	782	3	58	9	N	53					103
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	707	2	89	9	N	81	164	1			20
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					20
04	810	N	766	-0-	-44	-0-	657	2	109	9	N	99	79	1			40
05	868	N	589	-0-	-279	-0-	589	2			N	-0-					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					30
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	43	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	18	1			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					90
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					90
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	90	1			-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					43
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-	11	1			32
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-	32	1			-0-
04	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					54
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	54	1			-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	480	N	111	-0-	-369	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	629	2	6	9	N	5					50
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	596	2	7	9	N	6					56
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	654	2	7	9	N	6					62
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	635	2	7	9	N	6					68
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	612	2	9	9	N	8					76
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					72
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					72
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	72	1			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					135
02	756	N	719	-0-	-37	-0-	719	2			N	-0-					135
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-	135	1			-0-
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					57
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					57
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-	57	1			-0-
04	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					32
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					32
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	32	1			-0-
04	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	504	-0-	-519	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					103
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	103	1			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					113
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	2			N	-0-	113	1			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	66	-0-	-3034	63732	60	2	6	9	N	5					110
02	2800	N	118	-0-	-2682	61050	44	2	74	9	N	67	157	1			20
03	3100	N	63	-0-	-3037	58013	40	2	23	9	N	21					41
04	3000	N	99	-0-	-2901	55112	33	2	66	9	N	60	75	1			26
*05	3100	N	42	-0-	-3058	52054	33	2	9	9	N	8					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	52054					N	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	113	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			46
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					70
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-	70	1			-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	263	-0-	-2837	69124	263	2			N	-0-					192
02	2800	N	2080	-0-	-720	68404	1980	2	100	9	N	91	154	1			129
03	3100	N	1557	-0-	-1543	66861	1542	2	15	9	N	14					143
04	3000	N	1147	-0-	-1853	65008	1129	2	18	9	N	16	1	8			158
*05	3100	N	1050	-0-	-2050	62958	1022	2	28	9	N	25	144	1			39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	62958					N	NO RPT					39

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	601	2	35	9	N	32					157
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	715	2	109	9	N	99	179	1			77
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	764	2	23	9	N	21					98
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	707	2	19	9	N	17					115
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	720	2	33	9	N	30					145
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	31794					N	59	126	1			23
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	28994					N	-0-					23
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	25894					N	-0-					23
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	22894					N	78					101
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	19794					N	-0-					101
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	19794					N	NO RPT					101

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	433	-0-	-2667	74015	433	2			N	-0-					26
02	2800	N	395	-0-	-2405	71610	395	2			N	-0-	26	1			-0-
03	3100	N	434	-0-	-2666	68944	434	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	423	-0-	-2577	66367	423	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	440	-0-	-2660	63707	440	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	63707					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	399	-0-	-2701	78250	399	2			N	-0-					89
02	2800	N	327	-0-	-2473	75777	327	2			N	-0-	89	1			-0-
03	3100	N	323	-0-	-2777	73000	323	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	287	-0-	-2713	70287	287	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	273	-0-	-2827	67460	273	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	67460					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	150980					N	-0-					48
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	148180					N	-0-	48	1			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	145080					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	142080					N	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	138980					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	138980					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					61
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1565	2	61	9	N	55					116
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1550	2	19	9	N	17					133
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1121	2	15	9	N	14	1	8			146
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	739	2	33	9	N	30	156	1			20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	19678					N	-0-					20
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	16878					N	-0-					20
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	13778					N	-0-	20	1			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	10778					N	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	7678					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7678					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	412	-0-	-2688	132394	412	2			N	-0-					58
02	2800	N	346	-0-	-2454	129940	346	2			N	-0-					58
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	126840					N	-0-	58	1			-0-
04	3000	N	1130	-0-	-1870	124970	1130	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	978	-0-	-2122	122848	975	2	3	9	N	3					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	122848					N	NO RPT					3

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	475	-0-	-2625	87466	475	2			N	-0-					108
02	2800	N	397	-0-	-2403	85063	397	2			N	-0-	108	1			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	81963					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	78963					N	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	75863					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	75863					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	22	-0-	-3078	79467	22	2			N	-0-					38
02	2800	N	18	-0-	-2782	76685	18	2			N	-0-					38
03	3100	N	11	-0-	-3089	73596	11	2			N	-0-	38	1			-0-
04	3000	N	4	-0-	-2996	70600	4	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	7	-0-	-3093	67507	7	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	67507					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	798	-0-	-2302	152627	798	2			N	-0-					53
02	2800	N	733	-0-	-2067	150560	733	2			N	-0-	53	1			-0-
03	3100	N	837	-0-	-2263	148297	837	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	862	-0-	-2138	146159	862	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1053	-0-	-2047	144112	1053	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	144112					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-	83	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	53292					N	-0-					30
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	50492					N	-0-	30	1			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	47392					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	44392					N	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	41292					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	41292					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	395	-0-	-2705	108091	395	2			N	-0-					93
02	2800	N	385	-0-	-2415	105676	385	2			N	-0-	93	1			-0-
03	3100	N	432	-0-	-2668	103008	432	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	431	-0-	-2569	100439	431	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	474	-0-	-2626	97813	474	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	97813					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	81370					N	-0-					63
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	78570					N	-0-					63
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	75470					N	-0-	63	1			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	72470					N	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	69370					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	69370					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	1595	-0-	-1505	148939	1595	2			N	-0-					62
02	2800	N	1257	-0-	-1543	147396	1257	2			N	-0-					62
03	3100	N	796	-0-	-2304	145092	796	2			N	-0-	62	1			-0-
04	3000	N	1400	-0-	-1600	143492	1396	2	4	9	N	4					4
*05	3100	N	1208	-0-	-1892	141600	1200	2	8	9	N	7					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	141600					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	53122					N	-0-					30
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	50322					N	-0-	26	1			4
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	47222					N	-0-					4
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	44222					N	-0-					4
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	41122					N	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	41122					N	NO RPT					4

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	85411					N	-0-					26
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	82611					N	-0-	26	1			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	79511					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	76511					N	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	73411					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	73411					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	100	-0-	-3000	178173	100	2			N	-0-					41
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	175373					N	-0-	25	1			16
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	172273					N	-0-	16	1			-0-
04	3000	N	8	-0-	-2992	169281	8	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	166181					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	166181					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	517	-0-	-2583	130072	515	2	2	9	N	2					44
02	2800	N	613	-0-	-2187	127885	611	2	2	9	N	2					46
03	3100	N	804	-0-	-2296	125589	804	2			N	-0-					46
04	3000	N	817	-0-	-2183	123406	809	2	8	9	N	7					53
*05	3100	N	929	-0-	-2171	121235	921	2	8	9	N	7					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	121235					N	NO RPT					60

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	908	-0-	-2192	15182	908	2			N	-0-					100
02	2800	N	805	-0-	-1995	13187	805	2			N	-0-	68	1			32
03	3100	N	893	-0-	-2207	10980	893	2			N	-0-	32	1			-0-
04	3000	N	867	-0-	-2133	8847	867	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	890	-0-	-2210	6637	890	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6637					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 277645 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8170 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99014					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99014					N	-0-					29
03	14B2 EXT		516	-0-	516	99530	516	2			N	-0-					29
04	14B2 EXT		103	-0-	103	99633	4	2	99	9	N	90	99	1			20
05	14B2 EXT		2	-0-	2	99635	2	2			N	-0-					20
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	99635					N	NO RPT					20

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					64
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	2			N	-0-	64	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					128
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					128
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	128	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
02	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
03	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-	28	1			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	88051					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					88
02	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-	88	1			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					-0-

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	243	1	2802	2	Y	7					52
							8	9									
02	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	220	1	2530	2	Y	6					58
							7	9									
03	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	237	1	2721	2	Y	15	67	1			6
							17	9									
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	239	1	2745	2	Y	3					9
							3	9									
05	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	233	1	2676	2	Y	3					12
							3	9									
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	227	1	2606	2	Y	10					91
							11	9									
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	236	1	2719	2	Y	14					105
							15	9									
03	3038	X	2993	-0-	-45	-0-	237	1	2728	2	Y	25	106	1			24
							28	9									
04	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	218	1	2513	2	Y	7					31
							8	9									
05	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	228	1	2623	2	Y	6					37
							7	9									
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					37

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7533	X	1713	-0-	-5820	-0-	1713	2			N	-0-					78
02	8456	X	7986	-0-	-470	-0-	7980	2	6	9	N	5					83
03	9362	X	8817	-0-	-545	-0-	8814	2	3	9	N	3					86
04	9060	X	8758	-0-	-302	-0-	8758	2			N	-0-					86
05	8835	X	7631	-0-	-1204	-0-	7625	2	6	9	N	5					91
06	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					91

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					50
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4216	X	3797	-0-	-419	-0-	3791	2	6	9	N	5					50
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4462	2	15	9	N	14					64
03	4216	X	4089	-0-	-127	-0-	4080	2	9	9	N	8					72
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3794	2	9	9	N	8					80
05	4402	X	3501	-0-	-901	-0-	3491	2	10	9	N	9					89
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	152	1	9441	2	N	2					80
							2	9									
02	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	82	1	6851	2	N	3					83
							3	9									
03	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	7306	1	7440	2	N	-0-					83
04	6750	X	5513	-0-	-1237	-0-	11	1	5502	2	N	-0-					83
05	6975	X	4405	-0-	-2570	-0-	2	1	4403	2	N	-0-					83
06	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					83

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					50
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					50
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					50
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					50
05	3100	N	3259	-0-	159	159	3259	2			N	-0-					50
*06	3000	N	3096	-0-	96	255	3096	2			N	-0-					50

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					41
02	1568	N	1558	-0-	-10	-0-	1558	2			N	-0-					41
03	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	2			N	-0-					41
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1684	2	6	9	N	5					46
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					46
*06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					46

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1454	2	26	9	N	24					72
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1591	2	29	9	N	26					98
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1385	2	37	9	N	34	121	1			11
04	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	1278	2	10	9	N	9					20
05	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	1435	2	33	9	N	30					50
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1433	2	11	9	N	10					60

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	3654	2	2	9	N	2					42
02	3332	X	3296	-0-	-36	-0-	3296	2			N	-0-					42
03	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	3656	2			N	-0-					42
04	3570	X	3497	-0-	-73	-0-	3497	2			N	-0-					42
05	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3470	2	1	9	N	1					43
06	3540	X	3282	-0-	-258	-0-	3282	2			N	-0-					43

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
*06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			N	-0-					16
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					16
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					16
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					16
05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					16
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	1138	2			N	-0-					16

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2046	N	682	-0-	-1364	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1682	-0-	-138	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	3020	-0-	-4	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3175	-0-	-65	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3215	-0-	-25	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	792	2	17	9	N	15					78
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	667	2	7	9	N	6					84
03	775	N	679	-0-	-96	-0-	665	2	14	9	N	13					97
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	661	2	20	9	N	18	83	1			32
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	676	2	14	9	N	13					45
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	634	2	15	9	N	14					59

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					114
02	2520	N	2378	-0-	-142	-0-	2378	2			N	-0-					114
03	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			N	-0-					114
04	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	2427	2	1	9	N	1					115
05	2635	N	2539	-0-	-96	-0-	2539	2			N	-0-					115
*06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					115

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			N	-0-					49
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					49
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					49
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			N	-0-					49
05	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	1299	2			N	-0-					49
06	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	1307	2			N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2471	-0-	-79	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2441	-0-	-109	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3594	-0-	-354	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3802	-0-	-569	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3798	-0-	-573	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
*06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1170	-0-	-34	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1754	2	17	9	N	15					55
02	1624	N	1587	-0-	-37	-0-	1573	2	14	9	N	13					68
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1791	2	12	9	N	11	64	1			15
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1					16
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					16
*06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1758	2	6	9	N	5					21

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	992	N	932	-0-	-60	-0-	909	2	23	9	N	21					48
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	844	2	17	9	N	15					63
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	946	2	15	9	N	14					77
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	927	2	22	9	N	20					97
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	961	2	19	9	N	17	95	1			19
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	916	2	18	9	N	16					35

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2883	N	2742	-0-	-141	-0-	2742	2			N	-0-					37
02	2604	N	2455	-0-	-149	-0-	2455	2			N	-0-					37
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					37
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					37
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					37
*06	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					32
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	935	2			N	-0-					32
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					32
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					32
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					32
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					32

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
*06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1203	-0-	-1	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	670	2	26	9	N	24					76
02	868	N	411	-0-	-457	-0-	394	2	17	9	N	15					91
03	837	N	532	-0-	-305	-0-	491	2	41	9	N	37	111	1			17
04	660	N	534	-0-	-126	-0-	517	2	17	9	N	15					32
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	575	2	11	9	N	10					42
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	528	2	17	9	N	15					57

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	2125	2	1	9	N	1					27
02	1988	N	1881	-0-	-107	-0-	1875	2	6	9	N	5					32
03	2139	N	298	-0-	-1841	-0-	298	2			N	-0-					32
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	32	1			-0-
05	2077	N	959	-0-	-1118	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1520	-0-	-48	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					46
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	1167	2			N	-0-					46
03	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1304	2	4	9	N	4					50
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			N	-0-					50
05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					50
06	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	2			N	-0-					50

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2759	N	2602	-0-	-157	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2332	-0-	-76	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2512	-0-	-8	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2557	-0-	-16	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2403	-0-	-87	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1168	2	9	9	N	8					22
02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	1041	2	6	9	N	5					27
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	N	1					28
04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1113	2	2	9	N	2					30
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2					32
06	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1104	2	3	9	N	3					35

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	N	961	-0-	-62	-0-	960	2	1	9	N	1					34
02	896	N	859	-0-	-37	-0-	859	2			N	-0-					34
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	2	4	9	N	4					38
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	N	1					39
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	N	1					40
06	990	N	907	-0-	-83	-0-	906	2	1	9	N	1					41

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					24
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	270	2			N	-0-					24
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					24
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	325	2	4	9	N	4					28
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1					29
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					29

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1147	N	968	-0-	-179	-0-	968	2			N	-0-					66
02	1036	N	947	-0-	-89	-0-	947	2			N	-0-					66
03	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					66
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					66
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					66
*06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					66

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1598	2	34	9	N	31					69
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1446	2	30	9	N	27					96
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1589	2	35	9	N	32	76	1			52
04	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	1418	2	28	9	N	25					77
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1629	2	32	9	N	29					106
*06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1556	2	31	9	N	28	125	1			9

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	N	16					60
02	1092	N	1038	-0-	-54	-0-	1032	2	6	9	N	5					65
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1220	2	22	9	N	20					85
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	N	11					96
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1247	2	10	9	N	9					105
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	N	14	81	1			38

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	1390	2			N	-0-					44
02	1400	N	1164	-0-	-236	-0-	1164	2			N	-0-					44
03	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1355	2			N	-0-					44
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					44
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					44
*06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					44

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1537	2	24	9	N	22					70
02	1512	N	1498	-0-	-14	-0-	1477	2	21	9	N	19					89
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1643	2	23	9	N	21					110
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	N	12	106	1			16
05	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1594	2	24	9	N	22					38
06	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1531	2	21	9	N	19					57

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					70
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	776	2	13	9	N	12					82
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	881	2	13	9	N	12					94
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1001	2	13	9	N	12					106
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1209	2	14	9	N	13					119
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	2	4	9	N	4	103	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	2	1	9	N	1					39
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					39
03	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1307	2	1	9	N	1					40
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					40
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1280	2	2	9	N	2					42
06	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	2			N	-0-					42

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					96
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	2			N	-0-					96
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					96
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					96
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					96
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					96

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					58
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	2	31	9	N	28					86
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1196	2	12	9	N	11					97
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1134	2	19	9	N	17					114
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					114
06	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			N	-0-	96	1			18

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	2052	2			N	-0-					42
02	1904	N	1845	-0-	-59	-0-	1845	2			N	-0-					42
03	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2066	2			N	-0-					42
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1985	2	85	9	N	77					119
05	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	2019	2			N	-0-					119
06	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	1948	2	17	9	N	15	91	1			43

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	2053	2	55	9	N	50					117
02	1988	N	1906	-0-	-82	-0-	1859	2	47	9	N	43	114	1			46
03	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	1990	2	42	9	N	38					84
04	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	1934	2	40	9	N	36					120
05	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2005	2	46	9	N	42	93	1			69
*06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1947	2	47	9	N	43	58	1			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC 743069
UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	125	1	7408	2	N	-0-			-0-
02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	100	1	6776	2	N	-0-			-0-
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	109	1	5868	2	N	-0-			-0-
04	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	33	1	1918	2	N	-0-			-0-
*05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	34	1	4698	2	N	-0-			-0-
*06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	109	1	5558	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15469	X	5750	-0-	-9719	-0-	99	1	5651	2	N	-0-			-0-
02	9184	X	4399	-0-	-4785	-0-	116	1	4283	2	N	-0-			-0-
03	13578	X	5852	-0-	-7726	-0-	133	1	5719	2	N	-0-			-0-
04	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-			-0-
05	5735	X	2363	-0-	-3372	-0-	2363	2			N	-0-			-0-
06	5670	X	4727	-0-	-943	-0-	177	1	4550	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16957	X	15440	-0-	-1517	-0-	221	1	15219	2	N	-0-			-0-
02	15148	X	13784	-0-	-1364	-0-	193	1	13591	2	N	-0-			-0-
03	16771	X	14303	-0-	-2468	-0-	211	1	14092	2	N	-0-			-0-
04	15330	X	14293	-0-	-1037	-0-	276	1	14017	2	N	-0-			-0-
05	15841	X	13339	-0-	-2502	-0-	286	1	13053	2	N	-0-			-0-
06	14940	X	12532	-0-	-2408	-0-	221	1	12311	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15872	X	13876	-0-	-1996	-0-	205	1	13671	2	N	-0-			-0-
02	13188	X	13074	-0-	-114	-0-	182	1	12892	2	N	-0-			-0-
03	14663	X	14131	-0-	-532	-0-	200	1	13931	2	N	-0-			-0-
04	14190	X	14051	-0-	-139	-0-	266	1	13785	2	N	-0-			-0-
05	14477	X	13504	-0-	-973	-0-	275	1	13229	2	N	-0-			-0-
06	14010	X	11967	-0-	-2043	-0-	188	1	11779	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19840	X	19727	-0-	-113	-0-	276	1	19451	2	N	-0-			-0-
02	18620	X	17913	-0-	-707	-0-	244	1	17669	2	N	-0-			-0-
03	20615	X	20446	-0-	-169	-0-	268	1	20178	2	N	-0-			-0-
04	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	381	1	19532	2	N	-0-			-0-
05	19840	X	19344	-0-	-496	-0-	393	1	18951	2	N	-0-			-0-
06	19800	X	18402	-0-	-1398	-0-	267	1	18135	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17267	X	8810	-0-	-8457	-0-	185	1	8625	2	N	-0-			-0-
02	16016	X	12319	-0-	-3697	-0-	183	1	12136	2	N	-0-			-0-
03	17732	X	12617	-0-	-5115	-0-	206	1	12411	2	N	-0-			-0-
04	13800	X	5027	-0-	-8773	-0-	263	1	4764	2	N	-0-			-0-
05	14260	X	12057	-0-	-2203	-0-	272	1	11785	2	N	-0-			-0-
06	13200	X	12505	-0-	-695	-0-	207	1	12298	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	1			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	246	1	398	2	N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	272	1	509	2	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-					-0-
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	12	1	777	2	N	-0-					-0-
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	59	1	977	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

01	14353	X	958	-0-	-13395	-0-	333	1	625	2	N	-0-					-0-
02	18508	X	1172	-0-	-17336	-0-	268	1	904	2	N	-0-					-0-
03	20491	X	4994	-0-	-15497	-0-	297	1	4697	2	N	-0-					-0-
04	16710	X	7055	-0-	-9655	-0-	154	1	6901	2	N	-0-					-0-
*05	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	341	1	17056	2	N	-0-					-0-
*06	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	405	1	22185	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

01	20522	X	17932	-0-	-2590	-0-	317	1	17615	2	N	-0-					-0-
02	19152	X	14155	-0-	-4997	-0-	275	1	13880	2	N	-0-					-0-
03	21204	X	17326	-0-	-3878	-0-	304	1	17022	2	N	-0-					-0-
04	20460	X	18520	-0-	-1940	-0-	435	1	18085	2	N	-0-					-0-
05	21142	X	18186	-0-	-2956	-0-	383	1	17803	2	N	-0-					-0-
06	17340	X	17107	-0-	-233	-0-	326	1	16781	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

01	20832	X	19158	-0-	-1674	-0-	266	1	18892	2	N	-0-					-0-
02	18116	X	17207	-0-	-909	-0-	237	1	16970	2	N	-0-					-0-
03	20057	X	18211	-0-	-1846	-0-	260	1	17951	2	N	-0-					-0-
04	19050	X	17998	-0-	-1052	-0-	343	1	17655	2	N	-0-					-0-
05	19158	X	18189	-0-	-969	-0-	355	1	17834	2	N	-0-					-0-
06	18540	X	17204	-0-	-1336	-0-	250	1	16954	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

01	25792	X	23535	-0-	-2257	-0-	332	1	23203	2	N	-0-					-0-
02	22904	X	21108	-0-	-1796	-0-	297	1	20811	2	N	-0-					-0-
03	25358	X	23879	-0-	-1479	-0-	327	1	23552	2	N	-0-					-0-
04	24180	X	23565	-0-	-615	-0-	449	1	23116	2	N	-0-					-0-
05	24087	X	23373	-0-	-714	-0-	464	1	22909	2	N	-0-					-0-
06	23100	X	22144	-0-	-956	-0-	321	1	21823	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

01	17608	X	16712	-0-	-896	-0-	235	1	16477	2	N	-0-					-0-
02	15092	X	14862	-0-	-230	-0-	209	1	14653	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	15641	-0-	-1781	-0-	229	1	15412	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	15520	-0-	-1340	-0-	297	1	15223	2	N	-0-					-0-
05	16926	X	15168	-0-	-1758	-0-	307	1	14861	2	N	-0-					-0-
06	16170	X	13785	-0-	-2385	-0-	207	1	13578	2	N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-			-0-
03	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	4269	2			N	-0-			-0-
04	4290	X	3645	-0-	-645	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
*05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-			-0-
*06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	90	1	5512	2	N	-0-			-0-
02	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	101	1	8844	2	N	-0-			-0-
03	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	114	1	6153	2	N	-0-			-0-
04	210	X	2	-0-	-208	-0-	2	1			N	-0-			-0-
05	217	X	2	-0-	-215	-0-	2	1			N	-0-			-0-
*06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	196	1	1793	2	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18383	X	17286	-0-	-1097	-0-	242	1	17044	2	N	-0-			-0-
02	15596	X	15582	-0-	-14	-0-	215	1	15367	2	N	-0-			-0-
03	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	236	1	17233	2	N	-0-			-0-
04	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	338	1	17746	2	N	-0-			-0-
*05	18260	X	18260	-0-	-0-	-0-	349	1	17911	2	N	-0-			-0-
06	16920	X	14567	-0-	-2353	-0-	245	1	14322	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14601	X	13249	-0-	-1352	-0-	190	1	13059	2	N	-0-			-0-
02	13188	X	11935	-0-	-1253	-0-	168	1	11767	2	N	-0-			-0-
03	14601	X	12510	-0-	-2091	-0-	185	1	12325	2	N	-0-			-0-
04	13050	X	8934	-0-	-4116	-0-	8934	2			N	-0-			-0-
05	13485	X	12644	-0-	-841	-0-	12644	2			N	-0-			-0-
06	12810	X	11542	-0-	-1268	-0-	138	1	11404	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15965	X	14426	-0-	-1539	-0-	204	1	14222	2	N	-0-			-0-
02	14056	X	13144	-0-	-912	-0-	181	1	12963	2	N	-0-			-0-
03	15562	X	14095	-0-	-1467	-0-	199	1	13896	2	N	-0-			-0-
04	14130	X	13874	-0-	-256	-0-	262	1	13612	2	N	-0-			-0-
05	14601	X	13195	-0-	-1406	-0-	271	1	12924	2	N	-0-			-0-
06	14070	X	13002	-0-	-1068	-0-	192	1	12810	2	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20367	X	7576	-0-	-12791	-0-	65	1	7511	2	N	-0-			-0-
02	19152	X	4664	-0-	-14488	-0-	96	1	4568	2	N	-0-			-0-
03	21328	X	3740	-0-	-17588	-0-	119	1	3621	2	N	-0-			-0-
04	20640	X	377	-0-	-20263	-0-	377	2			N	-0-			-0-
05	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-			-0-
06	7320	X	314	-0-	-7006	-0-	9	1	305	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	129	1	14826	2	N	-0-			-0-
02	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	35	1	12717	2	N	-0-			-0-
03	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	39	1	14041	2	N	-0-			-0-
04	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	102	1	12370	2	N	-0-			-0-
*05	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	106	1	16246	2	N	-0-			-0-
*06	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	168	1	15304	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17329	X	17324	-0-	-5	-0-	248	1	17076	2	N	-0-					-0-
02	15372	X	15295	-0-	-77	-0-	218	1	15077	2	N	-0-					-0-
03	18786	X	16361	-0-	-2425	-0-	239	1	16122	2	N	-0-					-0-
04	18180	X	17544	-0-	-636	-0-	292	1	17252	2	N	-0-					-0-
05	17453	X	15620	-0-	-1833	-0-	302	1	15318	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	13867	-0-	-2903	-0-	205	1	13662	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

01	12648	X	11594	-0-	-1054	-0-	177	1	11417	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	10633	-0-	-791	-0-	149	1	10484	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11073	-0-	-1420	-0-	162	1	10911	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	10724	-0-	-1276	-0-	203	1	10521	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	10542	-0-	-1238	-0-	210	1	10332	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	8055	-0-	-3345	-0-	138	1	7917	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

01	11191	X	8804	-0-	-2387	-0-	125	1	8679	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	7408	-0-	-2140	-0-	114	1	7294	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	8404	-0-	-1981	-0-	126	1	8278	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	6849	-0-	-2091	-0-	131	1	6718	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	6581	-0-	-2657	-0-	136	1	6445	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	4451	-0-	-4069	-0-	86	1	4365	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

01	11005	X	10707	-0-	-298	-0-	150	1	10557	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	9066	-0-	-762	-0-	105	1	8961	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10397	-0-	-422	-0-	112	1	10285	2	N	-0-					-0-
04	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	204	1	10474	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	9951	-0-	-744	-0-	210	1	9741	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	8932	-0-	-1418	-0-	32	1	8900	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

01	29543	X	24686	-0-	-4857	-0-	254	1	24432	2	N	-0-					-0-
02	24864	X	19085	-0-	-5779	-0-	127	1	18958	2	N	-0-					-0-
03	26102	X	20678	-0-	-5424	-0-	140	1	20538	2	N	-0-					-0-
04	25260	X	13893	-0-	-11367	-0-	140	1	13753	2	N	-0-					-0-
05	25637	X	18202	-0-	-7435	-0-	145	1	18057	2	N	-0-					-0-
06	23880	X	22344	-0-	-1536	-0-	157	1	22187	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

01	22041	X	21361	-0-	-680	-0-	313	1	21048	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	15310	-0-	-1630	-0-	295	1	15015	2	N	-0-					-0-
03	18631	X	18068	-0-	-563	-0-	327	1	17741	2	N	-0-					-0-
04	20670	X	16884	-0-	-3786	-0-	413	1	16471	2	N	-0-					-0-
05	21359	X	18509	-0-	-2850	-0-	362	1	18147	2	N	-0-					-0-
06	20670	X	20201	-0-	-469	-0-	338	1	19863	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

01	27206	X	27206	-0-	-0-	-0-	568	1	26638	2	N	-0-					-0-
02	23520	X	21896	-0-	-1624	-0-	511	1	21385	2	N	-0-					-0-
03	32937	X	32937	-0-	-0-	-0-	565	1	32372	2	N	-0-					-0-
04	33353	X	33353	-0-	-0-	-0-	699	1	32654	2	N	-0-					-0-
*05	34502	X	34502	-0-	-0-	-0-	669	1	33833	2	N	-0-					-0-
*06	31891	X	31891	-0-	-0-	-0-	581	1	31310	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17856	X	16758	-0-	-1098	-0-	231	1	16527	2	N	-0-			-0-
02	16492	X	15428	-0-	-1064	-0-	217	1	15211	2	N	-0-			-0-
03	18259	X	15803	-0-	-2456	-0-	241	1	15562	2	N	-0-			-0-
04	16500	X	925	-0-	-15575	-0-	8	1	917	2	N	-0-			-0-
05	17081	X	13733	-0-	-3348	-0-	8	1	13725	2	N	-0-			-0-
06	16530	X	14513	-0-	-2017	-0-	180	1	14333	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21452	X	20183	-0-	-1269	-0-	285	1	19898	2	N	-0-			-0-
02	20188	X	17096	-0-	-3092	-0-	246	1	16850	2	N	-0-			-0-
03	24707	X	20689	-0-	-4018	-0-	279	1	20410	2	N	-0-			-0-
04	23910	X	6206	-0-	-17704	-0-	150	1	6056	2	N	-0-			-0-
05	20615	X	16327	-0-	-4288	-0-	155	1	16172	2	N	-0-			-0-
*06	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	307	1	23588	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	78	1	5028	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3347	-0-	-601	-0-	67	1	3280	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	2670	-0-	-1701	-0-	76	1	2594	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			-0-
05	5115	X	2314	-0-	-2801	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
06	4950	X	3335	-0-	-1615	-0-	226	1	3109	2	N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9424	X	9251	-0-	-173	-0-	9251	2			N	-0-			-0-
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-			-0-
03	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-			-0-
04	9030	X	6944	-0-	-2086	-0-	6944	2			N	-0-			-0-
05	9486	X	7712	-0-	-1774	-0-	7712	2			N	-0-			-0-
06	9180	X	9068	-0-	-112	-0-	9068	2			N	-0-			-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	91	1	515	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	600	N	24	-0-	-576	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	2	N	-0-			-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5983	X	1840	-0-	-4143	-0-	124	1	1716	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-			-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			-0-
04	5730	X	90	-0-	-5640	-0-	90	2			N	-0-			-0-
05	2356	X	198	-0-	-2158	-0-	6	1	192	2	N	-0-			-0-
06	1770	X	1	-0-	-1769	-0-	1	1			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	310	1	24296	2	N	-0-			-0-
02	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	376	1	22408	2	N	-0-			-0-
03	25327	X	24569	-0-	-758	-0-	405	1	24164	2	N	-0-			-0-
04	24510	X	22212	-0-	-2298	-0-	428	1	21784	2	N	-0-			-0-
05	25234	X	22693	-0-	-2541	-0-	442	1	22251	2	N	-0-			-0-
06	24420	X	22114	-0-	-2306	-0-	440	1	21674	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	107	X	107	-0-	-0-	263	107	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	263					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	263					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	542	-0-	542	805	542	2			N	-0-					-0-
*05	816	X	11	-0-	-805	-0-	11	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

01	22630	X	16360	-0-	-6270	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	11990	-0-	-5902	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	13489	-0-	-6320	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	14818	-0-	-4172	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
*05	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	21763	2			N	-0-					-0-
*06	22715	X	22715	-0-	-0-	-0-	22715	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

01	31372	X	15303	-0-	-16069	-0-	218	1	15085	2	N	-0-					-0-
02	25060	X	227	-0-	-24833	-0-	136	1	91	2	N	-0-					-0-
03	21576	X	195	-0-	-21381	-0-	189	1	6	2	N	-0-					-0-
04	20880	X	584	-0-	-20296	-0-	47	1	537	2	N	-0-					-0-
05	20522	X	13	-0-	-20509	-0-	13	1			N	-0-					-0-
06	14820	X	2	-0-	-14818	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

01	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
04	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
*05	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
*06	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16956	2			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

01	14012	X	12846	-0-	-1166	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	10891	-0-	-1065	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12674	-0-	-563	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11577	-0-	-843	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	6633	-0-	-6201	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	9569	-0-	-2851	-0-	9569	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

01	10788	X	9706	-0-	-1082	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
02	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9942	-0-	-40	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9409	-0-	-251	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8835	-0-	-1364	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
*06	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

01	48019	X	44768	-0-	-3251	-0-	44768	2			N	-0-					-0-
02	41692	X	37493	-0-	-4199	-0-	37493	2			N	-0-					-0-
03	46841	X	41493	-0-	-5348	-0-	41493	2			N	-0-					-0-
04	45330	X	39123	-0-	-6207	-0-	39123	2			N	-0-					-0-
05	44764	X	38649	-0-	-6115	-0-	38649	2			N	-0-					-0-
06	43320	X	37682	-0-	-5638	-0-	37682	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	50530	X	47029	-0-	-3501	-0-	47029	2			N	-0-					-0-
02	44744	X	39232	-0-	-5512	-0-	39232	2			N	-0-					-0-
03	49538	X	45013	-0-	-4525	-0-	45013	2			N	-0-					-0-
04	47160	X	44468	-0-	-2692	-0-	44468	2			N	-0-					-0-
05	47027	X	43447	-0-	-3580	-0-	43447	2			N	-0-					-0-
06	45510	X	39544	-0-	-5966	-0-	39544	2			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

01	0	W	5002	-0-	5002	10018	523	1	4479	2	N	-0-					-0-
02	0	W	4234	-0-	4234	14252	442	1	3792	2	N	-0-					-0-
03	0	W	4887	-0-	4887	19139	568	1	4319	2	N	-0-					-0-
04	0	W	6281	-0-	6281	25420	627	1	5654	2	N	-0-					-0-
*05	30513	X	5093	-0-	-25420	-0-	502	1	4591	2	N	-0-					-0-
*06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	511	1	4589	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

01	16430	X	3030	-0-	-13400	-0-	599	1	2431	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	2295	-0-	-11957	-0-	433	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	9372	-0-	-4857	-0-	604	1	8768	2	N	-0-					-0-
04	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	676	1	13602	2	N	-0-					-0-
*05	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	731	1	13919	2	N	-0-					-0-
*06	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	537	1	13820	2	N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

01	0	W	10049	-0-	10049	19496	562	1	9487	2	N	-0-					-0-
02	0	W	9436	-0-	9436	28932	538	1	8898	2	N	-0-					-0-
03	0	W	6669	-0-	6669	35601	517	1	6152	2	N	-0-					-0-
04	0	W	6115	-0-	6115	41716	423	1	5692	2	N	-0-					-0-
*05	53310	X	11594	-0-	-41716	-0-	583	1	11011	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9239	-0-	-511	-0-	539	1	8700	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

01	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					-0-
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	357	1	74	2	N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	321	1	1528	2	N	-0-					-0-
*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	404	1	1954	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	7078	-0-	4078	4078	486	1	6592	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

01	24986	X	11794	-0-	-13192	-0-	1319	1	10475	2	N	-0-					-0-
02	20356	X	3879	-0-	-16477	-0-	1192	1	2687	2	N	-0-					-0-
03	22537	X	1333	-0-	-21204	-0-	1319	1	14	2	N	-0-					-0-
04	20670	X	11138	-0-	-9532	-0-	70	1	11068	2	N	-0-					-0-
*05	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-	774	1	17389	2	N	-0-					-0-
*06	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	726	1	14706	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

01	43462	X	29267	-0-	-14195	-0-	29267	2			N	-0-					-0-
02	37268	X	9472	-0-	-27796	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
03	39618	X	9022	-0-	-30596	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
04	37140	X	32342	-0-	-4798	-0-	32342	2			N	-0-					-0-
05	35030	X	34402	-0-	-628	-0-	34402	2			N	-0-					-0-
*06	32619	X	32619	-0-	-0-	-0-	32619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21359	X	20620	-0-	-739	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	17803	-0-	-1685	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	19799	-0-	-2707	-0-	19799	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	19800	-0-	-1980	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
*05	22587	X	22587	-0-	-0-	-0-	22587	2			N	-0-					-0-
*06	31441	X	31441	-0-	-0-	-0-	31441	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1550	X	1	-0-	-1549	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	1207	1	9455	2	N	-0-					-0-
*05	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	545	1	10727	2	N	-0-					-0-
*06	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	550	1	9432	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	26600	X	26600	-0-	-0-	-0-	26600	2			N	-0-					-0-
02	24247	X	24247	-0-	-0-	-0-	24247	2			N	-0-					-0-
03	24432	X	24432	-0-	-0-	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	23724	-0-	-2016	-0-	23724	2			N	-0-					-0-
*05	26908	X	26908	-0-	-0-	-0-	26908	2			N	-0-					-0-
*06	26403	X	26403	-0-	-0-	-0-	26403	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10168	X	7861	-0-	-2307	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	5661	-0-	-3383	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	5123	-0-	-4859	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	3747	-0-	-5493	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	4	-0-	-7994	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	621	-0-	-6999	-0-	621	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	56389	X	52775	-0-	-3614	-0-	52775	2			N	-0-					-0-
02	49280	X	45151	-0-	-4129	-0-	45151	2			N	-0-					-0-
03	54870	X	42172	-0-	-12698	-0-	42172	2			N	-0-					-0-
04	53100	X	75	-0-	-53025	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	52762	X	15506	-0-	-37256	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
06	51060	X	42643	-0-	-8417	-0-	42643	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	54932	X	52572	-0-	-2360	-0-	52572	2			N	-0-					-0-
02	48636	X	41651	-0-	-6985	-0-	41651	2			N	-0-					-0-
03	53847	X	50335	-0-	-3512	-0-	50335	2			N	-0-					-0-
04	52454	X	52454	-0-	-0-	-0-	52454	2			N	-0-					-0-
*05	55756	X	55756	-0-	-0-	-0-	55756	2			N	-0-					-0-
*06	51601	X	51601	-0-	-0-	-0-	51601	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	187	1	19048	2	N	-0-					-0-
02	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	80	1	18487	2	N	-0-					-0-
03	19964	X	13033	-0-	-6931	-0-	89	1	12944	2	N	-0-					-0-
04	18600	X	250	-0-	-18350	-0-	8	1	242	2	N	-0-					-0-
05	20553	X	1121	-0-	-19432	-0-	8	1	1113	2	N	-0-					-0-
06	19890	X	19271	-0-	-619	-0-	121	1	19150	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	177	1	16472	2	N	-0-			-0-
02	14364	X	5054	-0-	-9310	-0-	92	1	4962	2	N	-0-			-0-
03	14477	X	4985	-0-	-9492	-0-	101	1	4884	2	N	-0-			-0-
04	16110	X	14417	-0-	-1693	-0-	113	1	14304	2	N	-0-			-0-
05	16647	X	15468	-0-	-1179	-0-	117	1	15351	2	N	-0-			-0-
*06	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	155	1	19734	2	N	-0-			-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

01	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	23514	2			N	-0-			-0-
02	21582	X	21582	-0-	-0-	-0-	21582	2			N	-0-			-0-
03	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	19999	2			N	-0-			-0-
04	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	23441	2			N	-0-			-0-
05	23901	X	23513	-0-	-388	-0-	23513	2			N	-0-			-0-
06	23130	X	20762	-0-	-2368	-0-	20762	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

01	28303	X	25569	-0-	-2734	-0-	252	1	25317	2	N	-0-			-0-
02	25564	X	18775	-0-	-6789	-0-	117	1	18658	2	N	-0-			-0-
03	27342	X	20245	-0-	-7097	-0-	132	1	20113	2	N	-0-			-0-
04	25860	X	17174	-0-	-8686	-0-	109	1	17065	2	N	-0-			-0-
05	26071	X	17451	-0-	-8620	-0-	113	1	17338	2	N	-0-			-0-
06	24750	X	13939	-0-	-10811	-0-	151	1	13788	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

01	22334	X	22334	-0-	-0-	-0-	22334	2			N	-0-			-0-
02	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	20756	2			N	-0-			-0-
03	22692	X	14696	-0-	-7996	-0-	14696	2			N	-0-			-0-
04	21960	X	9258	-0-	-12702	-0-	9258	2			N	-0-			-0-
05	22816	X	3975	-0-	-18841	-0-	3975	2			N	-0-			-0-
06	22080	X	9395	-0-	-12685	-0-	9395	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

01	33899	X	33899	-0-	-0-	-0-	33899	2			N	-0-			-0-
02	30128	X	30128	-0-	-0-	-0-	30128	2			N	-0-			-0-
03	29946	X	25265	-0-	-4681	-0-	25265	2			N	-0-			-0-
04	32820	X	7480	-0-	-25340	-0-	7480	2			N	-0-			-0-
05	33914	X	531	-0-	-33383	-0-	531	2			N	-0-			-0-
06	32820	X	-0-	-0-	-32820	-0-					N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

01	27435	X	-0-	-0-	-27435	-0-					N	-0-			-0-
02	21812	X	-0-	-0-	-21812	-0-					N	-0-			-0-
03	21018	X	2012	-0-	-19006	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
04	29957	X	29957	-0-	-0-	-0-	29957	2			N	-0-			-0-
*05	41520	X	41520	-0-	-0-	-0-	41520	2			N	-0-			-0-
*06	26100	X	26100	-0-	-0-	-0-	26100	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

01	15996	X	14960	-0-	-1036	-0-	14960	2			N	-0-			-0-
02	19348	X	17296	-0-	-2052	-0-	17296	2			N	-0-			-0-
03	21917	X	14857	-0-	-7060	-0-	14857	2			N	-0-			-0-
04	21210	X	16175	-0-	-5035	-0-	16175	2			N	-0-			-0-
05	19158	X	13802	-0-	-5356	-0-	13802	2			N	-0-			-0-
*06	20538	X	20538	-0-	-0-	-0-	20538	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31806	X	29207	-0-	-2599	-0-	358	1	28849	2	N	-0-			-0-
02	27860	X	26894	-0-	-966	-0-	455	1	26439	2	N	-0-			-0-
03	30380	X	29309	-0-	-1071	-0-	490	1	28819	2	N	-0-			-0-
04	29280	X	26837	-0-	-2443	-0-	515	1	26322	2	N	-0-			-0-
05	29791	X	27647	-0-	-2144	-0-	536	1	27111	2	N	-0-			-0-
06	28830	X	26853	-0-	-1977	-0-	530	1	26323	2	N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31713	X	27998	-0-	-3715	-0-	342	1	27656	2	N	-0-			-0-
02	27552	X	26268	-0-	-1284	-0-	433	1	25835	2	N	-0-			-0-
03	30163	X	28864	-0-	-1299	-0-	466	1	28398	2	N	-0-			-0-
04	28620	X	26796	-0-	-1824	-0-	510	1	26286	2	N	-0-			-0-
05	29078	X	26492	-0-	-2586	-0-	510	1	25982	2	N	-0-			-0-
06	28140	X	26445	-0-	-1695	-0-	519	1	25926	2	N	-0-			-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	47647	X	-0-	-0-	-47647	-0-					N	-0-			-0-
02	22176	X	1	-0-	-22175	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-			-0-
04	38225	X	38225	-0-	-0-	-0-	38225	2			N	-0-			-0-
*05	40110	X	40110	-0-	-0-	-0-	40110	2			N	-0-			-0-
*06	37278	X	37278	-0-	-0-	-0-	37278	2			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21297	X	19588	-0-	-1709	-0-	19588	2			N	-0-			-0-
02	19740	X	18531	-0-	-1209	-0-	18531	2			N	-0-			-0-
03	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	22494	2			N	-0-			-0-
04	21120	X	17602	-0-	-3518	-0-	17602	2			N	-0-			-0-
05	20522	X	19907	-0-	-615	-0-	19907	2			N	-0-			-0-
06	21780	X	18857	-0-	-2923	-0-	18857	2			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16089	X	1423	-0-	-14666	-0-	372	1	1051	2	N	-0-			-0-
02	2268	X	1342	-0-	-926	-0-	304	1	1038	2	N	-0-			-0-
03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	210	1	756	2	N	-0-			-0-
04	1380	X	1304	-0-	-76	-0-	163	1	1141	2	N	-0-			-0-
05	1488	X	18	-0-	-1470	-0-	18	1			N	-0-			-0-
06	1440	X	721	-0-	-719	-0-	113	1	608	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	128	1	2378	2	N	-0-			-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	226	1	1468	2	N	-0-			-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	379	1	286	2	N	-0-			-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	341	1	305	2	N	-0-			-0-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	398	1	421	2	N	-0-			-0-
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	363	1	710	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20088	X	13763	-0-	-6325	-0-	146	1	13617	2	N	-0-			-0-
02	19600	X	5331	-0-	-14269	-0-	92	1	5239	2	N	-0-			-0-
03	21700	X	12654	-0-	-9046	-0-	104	1	12550	2	N	-0-			-0-
04	19290	X	11167	-0-	-8123	-0-	97	1	11070	2	N	-0-			-0-
05	16585	X	735	-0-	-15850	-0-	101	1	634	2	N	-0-			-0-
06	13320	X	822	-0-	-12498	-0-	30	1	792	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

01	30081	X	30081	-0-	-0-	-0-	30081	2			N	-0-					-0-
02	26110	X	26110	-0-	-0-	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
03	32116	X	28865	-0-	-3251	-0-	28865	2			N	-0-					-0-
04	31080	X	27276	-0-	-3804	-0-	27276	2			N	-0-					-0-
05	30070	X	27013	-0-	-3057	-0-	27013	2			N	-0-					-0-
06	29100	X	26310	-0-	-2790	-0-	26310	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

01	37510	X	32323	-0-	-5187	-0-	32323	2			N	-0-					-0-
02	33236	X	31007	-0-	-2229	-0-	31007	2			N	-0-					-0-
03	42160	X	32281	-0-	-9879	-0-	32281	2			N	-0-					-0-
04	40800	X	30709	-0-	-10091	-0-	30709	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	31165	-0-	-3152	-0-	31165	2			N	-0-					-0-
06	33210	X	27519	-0-	-5691	-0-	27519	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

01	6293	X	1252	-0-	-5041	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
03	24774	X	24774	-0-	-0-	-0-	24774	2			N	-0-					-0-
04	29378	X	29378	-0-	-0-	-0-	29378	2			N	-0-					-0-
*05	28782	X	28782	-0-	-0-	-0-	28782	2			N	-0-					-0-
*06	25650	X	25650	-0-	-0-	-0-	25650	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

01	35867	X	32878	-0-	-2989	-0-	32878	2			N	-0-					-0-
02	32144	X	28794	-0-	-3350	-0-	28794	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	29604	-0-	-5984	-0-	29604	2			N	-0-					-0-
04	33120	X	30413	-0-	-2707	-0-	30413	2			N	-0-					-0-
05	34224	X	30747	-0-	-3477	-0-	30747	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	29695	-0-	-2135	-0-	29695	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

01	36004	X	36004	-0-	-0-	-0-	36004	2			N	-0-					-0-
02	33719	X	33719	-0-	-0-	-0-	33719	2			N	-0-					-0-
03	37014	X	35448	-0-	-1566	-0-	35448	2			N	-0-					-0-
04	36201	X	36201	-0-	-0-	-0-	36201	2			N	-0-					-0-
05	37014	X	36586	-0-	-428	-0-	36586	2			N	-0-					-0-
06	35820	X	3268	-0-	-32552	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

01	30318	X	19934	-0-	-10384	-0-	19934	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	24305	-0-	-139	-0-	24305	2			N	-0-					-0-
03	34560	X	34560	-0-	-0-	-0-	34560	2			N	-0-					-0-
04	34883	X	34883	-0-	-0-	-0-	34883	2			N	-0-					-0-
*05	31446	X	31446	-0-	-0-	-0-	31446	2			N	-0-					-0-
*06	36311	X	36311	-0-	-0-	-0-	36311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	34387	X	34387	-0-	-0-	-0-	34387	2			N	-0-					-0-
02	33180	X	31253	-0-	-1927	-0-	31253	2			N	-0-					-0-
03	42222	X	33524	-0-	-8698	-0-	33524	2			N	-0-					-0-
04	40860	X	31620	-0-	-9240	-0-	31620	2			N	-0-					-0-
05	34689	X	31462	-0-	-3227	-0-	31462	2			N	-0-					-0-
06	33480	X	29431	-0-	-4049	-0-	29431	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	W	18166	-0-	18166	37540	18166	2			N	-0-					-0-
02	0	W	16271	-0-	16271	53811	16271	2			N	-0-					-0-
03	0	W	14579	-0-	14579	68390	14579	2			N	-0-					-0-
04	0	W	14119	-0-	14119	82509	14119	2			N	-0-					-0-
*05	98387	X	15878	-0-	-82509	-0-	15878	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	16958	-0-	-172	-0-	16958	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	W	35400	-0-	35400	72947	35400	2			N	-0-					-0-
02	0	W	31116	-0-	31116	104063	31116	2			N	-0-					-0-
03	0	W	31672	-0-	31672	135735	31672	2			N	-0-					-0-
04	0	W	31765	-0-	31765	167500	31765	2			N	-0-					-0-
*05	199300	X	31800	-0-	-167500	-0-	31800	2			N	-0-					-0-
06	34260	X	29354	-0-	-4906	-0-	29354	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	W	33038	-0-	33038	68413	33038	2			N	-0-					-0-
02	0	W	29391	-0-	29391	97804	29391	2			N	-0-					-0-
03	0	W	30404	-0-	30404	128208	30404	2			N	-0-					-0-
04	0	W	29752	-0-	29752	157960	29752	2			N	-0-					-0-
*05	187244	X	29284	-0-	-157960	-0-	29284	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	26256	-0-	-5274	-0-	26256	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	W	31094	-0-	31094	65000	31094	2			N	-0-					-0-
02	0	W	27449	-0-	27449	92449	27449	2			N	-0-					-0-
03	0	W	28453	-0-	28453	120902	28453	2			N	-0-					-0-
04	0	W	28137	-0-	28137	149039	28137	2			N	-0-					-0-
*05	175852	X	26813	-0-	-149039	-0-	26813	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	23186	-0-	-6634	-0-	23186	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	W	36618	-0-	36618	75289	36618	2			N	-0-					-0-
02	0	W	31335	-0-	31335	106624	31335	2			N	-0-					-0-
03	0	W	32543	-0-	32543	139167	32543	2			N	-0-					-0-
04	0	W	33218	-0-	33218	172385	33218	2			N	-0-					-0-
*05	205193	X	32808	-0-	-172385	-0-	32808	2			N	-0-					-0-
06	35430	X	30721	-0-	-4709	-0-	30721	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	72447	X	61922	-0-	-10525	-0-	61922	2			N	-0-					-0-
02	61852	X	53582	-0-	-8270	-0-	53582	2			N	-0-					-0-
03	68231	X	52537	-0-	-15694	-0-	52537	2			N	-0-					-0-
04	62940	X	52672	-0-	-10268	-0-	52672	2			N	-0-					-0-
05	64697	X	52605	-0-	-12092	-0-	52605	2			N	-0-					-0-
06	59910	X	47439	-0-	-12471	-0-	47439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	69843	X	57949	-0-	-11894	-0-	57949	2			N	-0-					-0-
02	59080	X	49662	-0-	-9418	-0-	49662	2			N	-0-					-0-
03	64728	X	54159	-0-	-10569	-0-	54159	2			N	-0-					-0-
04	59130	X	49033	-0-	-10097	-0-	49033	2			N	-0-					-0-
05	60357	X	53494	-0-	-6863	-0-	53494	2			N	-0-					-0-
*06	60440	X	60440	-0-	-0-	-0-	60440	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

01	55211	X	51825	-0-	-3386	-0-	51825	2			N	-0-					-0-
02	54068	X	43415	-0-	-10653	-0-	43415	2			N	-0-					-0-
03	59861	X	38667	-0-	-21194	-0-	38667	2			N	-0-					-0-
04	55230	X	43070	-0-	-12160	-0-	43070	2			N	-0-					-0-
05	54839	X	42801	-0-	-12038	-0-	42801	2			N	-0-					-0-
06	50160	X	38270	-0-	-11890	-0-	38270	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

01	48267	X	32992	-0-	-15275	-0-	182	1	32810	2	N	-0-					-0-
02	39424	X	27261	-0-	-12163	-0-	164	1	27097	2	N	-0-					-0-
03	39773	X	26528	-0-	-13245	-0-	181	1	26347	2	N	-0-					-0-
04	35040	X	23785	-0-	-11255	-0-	185	1	23600	2	N	-0-					-0-
05	34348	X	25084	-0-	-9264	-0-	191	1	24893	2	N	-0-					-0-
06	31920	X	22042	-0-	-9878	-0-	169	1	21873	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

01	60264	X	40795	-0-	-19469	-0-	226	1	40569	2	N	-0-					-0-
02	48832	X	33392	-0-	-15440	-0-	202	1	33190	2	N	-0-					-0-
03	49352	X	33059	-0-	-16293	-0-	224	1	32835	2	N	-0-					-0-
04	44340	X	30132	-0-	-14208	-0-	229	1	29903	2	N	-0-					-0-
05	42656	X	27780	-0-	-14876	-0-	236	1	27544	2	N	-0-					-0-
06	39480	X	27172	-0-	-12308	-0-	205	1	26967	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

01	49042	X	37953	-0-	-11089	-0-	217	1	37736	2	N	-0-					-0-
02	42700	X	33332	-0-	-9368	-0-	225	1	33107	2	N	-0-					-0-
03	44485	X	32444	-0-	-12041	-0-	249	1	32195	2	N	-0-					-0-
04	40440	X	31221	-0-	-9219	-0-	210	1	31011	2	N	-0-					-0-
05	39215	X	28967	-0-	-10248	-0-	217	1	28750	2	N	-0-					-0-
06	36720	X	23898	-0-	-12822	-0-	212	1	23686	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

01	61411	X	44523	-0-	-16888	-0-	246	1	44277	2	N	-0-					-0-
02	51212	X	37673	-0-	-13539	-0-	225	1	37448	2	N	-0-					-0-
03	52762	X	38150	-0-	-14612	-0-	249	1	37901	2	N	-0-					-0-
04	48000	X	35626	-0-	-12374	-0-	228	1	35398	2	N	-0-					-0-
05	46221	X	33242	-0-	-12979	-0-	235	1	33007	2	N	-0-					-0-
06	43080	X	25056	-0-	-18024	-0-	230	1	24826	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

01	98332	X	71804	-0-	-26528	-0-	397	1	71407	2	N	-0-					-0-
02	81396	X	60541	-0-	-20855	-0-	365	1	60176	2	N	-0-					-0-
03	77996	X	62172	-0-	-15824	-0-	403	1	61769	2	N	-0-					-0-
04	74490	X	58729	-0-	-15761	-0-	397	1	58332	2	N	-0-					-0-
05	73036	X	55129	-0-	-17907	-0-	410	1	54719	2	N	-0-					-0-
06	69480	X	49858	-0-	-19622	-0-	360	1	49498	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93496	X	69812	-0-	-23684	-0-	387	1	69425	2	N	-0-					-0-
02	77392	X	59027	-0-	-18365	-0-	349	1	58678	2	N	-0-					-0-
03	81127	X	61753	-0-	-19374	-0-	386	1	61367	2	N	-0-					-0-
04	73440	X	57424	-0-	-16016	-0-	383	1	57041	2	N	-0-					-0-
05	71610	X	55797	-0-	-15813	-0-	396	1	55401	2	N	-0-					-0-
06	67560	X	50132	-0-	-17428	-0-	357	1	49775	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

01	64728	X	45561	-0-	-19167	-0-	251	1	45310	2	N	-0-					-0-
02	53116	X	38788	-0-	-14328	-0-	226	1	38562	2	N	-0-					-0-
03	54033	X	39466	-0-	-14567	-0-	250	1	39216	2	N	-0-					-0-
04	48450	X	36839	-0-	-11611	-0-	242	1	36597	2	N	-0-					-0-
05	46934	X	35839	-0-	-11095	-0-	250	1	35589	2	N	-0-					-0-
06	44100	X	28263	-0-	-15837	-0-	213	1	28050	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

01	85157	X	60084	-0-	-25073	-0-	335	1	59749	2	N	-0-					-0-
02	69300	X	50523	-0-	-18777	-0-	298	1	50225	2	N	-0-					-0-
03	70711	X	52668	-0-	-18043	-0-	330	1	52338	2	N	-0-					-0-
04	64140	X	48726	-0-	-15414	-0-	325	1	48401	2	N	-0-					-0-
05	62000	X	46091	-0-	-15909	-0-	335	1	45756	2	N	-0-					-0-
06	58140	X	37192	-0-	-20948	-0-	273	1	36919	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

01	48143	X	18485	-0-	-29658	-0-	164	1	18321	2	N	-0-					-0-
02	37856	X	24094	-0-	-13762	-0-	147	1	23947	2	N	-0-					-0-
03	37293	X	23483	-0-	-13810	-0-	162	1	23321	2	N	-0-					-0-
04	32790	X	22318	-0-	-10472	-0-	173	1	22145	2	N	-0-					-0-
05	31155	X	13461	-0-	-17694	-0-	179	1	13282	2	N	-0-					-0-
06	25830	X	10521	-0-	-15309	-0-	140	1	10381	2	N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	989	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		407	-0-	407	407	242	3	165	9	Y	150	150	1			-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

01	DLQ G-10		885	-0-	885	2081	885	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		734	-0-	734	2815	734	3			Y	-0-					-0-
03	3000	N	672	-0-	-2328	487	672	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	803	-0-	-487	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	129	1	5912	2	Y	13					51
							14	9									
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	125	1	5316	2	Y	-0-					51
03	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	139	1	5865	2	Y	-0-					51
04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	127	1	5456	2	Y	-0-					51
05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	131	1	5578	2	Y	-0-					51
*06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	131	1	5580	2	Y	8	47	1			12
							9	9									

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	47	1	2159	2	N	24	191	1			100
							26	9									
02	1540	N	1451	-0-	-89	-0-	33	1	1401	2	N	15					115
							17	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	41	1	1723	2	N	-0-					115
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	40	1	1726	2	N	-0-					115
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	47	1	1993	2	N	-0-					115
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	38	1	1618	2	N	14					129
							15	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	59	1	2700	2	Y	-0-					19
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	49	1	2079	2	Y	-0-					19
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	62	1	2618	2	Y	18					37
							20	9									
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	58	1	2480	2	Y	2					39
							2	9									
05	3100	N	3111	-0-	11	11	71	1	3023	2	Y	15					54
							17	9									
*06	2837	N	2826	-0-	-11	-0-	65	1	2739	2	Y	20	47	1			27
							22	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4929	X	4554	-0-	-375	-0-	97	1	4445	2	Y	11					24
							12	9									
02	4452	X	4305	-0-	-147	-0-	99	1	4206	2	Y	-0-					24
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	113	1	4784	2	Y	79					103
							87	9									
04	4770	X	4652	-0-	-118	-0-	106	1	4540	2	Y	5					108
							6	9									
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	112	1	4792	2	Y	19					127
							21	9									
06	4770	X	4529	-0-	-241	-0-	103	1	4387	2	Y	35	103	1			59
							39	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4888	X	4109	-0-	-779	-0-	87	1	4000	2	Y	20					80
							22	9									
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	74	1	3137	2	Y	18					98
							20	9									
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	82	1	3438	2	Y	11					109
							12	9									
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	79	1	3412	2	Y	11					120
							12	9									
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	75	1	3216	2	Y	35					155
							39	9									
*06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	80	1	3376	2	Y	20	140	1			35
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	59	1	2713	2	N	14					136
							15	9									
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	55	1	2329	2	N	8					144
							9	9									
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	57	1	2408	2	N	11					155
							12	9									
04	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	54	1	2308	2	N	31					186
							34	9									
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	57	1	2421	2	N	6					192
							7	9									
*06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	57	1	2416	2	N	-0-					192

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3999	X	2548	-0-	-1451	-0-	54	1	2494	2	Y	-0-					12
02	4004	X	1580	-0-	-2424	-0-	36	1	1533	2	Y	10					22
							11	9									
03	4433	X	2662	-0-	-1771	-0-	61	1	2573	2	Y	25					47
							28	9									
04	4290	X	2563	-0-	-1727	-0-	58	1	2503	2	Y	2					49
							2	9									
05	2821	X	2538	-0-	-283	-0-	58	1	2480	2	Y	-0-					49
06	2580	X	1600	-0-	-980	-0-	37	1	1552	2	Y	10	38	1			21
							11	9									

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4681	X	3827	-0-	-854	-0-	81	1	3738	2	N	7					117
							8	9									
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	99	1	4193	2	N	7					124
							8	9									
03	4960	X	3536	-0-	-1424	-0-	82	1	3448	2	N	5					129
							6	9									
04	4800	X	4038	-0-	-762	-0-	92	1	3939	2	N	6					135
							7	9									
05	4960	X	3517	-0-	-1443	-0-	80	1	3431	2	N	5					140
							6	9									
06	4620	X	4346	-0-	-274	-0-	100	1	4235	2	N	10					150
							11	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13733	X	12560	-0-	-1173	-0-	267	1	12278	2	N	14	188	1			115
							15	9									
02	12236	X	11108	-0-	-1128	-0-	255	1	10836	2	N	15					130
							17	9									
03	13299	X	11997	-0-	-1302	-0-	278	1	11708	2	N	10					140
							11	9									
04	12870	X	11557	-0-	-1313	-0-	263	1	11294	2	N	-0-					140
05	12989	X	12272	-0-	-717	-0-	281	1	11991	2	N	-0-					140
06	12150	X	11915	-0-	-235	-0-	274	1	11641	2	N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17825	X	14478	-0-	-3347	-0-	307	1	14109	2	N	56					167
							62	9									
02	15904	X	12963	-0-	-2941	-0-	297	1	12625	2	N	37					204
							41	9									
03	15624	X	14096	-0-	-1528	-0-	325	1	13717	2	N	49					253
							54	9									
04	14400	X	13428	-0-	-972	-0-	304	1	13069	2	N	50					303
							55	9									
05	14725	X	14433	-0-	-292	-0-	329	1	14059	2	N	41					344
							45	9									
06	14010	X	13619	-0-	-391	-0-	313	1	13274	2	N	29	189	1			184
							32	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

01	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					41
02	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					41
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					41
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					41
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					41
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					41

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

01	1395	N	771	-0-	-624	-0-	186	1	585	3	N	-0-					22
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	186	1	1132	3	N	-0-					22
03	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	186	1	1132	3	N	-0-					22
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	180	1	1678	3	N	-0-					22
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	186	1	1690	3	N	-0-					22
*06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	180	1	1525	3	N	-0-					22

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	156	1	1452	3	N	-0-					8
02	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	156	1	1012	3	N	-0-					8
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	156	1	1073	3	N	-0-					8
04	1560	N	1181	-0-	-379	-0-	180	1	1001	3	N	-0-					8
05	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	186	1	995	3	N	-0-					8
06	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	180	1	919	3	N	-0-					8

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	81	1	4005	3	N	-0-					62
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	81	1	3561	3	N	-0-					62
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	81	1	3829	3	N	-0-					62
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	90	1	3628	3	N	-0-					62
05	2201	X	2171	-0-	-30	-0-	57	1	2114	3	N	-0-					62
*06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	90	1	3848	3	N	-0-					62

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

01	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	81	1	1233	3	N	-0-					5
02	1344	N	1195	-0-	-149	-0-	81	1	1114	3	N	-0-					5
03	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	81	1	1101	3	N	-0-					5
04	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	90	1	1063	3	N	-0-					5
05	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	93	1	1055	3	N	-0-					5
06	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	90	1	1017	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					51
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					51
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					51
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					51
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					51
*06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					51

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					78
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					78
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					78
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					78
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					78
*06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					78

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	156	1	4453	3	N	-0-					15
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	156	1	4262	3	N	-0-					15
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	156	1	4637	3	N	-0-					15
04	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	180	1	4742	3	N	-0-					15
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	186	1	4845	3	N	-0-					15
*06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	180	1	4691	3	N	-0-					15

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2511	X	9	-0-	-2502	-0-	9	3			N	-0-					7
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					7
03	2449	X	2403	-0-	-46	-0-	2403	3			N	-0-					7
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					7
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					7
*06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					9
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					9
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					9
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					9
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					9
*06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					9

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	93	1	2955	3	N	-0-					30
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	93	1	2504	3	N	-0-					30
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	93	1	2594	3	N	-0-					30
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	90	1	2572	3	N	-0-					30
05	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	93	1	2446	3	N	-0-					30
*06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	90	1	2412	3	N	-0-					30

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	93	1	5682	3	N	-0-					7
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	93	1	4934	3	N	-0-					7
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	93	1	5275	3	N	-0-					7
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	90	1	4756	3	N	-0-					7
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	93	1	4937	3	N	-0-					7
*06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	90	1	4794	3	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	93	1	4332	3	N	-0-					9
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	93	1	3819	3	N	-0-					9
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	93	1	3986	3	N	-0-					9
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	90	1	3454	3	N	-0-					9
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	93	1	3707	3	N	-0-					9
*06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	90	1	3480	3	N	-0-					9

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	156	1	3182	3	N	-0-					22
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	156	1	2907	3	N	-0-					22
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	156	1	3281	3	N	-0-					22
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	180	1	3591	3	N	-0-					22
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	186	1	2886	3	N	-0-					22
*06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	180	1	2834	3	N	-0-					22

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1	1	1746	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	1	1	1594	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1	1	1751	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	1	1	1675	2	N	-0-					-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1	1	2004	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1537	-0-	-173	-0-	1	1	1536	2	N	-0-					-0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	651	1	598	2	N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	588	1	611	2	N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	651	1	633	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	630	1	563	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	525	1	541	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	1767	1	1841	2	N	-0-					-0-
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1495	1	1972	2	N	-0-					-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	2054	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	1988	1	1762	2	N	-0-					-0-
05	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1978	1	3050	2	N	-0-					-0-
*06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	2056	1	1339	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1	1	1652	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1352	-0-	-244	-0-	1	1	1351	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1073	-0-	-477	-0-	1	1	1072	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	136	-0-	-1454	-0-	1	1	135	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1	1	1266	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	59	-0-	-991	-0-	59	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2356	N	1576	-0-	-780	-0-	702	1	874	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1418	-0-	-654	-0-	581	1	837	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	1517	-0-	-1056	-0-	723	1	794	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1287	-0-	-243	-0-	634	1	653	2	N	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	776	1	1236	2	N	-0-					-0-
*06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	661	1	1181	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1860	N	1321	-0-	-539	-0-	1	1	1320	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1128	-0-	-552	-0-	1	1	1127	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1299	-0-	-561	-0-	1	1	1298	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1256	-0-	-544	-0-	1	1	1255	2	N	-0-					-0-
05	1333	X	1139	-0-	-194	-0-	609	1	530	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	1277	-0-	-13	-0-	1	1	1276	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	1	1	917	2	N	-0-					-0-
02	980	N	827	-0-	-153	-0-	1	1	826	2	N	-0-					-0-
03	992	N	880	-0-	-112	-0-	1	1	879	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1	1	1079	2	N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1	1	1229	2	N	-0-					-0-
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	1	1	895	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	794	1	827	2	N	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	1082	1	1428	2	N	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1106	1	897	2	N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1071	1	946	2	N	-0-					-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	1065	1	1666	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1014	-0-	-486	-0-	614	1	400	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1364	X	1	-0-	-1363	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	588	1	6346	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5928	-0-	-1072	-0-	588	1	5340	2	N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2017 - PLUGGED 03/09/17

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	935	2	32	9	Y	29	29	1			114
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					114
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	11	1	933	2	Y	-0-					114
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-					114
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					114
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	5	1	908	2	Y	-0-					114

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1059	2	36	9	Y	33	33	1			3
02	980	N	946	-0-	-34	-0-	946	2			Y	-0-					3
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	13	1	1056	2	Y	-0-					3
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			Y	-0-					3
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					3
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	6	1	1028	2	Y	-0-					3

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1745	2	61	9	Y	55	55	1			40
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					40
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	21	1	1740	2	Y	-0-					40
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					40
*05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					40
*06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	10	1	1694	2	Y	-0-					40

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1495	2	73	9	Y	66	47	1			25
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1337	2	21	9	Y	19					44
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	18	1	1492	2	Y	-0-					44
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					44
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					44
*06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	9	1	1451	2	Y	-0-					44

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	997	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	924	N	891	-0-	-33	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	12	1	994	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	6	1	967	2	Y	-0-					-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					146
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	N	5					151
03	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	1307	2	2	9	N	2					153
04	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	1268	2			N	-0-					153
05	1643	N	1035	-0-	-608	-0-	1035	2			N	-0-					153
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1124	2	35	9	N	32	160	1			25

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1349	2			N	-0-					55
02	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2			N	-0-					55
03	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	997	2	23	9	N	21					76
04	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	989	2	11	9	N	10					86
05	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	1025	2	1	9	N	1					87
*06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	N	2					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1717	2			N	-0-					23
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	1588	2			N	-0-					23
03	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	1436	2	18	9	N	16					39
04	1650	N	1272	-0-	-378	-0-	1247	2	25	9	N	23					62
05	1767	N	1360	-0-	-407	-0-	1356	2	4	9	N	4					66
06	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1366	2	7	9	N	6					72

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					96
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					96
03	1023	N	890	-0-	-133	-0-	883	2	7	9	N	6					102
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					102
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	861	2	2	9	N	2					104
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			N	-0-					104

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					74
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1499	2	17	9	N	15					89
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1569	2	30	9	N	27					116
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1306	2	26	9	N	24					140
*05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1414	2	8	9	N	7					147
06	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1130	2	9	9	N	8					155

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	2105	2			N	-0-					32
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2300	2	17	9	N	15					47
03	2511	N	2116	-0-	-395	-0-	2102	2	14	9	N	13					60
04	2040	N	1870	-0-	-170	-0-	1859	2	11	9	N	10					70
05	2573	N	1972	-0-	-601	-0-	1972	2			N	-0-					70
06	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1975	2			N	-0-					70

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2759	N	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			N	-0-					23
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2525	2	23	9	N	21					44
03	2759	N	2171	-0-	-588	-0-	2157	2	14	9	N	13					57
04	2490	N	2318	-0-	-172	-0-	2306	2	12	9	N	11					68
05	2759	N	2392	-0-	-367	-0-	2392	2			N	-0-					68
*06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2213	2	17	9	N	15					83

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					7
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					7
03	2015	N	1363	-0-	-652	-0-	1363	2			N	-0-					7
04	1770	N	1216	-0-	-554	-0-	1216	2			N	-0-					7
05	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	1	1	1101	2	N	-0-					7
06	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	1	1	1035	2	N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					16
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					16
03	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					16
04	1800	N	1564	-0-	-236	-0-	1564	2			N	-0-					16
05	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	2			N	-0-					16
06	1650	N	1313	-0-	-337	-0-	1313	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

01	7502	X	6953	-0-	-549	-0-	6953	2			N	-0-					85
02	6776	X	4002	-0-	-2774	-0-	4002	2			N	-0-					85
03	6014	X	5232	-0-	-782	-0-	5232	2			N	-0-					85
04	6720	X	3081	-0-	-3639	-0-	3081	2			N	-0-					85
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					85
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

01	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					47
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					47
03	8060	X	4017	-0-	-4043	-0-	4017	2			N	-0-					47
04	7860	X	4337	-0-	-3523	-0-	4337	2			N	-0-					47
05	8122	X	6134	-0-	-1988	-0-	6130	2	4	9	N	4	4	8			47
06	7860	X	6021	-0-	-1839	-0-	6021	2			N	-0-					47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					96
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	2			N	-0-					96
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					96
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					96
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					96
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

01	3131	X	280	-0-	-2851	-0-	280	2			N	-0-					97
02	2828	X	153	-0-	-2675	-0-	153	2			N	-0-					97
03	3007	X	175	-0-	-2832	-0-	175	2			N	-0-					97
04	2730	X	177	-0-	-2553	-0-	177	2			N	-0-					97
*05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6489	2	4	9	N	4	4	8			97
*06	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					129
02	1820	N	1689	-0-	-131	-0-	1689	2			N	-0-					129
03	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	1584	2	12	9	N	11					140
04	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	1387	2	15	9	N	14					154
05	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	1356	2			N	-0-					154
06	1530	N	1277	-0-	-253	-0-	1277	2			N	-0-					154

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2511	X	2497	-0-	-14	-0-	377	1	2084	3	Y	33					89
							36	9									
02	2380	X	2176	-0-	-204	-0-	342	1	1834	3	Y	-0-					89
03	2635	X	2084	-0-	-551	-0-	172	1	1912	3	Y	-0-					89
04	2550	X	2022	-0-	-528	-0-	211	1	1811	3	Y	-0-					89
05	2511	X	1304	-0-	-1207	-0-	180	1	1124	3	Y	-0-					89
06	2010	N	240	-0-	-1770	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					89

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4030	X	840	-0-	-3190	-0-	127	1	701	3	Y	11					98
							12	9									
02	3640	X	936	-0-	-2704	-0-	147	1	789	3	Y	-0-					98
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	412	1	4571	3	Y	-0-					98
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	358	1	3074	3	Y	-0-					98
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	354	1	2208	3	Y	-0-					98
06	4080	X	438	-0-	-3642	-0-	31	1	407	3	Y	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

01	3534	X	2717	-0-	-817	-0-	513	1	2204	3	Y	-0-					111
02	3192	X	2205	-0-	-987	-0-	443	1	1760	3	Y	2					113
							2	9									
03	3534	X	2741	-0-	-793	-0-	524	1	2216	3	Y	1					114
							1	9									
04	3420	X	2655	-0-	-765	-0-	533	1	2115	3	Y	6					120
							7	9									
05	3069	X	2220	-0-	-849	-0-	452	1	1767	3	Y	1					121
							1	9									
*06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	614	1	2497	3	Y	1					122
							1	9									

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

01	3627	X	3351	-0-	-276	-0-	321	1	3030	3	Y	-0-			62
02	3220	X	2921	-0-	-299	-0-	271	1	2650	3	Y	-0-			62
03	3565	X	3171	-0-	-394	-0-	308	1	2863	3	Y	-0-			62
04	3450	X	2802	-0-	-648	-0-	293	1	2509	3	Y	-0-			62
05	3534	X	2721	-0-	-813	-0-	290	1	2431	3	Y	-0-			62
06	3240	X	2768	-0-	-472	-0-	305	1	2463	3	Y	-0-			62

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	367	1	3455	3	Y	-0-			59
02	3836	X	3611	-0-	-225	-0-	336	1	3275	3	Y	-0-			59
03	4247	X	3618	-0-	-629	-0-	352	1	3266	3	Y	-0-			59
04	4110	X	3308	-0-	-802	-0-	346	1	2962	3	Y	-0-			59
05	3999	X	3236	-0-	-763	-0-	345	1	2891	3	Y	-0-			59
06	3870	X	3284	-0-	-586	-0-	362	1	2922	3	Y	-0-			59

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

01	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*04	690	N	549	-0-	-141	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		6088	-0-	6088	12422	5997	2	91	9	N	83	154	1			4
02	DLQ G-10		5487	-0-	5487	17909	5487	2			N	-0-					4
03	DLQ G-10		6129	-0-	6129	24038	6129	2			N	-0-					4
04	DLQ G-10		5538	-0-	5538	29576	5538	2			N	-0-					4
*05	34545	X	4969	-0-	-29576	-0-	4969	2			N	-0-					4
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					4

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					7
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					7
03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					7
*04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1780	2	121	9	N	110	110	1			7
*05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					7
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					7

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

01	DLQ G-10		2724	-0-	2724	5550	2699	2	25	9	N	23	39	1			2
02	DLQ G-10		2355	-0-	2355	7905	2355	2			N	-0-					2
03	DLQ G-10		2630	-0-	2630	10535	2630	2			N	-0-					2
04	DLQ G-10		2530	-0-	2530	13065	2530	2			N	-0-					2
*05	15336	X	2271	-0-	-13065	-0-	2271	2			N	-0-					2
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					2

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

01	7754	X	5318	-0-	-2436	-0-	5318	2			N	-0-					84
02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					84
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					84
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					84
*05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					84
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					84

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					47
02	1344	N	1265	-0-	-79	-0-	1265	2			N	-0-					47
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					47
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					47
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		1109	-0-	1109	2205	1087	2	22	9	N	20					156
02	DLQ G-10		1005	-0-	1005	3210	983	2	22	9	N	20	175	1			1
03	DLQ G-10		1033	-0-	1033	4243	1033	2			N	-0-					1
04	DLQ G-10		859	-0-	859	5102	859	2			N	-0-					1
*05	3000	N	961	-0-	-2039	3063	961	2			N	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3063					N	NO RPT					1

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		2235	-0-	2235	4401	2235	2			N	-0-					56
02	DLQ G-10		2138	-0-	2138	6539	2138	2			N	-0-					56
03	DLQ G-10		2509	-0-	2509	9048	2509	2			N	-0-					56
04	DLQ G-10		2342	-0-	2342	11390	2342	2			N	-0-					56
*05	13598	X	2208	-0-	-11390	-0-	2208	2			N	-0-					56
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					12
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	287	2	1	9	N	1	13	1			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					15
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					15
03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					15
*04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4247	2	76	9	N	69	69	1			15
*05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					15
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					5
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					5
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					5
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	784	N	461	-0-	-323	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5270	X	5139	-0-	-131	-0-	5139	2			N	-0-					72
02	4704	X	4550	-0-	-154	-0-	4550	2			N	-0-					72
03	5270	X	5066	-0-	-204	-0-	5066	2			N	-0-					72
04	5100	X	4815	-0-	-285	-0-	4815	2			N	-0-					72
05	5270	X	4968	-0-	-302	-0-	4968	2			N	-0-					72
06	4980	X	4740	-0-	-240	-0-	4740	2			N	-0-					72

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					108
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					108
03	5270	X	4267	-0-	-1003	-0-	4267	2			N	-0-					108
04	5130	X	4976	-0-	-154	-0-	4976	2			N	-0-					108
05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					108
*06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5175	2	44	9	N	40					148

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10106	X	8056	-0-	-2050	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
02	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8817	-0-	-328	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
04	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8619	-0-	-1022	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7768	-0-	-1562	-0-	7768	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8277	X	6517	-0-	-1760	-0-	6517	2			N	-0-					298
02	7476	X	5482	-0-	-1994	-0-	5482	2			N	-0-					298
03	8277	X	7743	-0-	-534	-0-	7743	2			N	-0-					298
04	8010	X	542	-0-	-7468	-0-	542	2			N	-0-					298
05	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					298
*06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					298

TARPON OIL & GAS CO. 836178
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					48
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	390	3	73	9	N	66					114
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	977	3	237	9	N	215					329
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1008	3	87	9	N	79	303	1			105
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	463	3	39	9	N	35					140
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17

OATES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195256 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7159 - 7637

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - PLUGGED 02/22/17

DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

01	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	151	1	1363	2	N	3	1	8			49
							3	9									
02	2016	N	1705	-0-	-311	-0-	170	1	1529	2	N	5					54
							6	9									
03	1922	N	1344	-0-	-578	-0-	134	1	1207	2	N	3					57
							3	9									
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	218	1	1960	2	N	12					69
							13	9									
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	205	1	1841	2	N	-0-	69	5			-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	75	1	858	2	Y	-0-					28
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	63	1	719	2	Y	-0-					28
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	113	1	1303	2	Y	-0-					28
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	66	1	754	2	Y	-0-					28
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					28
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	110	1	1264	2	Y	-0-					4
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	88	1	1016	2	Y	-0-					4
03	1240	N	963	-0-	-277	-0-	77	1	886	2	Y	-0-					4
04	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	82	1	937	2	Y	-0-					4
05	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	88	1	1014	2	Y	-0-					4
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					4

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

01	279	N	24	-0-	-255	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					14
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					14
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					14
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-	14	1			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - PLUGGED 02/24/17

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

01	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	1255	1	14430	2	Y	50					111
							55	9									
02	12208	X	11106	-0-	-1102	-0-	883	1	10156	2	Y	61					172
							67	9									
03	12524	X	12516	-0-	-8	-0-	997	1	11458	2	Y	55	130	1			97
							61	9									
04	14580	X	9543	-0-	-5037	-0-	760	1	8735	2	Y	44					141
							48	9									
05	15066	X	12418	-0-	-2648	-0-	988	1	11363	2	Y	61	126	1			76
							67	9									
06	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT					76

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

01	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	682	1	7850	2	Y	14					22
							15	9									
02	6356	X	5902	-0-	-454	-0-	472	1	5427	2	Y	3					25
							3	9									
03	6851	X	6331	-0-	-520	-0-	505	1	5812	2	Y	13	23	1			15
							14	9									
04	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	764	1	8793	2	Y	6					21
							7	9									
05	8091	X	6371	-0-	-1720	-0-	509	1	5849	2	Y	12	22	1			11
							13	9									
06	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					11

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

01	558	N	427	-0-	-131	-0-	34	1	393	2	Y	-0-					24
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	497	2	Y	-0-					24
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	199	1	2284	2	Y	-0-					24
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	554	2	Y	-0-					24
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	42	1	479	2	Y	-0-					24
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					24

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	138	1	1240	2	Y	-0-					25
02	1316	N	1130	-0-	-186	-0-	113	1	1017	2	Y	-0-					25
03	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	127	1	1147	2	Y	-0-					25
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1193	2	Y	-0-					25
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	125	1	1129	2	Y	-0-					25
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-	42	1	484	2	Y	-0-					42
02	812	N	526	-0-	-286	-0-	42	1	484	2	Y	-0-					42
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	75	1	868	2	Y	-0-					42
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	448	2	Y	-0-					42
05	589	N	84	-0-	-505	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					42
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					42

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	110 18	1 9	1266	2	Y	16					30
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	74 9	1 9	851	2	Y	8					38
03	1147	N	800	-0-	-347	-0-	63 12	1 9	725	2	Y	11	28	1			21
04	1350	N	800	-0-	-550	-0-	63 9	1 9	728	2	Y	8					29
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	86 22	1 9	995	2	Y	20	31	1			18
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					18

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	259	1	2327	2	N	-0-					87
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	230 3	1 9	2071	2	N	3					90
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	245 1	1 9	2206	2	N	1	1	8			90
04	2490	N	1666	-0-	-824	-0-	166 3	1 9	1497	2	N	3					93
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	274	1	2467	2	N	-0-					93
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					93

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	311 7	1 9	3571	2	N	6	1	8			57
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	478 15	1 9	5495	2	N	14	6	8			65
03	2914	X	1666	-0-	-1248	-0-	133 9	1 9	1524	2	N	8	1	8			72
04	3750	X	1210	-0-	-2540	-0-	97 2	1 9	1111	2	N	2	2	8			72
05	6634	X	3534	-0-	-3100	-0-	283	1	3251	2	N	-0-					72
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					72

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4712	X	1957	-0-	-2755	-0-	152 54	1 9	1751	2	Y	49					123
02	4256	X	2538	-0-	-1718	-0-	200 40	1 9	2298	2	Y	36	92	1			67
03	4712	X	3404	-0-	-1308	-0-	270 29	1 9	3105	2	Y	26					93
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	330 29	1 9	3794	2	Y	26	93	1			26
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	277 22	1 9	3181	2	Y	20					46
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	1204	1	13849	2	Y	55					123
							61	9									
02	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	1016	1	11684	2	Y	32	91	1			64
							35	9									
03	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	1011	1	11632	2	Y	22					86
							24	9									
04	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	885	1	10178	2	Y	27	89	1			24
							30	9									
05	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	955	1	10984	2	Y	19					43
							21	9									
06	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					Y	NO RPT					43

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	22	1	248	2	Y	2					2
							2	9									
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					2
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	21	1	245	2	Y	-0-					2
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	24	1	278	2	Y	-0-					2
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	381	1	4375	2	Y	-0-					47
02	4816	X	4730	-0-	-86	-0-	378	1	4348	2	Y	4	3	8			48
							4	9									
03	5332	X	4965	-0-	-367	-0-	397	1	4565	2	Y	3					51
							3	9									
04	5160	X	4688	-0-	-472	-0-	375	1	4313	2	Y	-0-					51
05	5239	X	4852	-0-	-387	-0-	388	1	4464	2	Y	-0-					51
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					51

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2017 - PLUGGED 03/17/17

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	1317	1	11849	2	Y	73	1	8			120
							80	9									
02	11480	X	11340	-0-	-140	-0-	1125	1	10128	2	Y	79	6	8			193
							87	9									
03	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	1268	1	11410	2	Y	123	150	1	1	8	165
							135	9									
04	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	1228	1	11047	2	Y	79	154	1			90
							87	9									
05	12710	X	12450	-0-	-260	-0-	1238	1	11142	2	Y	64					154
							70	9									
06	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	657 61	1 9	5911	2	N	55	1	8			136
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	552 117	1 9	4967	2	N	106	174	1	2	8	66
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	601 48	1 9	5411	2	N	44	1	8			109
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	583 37	1 9	5247	2	N	34					143
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	615 36	1 9	5541	2	N	33					176
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					176

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

01	4247	X	4103	-0-	-144	-0-	328 2	1 9	3773	2	N	2	1	8			48
02	3948	X	3500	-0-	-448	-0-	279 11	1 9	3210	2	N	10	6	8			52
03	4371	X	3785	-0-	-586	-0-	303 1	1 9	3481	2	N	1	1	8			52
04	4230	X	3543	-0-	-687	-0-	284 2	1 9	3257	2	N	2	2	8			52
05	4092	X	3735	-0-	-357	-0-	299	1	3436	2	N	-0-					52
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					52

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

01	8897	X	4463	-0-	-4434	-0-	354 36	1 9	4073	2	Y	33					81
02	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	655 28	1 9	7534	2	Y	25					106
03	9145	X	6820	-0-	-2325	-0-	543 34	1 9	6243	2	Y	31					137
04	8850	X	7645	-0-	-1205	-0-	604 94	1 9	6947	2	Y	85	161	1			61
05	9145	X	8238	-0-	-907	-0-	656 31	1 9	7551	2	Y	28					89
06	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					89

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

01	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	688	1	7908	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7608	-0-	-400	-0-	609	1	6999	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8345	-0-	-521	-0-	668	1	7677	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8117	-0-	-463	-0-	649	1	7468	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	8365	-0-	-346	-0-	669	1	7696	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - P/A 03/07/17

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - P/A 05/16/17

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					19
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					19
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					19
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					19
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					19
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					19

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

01	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-					56
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					56
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					56
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					56
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					56
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					78
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					78
03	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	1596	3			N	-0-					78
04	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1647	3			N	-0-					78
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					78
*06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					52
02	1960	N	1878	-0-	-82	-0-	1878	3			N	-0-					52
03	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	1781	3			N	-0-					52
04	2010	N	1538	-0-	-472	-0-	1538	3			N	-0-					52
05	2077	N	1130	-0-	-947	-0-	1130	3			N	-0-					52
06	1710	N	1328	-0-	-382	-0-	1328	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	N	365	-0-	-658	-0-	363	3	2	9	N	2					124
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	3	6	9	N	5					129
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					129
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					129
05	1178	N	920	-0-	-258	-0-	918	3	2	9	N	2					131
06	840	N	633	-0-	-207	-0-	631	3	2	9	N	2					133

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					110
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					110
03	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					110
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					110
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					110
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					110

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					96
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					96
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					96
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					96
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					96
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					96

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6665	X	5888	-0-	-777	-0-	5825	3	63	9	N	57					184
02	6020	X	4638	-0-	-1382	-0-	4599	3	39	9	N	35					219
03	6665	X	5927	-0-	-738	-0-	5877	3	50	9	N	45					264
04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6754	3	51	9	N	46	180	1			130
05	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7010	3	61	9	N	55					185
*06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6427	3	32	9	N	29					214

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	2782	-0-	-318	16	2759	3	23	9	N	21					150
02	2604	N	2588	-0-	-16	-0-	2575	3	13	9	N	12					162
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2959	3	19	9	N	17					179
04	2850	X	2002	-0-	-848	-0-	1993	3	9	9	N	8					187
05	2945	X	2517	-0-	-428	-0-	2506	3	11	9	N	10					197
06	2850	X	1899	-0-	-951	-0-	1892	3	7	9	N	6	178	1			25

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					188
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					188
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					188
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					188
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					188
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					188

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					23
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					23
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					23
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	3			N	-0-					23
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1394	3	13	9	N	12					35
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1330	3			N	-0-					35

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					48
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					48
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					48
04	2250	N	2061	-0-	-189	-0-	2061	3			N	-0-					48
05	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	1979	3			N	-0-					48
*06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					48

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	3			N	-0-					24
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					24
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					24
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					24
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1125	3	18	9	N	16					40
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	3			N	-0-					40

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					384
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	429	3			N	-0-					384
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					384
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					384
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					384
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					384

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713	N	297	-0-	-416	-0-	297	3			N	-0-					227
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					227
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					227
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					227
05	961	N	783	-0-	-178	-0-	783	3			N	-0-					227
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1098	3	57	9	N	52					133
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					133
03	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	3			N	-0-					133
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	3			N	-0-					133
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					133
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					133

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	616	N	544	-0-	-72	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	806	N	582	-0-	-224	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	690	N	493	-0-	-197	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					139
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					139
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					139
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					139
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					139
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					17
02	420	N	331	-0-	-89	-0-	312	3	19	9	N	17					34
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					34
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					34
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					34
*06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					34

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					60
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	313	3	66	9	N	60					120
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					120
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					120
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					120
*06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

01	2015	N	1334	-0-	-681	-0-	1334	3			N	-0-					125
02	1876	N	1554	-0-	-322	-0-	1554	3			N	-0-					125
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	3			N	-0-					125
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					125
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					125
06	1830	N	1369	-0-	-461	-0-	1369	3			N	-0-					125

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					125
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					125
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					125
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					125
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					125
*06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					125

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2011	3	6	9	N	5					90
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	3	6	9	N	5					95
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1531	3	6	9	N	5					100
04	1950	N	1579	-0-	-371	-0-	1575	3	4	9	N	4					104
05	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1510	3	6	9	N	5					109
*06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1554	3	88	9	N	80					189

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2021	3	6	9	N	5					75
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					75
03	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2244	3	6	9	N	5					80
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2175	3	6	9	N	5					85
05	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	2154	3			N	-0-					85
*06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					85

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

01	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1932	3			N	-0-					29
02	1792	N	1722	-0-	-70	-0-	1715	3	7	9	N	6					35
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					35
04	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-					35
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					35
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					35

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

01	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2157	3			N	-0-					69
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1914	3	61	9	N	55	94	1			30
03	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	2093	3			N	-0-					30
04	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2036	3			N	-0-					30
05	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	2127	3			N	-0-					30
06	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	2037	3			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					22
02	1288	N	1259	-0-	-29	-0-	1257	3	2	9	N	2					24
03	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	3			N	-0-					24
04	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	3			N	-0-					24
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					24
06	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1341	3			N	-0-					24

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1043	3	53	9	N	48					165
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	801	3			N	-0-	102	1			63
03	1209	N	837	-0-	-372	-0-	837	3			N	-0-					63
04	1050	N	765	-0-	-285	-0-	765	3			N	-0-					63
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					63
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					63

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	3			N	-0-					28
02	1428	N	1381	-0-	-47	-0-	1378	3	3	9	N	3					31
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1511	3	4	9	N	4					35
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					35
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					35
06	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1431	3			N	-0-					35

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					28
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	3			N	-0-					28
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	3			N	-0-					28
04	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	3			N	-0-					28
05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7550	3	12	9	N	11					39
*06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7367	3	26	9	N	24					63

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8370	X	4886	-0-	-3484	-0-	4886	3			N	-0-					31
02	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	3			N	-0-					31
03	8370	X	8085	-0-	-285	-0-	8075	3	10	9	N	9					40
04	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9350	3	72	9	N	65					105
05	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8827	3	68	9	N	62					167
06	8100	X	7295	-0-	-805	-0-	7227	3	68	9	N	62	184	1			45

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8525	X	5548	-0-	-2977	-0-	5548	3			N	-0-					7
02	7672	X	6031	-0-	-1641	-0-	6031	3			N	-0-					7
03	8494	X	6303	-0-	-2191	-0-	6303	3			N	-0-					7
04	8190	X	4596	-0-	-3594	-0-	4596	3			N	-0-					7
05	8215	X	4957	-0-	-3258	-0-	4935	3	22	9	N	20					27
06	6450	X	6101	-0-	-349	-0-	6101	3			N	-0-					27

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2077	N	1828	-0-	-249	-0-	1828	3			N	-0-					68
02	1876	N	1451	-0-	-425	-0-	1451	3			N	-0-					68
03	2015	N	1567	-0-	-448	-0-	1567	3			N	-0-					68
04	1770	N	1509	-0-	-261	-0-	1509	3			N	-0-					68
05	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	3			N	-0-					68
06	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	3			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					56
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					56
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					56
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					56
05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1894	3	9	9	N	8					64
06	2100	N	1793	-0-	-307	-0-	1793	3			N	-0-					64

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7308	3	25	9	N	23	3	8			30
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5946	3	21	9	N	19	2	8			47
03	6510	X	6254	-0-	-256	-0-	6247	3	7	9	N	6	2	8			51
04	6600	X	5509	-0-	-1091	-0-	5479	3	30	9	N	27	4	8			74
05	6820	X	6156	-0-	-664	-0-	6122	3	34	9	N	31	4	8			101
06	6600	X	6309	-0-	-291	-0-	6281	3	28	9	N	25	5	8			121

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					30
02	2744	X	2014	-0-	-730	-0-	2014	3			N	-0-					30
03	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	2714	3			N	-0-					30
04	2940	X	2714	-0-	-226	-0-	2714	3			N	-0-					30
05	3038	X	2454	-0-	-584	-0-	2454	3			N	-0-					30
06	2640	X	1996	-0-	-644	-0-	1996	3			N	-0-					30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	10623	-0-	7523	7523	10610	3	13	9	N	12	5	8			112
02	16753	X	9230	-0-	-7523	-0-	9213	3	17	9	N	15	3	8			124
03	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9625	3	51	9	N	46	6	8			164
04	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9277	3	77	9	N	70	188	1	4	8	42
05	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9472	3	53	9	N	48	5	8			85
*06	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	8969	3	42	9	N	38	3	8			120

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8525	X	6173	-0-	-2352	-0-	6163	3	10	9	N	9	195	1			-0-
02	7280	X	6644	-0-	-636	-0-	6627	3	17	9	N	15					15
03	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8054	3	22	9	N	20					35
04	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8214	3	22	9	N	20					55
05	7750	X	7053	-0-	-697	-0-	7040	3	13	9	N	12					67
06	7830	X	7090	-0-	-740	-0-	7067	3	23	9	N	21					88

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14725	X	12470	-0-	-2255	-0-	12349	3	121	9	N	110	197	1			124
02	12712	X	11674	-0-	-1038	-0-	11435	3	239	9	N	217	198	1			143
03	13516	X	11818	-0-	-1698	-0-	11702	3	116	9	N	105					248
04	12870	X	11408	-0-	-1462	-0-	11284	3	124	9	N	113	189	1			172
05	13299	X	12505	-0-	-794	-0-	12406	3	99	9	N	90					262
06	12510	X	11503	-0-	-1007	-0-	11417	3	86	9	N	78	186	1			154

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13363	3	222	9	N	202	186	1			126
02	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11610	3	206	9	N	187	185	1			128
03	12865	X	10318	-0-	-2547	-0-	10212	3	106	9	N	96					224
04	12450	X	10124	-0-	-2326	-0-	10019	3	105	9	N	95	171	1			148
05	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13249	3	87	9	N	79					227
*06	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12881	3	50	9	N	45					272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10483	3	72	9	N	65					93
02	9520	X	8765	-0-	-755	-0-	8731	3	34	9	N	31					124
03	10540	X	9956	-0-	-584	-0-	9883	3	73	9	N	66	180	1			10
04	10200	X	8536	-0-	-1664	-0-	8489	3	47	9	N	43					53
05	10540	X	8792	-0-	-1748	-0-	8758	3	34	9	N	31					84
06	10200	X	8608	-0-	-1592	-0-	8577	3	31	9	N	28					112

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6869	3	6	9	N	5					85
02	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5910	3	18	9	N	16					101
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6969	3	32	9	N	29					130
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6405	3	24	9	N	22					152
05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6474	3	12	9	N	11					163
*06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6151	3	10	9	N	9					172

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15810	X	15114	-0-	-696	-0-	14936	3	178	9	N	162					227
02	14280	X	13296	-0-	-984	-0-	13151	3	145	9	N	132	197	1			162
03	15810	X	14356	-0-	-1454	-0-	14233	3	123	9	N	112	189	1			85
04	15300	X	13402	-0-	-1898	-0-	13179	3	223	9	N	203	106	1			182
05	15469	X	14401	-0-	-1068	-0-	14294	3	107	9	N	97	185	1			94
06	14640	X	12700	-0-	-1940	-0-	12594	3	106	9	N	96					190

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14192	3	86	9	N	78	8	8			219
02	10920	X	10558	-0-	-362	-0-	10469	3	89	9	N	81	194	1	7	8	99
03	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12567	3	56	9	N	51	6	8			144
04	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12332	3	11	9	N	10	6	8			148
05	12090	X	10362	-0-	-1728	-0-	10350	3	12	9	N	11	1	8			158
06	11700	X	4774	-0-	-6926	-0-	4774	3			N	-0-					158

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12685	3	285	9	N	259	186	1			230
02	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11040	3	284	9	N	258	353	1			135
03	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	11913	3	274	9	N	249	184	1			200
04	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	10925	3	245	9	N	223	348	1			75
05	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11401	3	201	9	N	183	182	1			76
*06	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11121	3	309	9	N	281	182	1			175

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12336	3	361	9	N	328	385	1	4	8	122
02	10836	X	10770	-0-	-66	-0-	10475	3	295	9	N	268	195	1	3	8	192
03	11935	X	11615	-0-	-320	-0-	11293	3	322	9	N	293	381	1	6	8	98
04	11700	X	10978	-0-	-722	-0-	10724	3	254	9	N	231	185	1	5	8	139
05	12090	X	11264	-0-	-826	-0-	10924	3	340	9	N	309	185	1	6	8	257
06	11700	X	10618	-0-	-1082	-0-	10375	3	243	9	N	221	371	1	7	8	100

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12090	X	10420	-0-	-1670	-0-	10416	3	4	9	N	4					203
02	10920	X	10683	-0-	-237	-0-	10673	3	10	9	N	9	185	1			27
03	11873	X	10071	-0-	-1802	-0-	10037	3	34	9	N	31					58
04	11490	X	10977	-0-	-513	-0-	10947	3	30	9	N	27					85
05	11842	X	11027	-0-	-815	-0-	11005	3	22	9	N	20					105
06	11460	X	9160	-0-	-2300	-0-	9160	3			N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8698	3	35	9	N	32					142
02	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	6929	3	73	9	N	66	198	1			10
03	7750	X	7377	-0-	-373	-0-	7352	3	25	9	N	23					33
04	7500	X	6771	-0-	-729	-0-	6747	3	24	9	N	22					55
05	7750	X	6317	-0-	-1433	-0-	6286	3	31	9	N	28					83
06	7500	X	6141	-0-	-1359	-0-	6131	3	10	9	N	9					92

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13485	X	13163	-0-	-322	-0-	13145	3	18	9	N	16					167
02	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13465	3	57	9	N	52	199	1			20
03	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	14075	3	40	9	N	36					56
04	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12915	3	41	9	N	37					93
05	13485	X	13123	-0-	-362	-0-	13081	3	42	9	N	38					131
06	13050	X	11996	-0-	-1054	-0-	11965	3	31	9	N	28					159

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23095	X	20064	-0-	-3031	-0-	19533	3	531	9	N	483	554	1	4	8	175
02	20860	X	18570	-0-	-2290	-0-	18046	3	524	9	N	476	551	1	3	8	97
03	22506	X	19650	-0-	-2856	-0-	19147	3	503	9	N	457	368	1	3	8	183
04	21780	X	18513	-0-	-3267	-0-	18010	3	503	9	N	457	365	1	6	8	269
05	21111	X	18598	-0-	-2513	-0-	18126	3	472	9	N	429	553	1	5	8	140
06	19890	X	17691	-0-	-2199	-0-	17221	3	470	9	N	427	364	1	8	8	195

THOROUGHBRED PETROLEUM INC. 857115
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23638					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

01	403 N	361	-0-	-42	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					52
02	364 N	310	-0-	-54	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					52
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	23	1	307	2	Y	21					73
						23	9									
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	21	1	288	2	Y	2					75
						2	9									
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	23	1	291	2	Y	-0-					75
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	-0-					75

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	781	-0-	-199	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	700	-0-	-170	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	71	1	1083	2	N	-0-					-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	2	N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	113	1	1948	2	N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	110	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	112	1	2022	2	N	-0-					-0-
*06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	136	1	2355	2	N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	887	-0-	-261	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

01	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	97	1	1478	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1428	-0-	-84	-0-	74	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	83	1	1445	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1332	-0-	-198	-0-	85	1	1247	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	79	1	1429	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	73	1	1267	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					52
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1392	2	7	9	N	6					58
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					58
04	1560	N	1446	-0-	-114	-0-	1425	2	21	9	N	19					77
05	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-					77
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1456	2	13	9	N	12					89

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

01	837	N	765	-0-	-72	-0-	753	2	12	9	Y	11	11	1			6
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	723	2	15	9	Y	14	10	1			10
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	Y	9	14	1			5
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	790	2	10	9	Y	9	7	1			7
05	806	N	713	-0-	-93	-0-	707	2	6	9	Y	5	7	1			5
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	794	2	6	9	Y	5	6	1			4

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	230	1	4512	2	N	-0-					145
02	3640	X	3415	-0-	-225	-0-	193	1	3222	2	N	-0-					145
03	4030	X	3525	-0-	-505	-0-	207	1	3270	2	N	44					189
							48	9									
04	3900	X	3622	-0-	-278	-0-	201	1	3401	2	N	18					207
							20	9									
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	235	1	3801	2	N	-0-					207
06	3900	X	3844	-0-	-56	-0-	245	1	3599	2	N	-0-					207

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

01	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3210	2	15	9	Y	14	12	1			8
02	2996	X	2647	-0-	-349	-0-	2632	2	15	9	Y	14	12	1			10
03	3131	X	2693	-0-	-438	-0-	2681	2	12	9	Y	11	15	1			6
04	3120	X	2783	-0-	-337	-0-	2771	2	12	9	Y	11	8	1			9
05	3224	X	2589	-0-	-635	-0-	2583	2	6	9	Y	5	8	1			6
06	2730	X	2654	-0-	-76	-0-	2647	2	7	9	Y	6	7	1			5

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1547	-0-	-385	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1447	-0-	-692	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1388	-0-	-742	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
*06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

01	1116	N	604	-0-	-512	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	896	N	501	-0-	-395	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

01	DLQ G-10		4544	-0-	4544	9116	853	1	3691	2	N	-0-					35
02	DLQ G-10		4326	-0-	4326	13442	777	1	3549	2	N	-0-					35
03	17890	X	4448	-0-	-13442	-0-	842	1	3606	2	N	-0-					35
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	835	1	4378	2	N	-0-					35
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	855	1	5384	2	N	-0-					35
*06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	832	1	5132	2	N	-0-					35

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

01	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

01	3100	N	3961	-0-	861	861	3961	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2677	-0-	-123	738	2677	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2470	-0-	-630	108	2470	2			N	-0-					-0-
04	2286	X	2178	-0-	-108	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
*06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

01	DLQ G-10		2983	-0-	2983	5579	198	1	2785	2	Y	-0-					76
02	DLQ G-10		2582	-0-	2582	8161	164	1	2418	2	Y	-0-					76
03	10796	X	2635	-0-	-8161	-0-	179	1	2414	2	Y	38					114
							42	9									
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	168	1	2290	2	Y	5					119
							6	9									
05	2976	X	2477	-0-	-499	-0-	179	1	2298	2	Y	-0-					119
06	2550	N	2408	-0-	-142	-0-	166	1	2242	2	Y	-0-					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ	G-10	1428	-0-	1428	3407	1417	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	DLQ	G-10	1405	-0-	1405	4812	1391	2	14	9	Y	13	9	1			10
03	6347	X	1535	-0-	-4812	-0-	1526	2	9	9	Y	8	13	1			5
04	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1464	2	9	9	Y	8	6	1			7
05	1984	X	1516	-0-	-468	-0-	1510	2	6	9	Y	5	6	1			6
06	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	1390	2	4	9	Y	4	6	1			4

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					7
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1264	2	7	9	N	6					13
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					13
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	2			N	-0-					13
05	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1303	2	15	9	N	14					27
06	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	2			N	-0-					27

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	3053	2			N	-0-					26
02	2912	X	2823	-0-	-89	-0-	2823	2			N	-0-					26
03	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	3131	2			N	-0-					26
04	3030	X	2913	-0-	-117	-0-	2913	2			N	-0-					26
05	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	3013	2			N	-0-					26
06	3030	X	2923	-0-	-107	-0-	2923	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	444	2	7	9	Y	6	8	1			3
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	384	2	14	9	Y	13	7	1			9
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	Y	6	11	1			4
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	350	2	3	9	Y	3	3	1			4
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	371	2	3	9	Y	3	3	1			4
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	370	2	3	9	Y	3	4	1			3

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					28
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					28
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	167	2	21	9	N	19					47
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					47
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					47

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	480	1	6675	2	N	-0-					-0-
02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	430	1	7377	2	N	-0-					-0-
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	455	1	4433	2	N	-0-					-0-
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	464	1	4930	2	N	-0-					-0-
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	470	1	5091	2	N	-0-					-0-
*06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	441	1	4810	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11594	X	10145	-0-	-1449	-0-	10145	2			N	-0-					45
02	10472	X	8129	-0-	-2343	-0-	8050	2	79	9	N	72					117
03	11594	X	8352	-0-	-3242	-0-	8308	2	44	9	N	40					157
04	11220	X	8395	-0-	-2825	-0-	8395	2			N	-0-					157
05	11594	X	8572	-0-	-3022	-0-	8572	2			N	-0-					157
06	9810	X	8701	-0-	-1109	-0-	8701	2			N	-0-					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	1087	1	4932	2	N	-0-					30
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	1008	1	3821	2	N	-0-					30
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	1112	1	3927	2	N	10					40
							11	9									
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	1041	1	3753	2	N	-0-					40
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	1096	1	3786	2	N	-0-					40
06	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	1074	1	3498	2	N	-0-					40

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	152	1	2140	2	Y	-0-					20
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	135	1	1980	2	Y	-0-					20
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	161	1	2173	2	Y	6					26
							7	9									
04	2220	N	2208	-0-	-12	-0-	151	1	2057	2	Y	-0-					26
05	2325	N	2123	-0-	-202	-0-	153	1	1970	2	Y	-0-					26
06	2280	N	2151	-0-	-129	-0-	149	1	2002	2	Y	-0-					26

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	543	1	5344	2	N	-0-					-0-
02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	511	1	4950	2	N	-0-					-0-
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	564	1	4884	2	N	-0-					-0-
04	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	546	1	4750	2	N	-0-					-0-
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	565	1	5111	2	N	-0-					-0-
*06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	545	1	5131	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1302	N	919	-0-	-383	-0-	111	1	808	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	707	-0-	-329	-0-	89	1	618	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	148	1	941	2	N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	164	1	1004	2	N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	180	1	1061	2	N	-0-					-0-
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	154	1	974	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4027	X	2694	-0-	-1333	-0-	488	1	2206	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2491	-0-	-1	-0-	482	1	2009	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	508	1	1739	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2001	-0-	-669	-0-	460	1	1541	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	1183	-0-	-1576	-0-	331	1	852	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	1123	-0-	-1547	-0-	330	1	793	2	N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	2482	2			N	-0-					134
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					134
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3049	2	66	9	N	60					194
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					194
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					194
06	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	2834	2			N	-0-					194

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5177	X	4342	-0-	-835	-0-	842	1	3500	2	N	-0-					40
02	4620	X	4200	-0-	-420	-0-	776	1	3424	2	N	-0-					40
03	5115	X	4777	-0-	-338	-0-	850	1	3737	2	N	173	188	1			25
							190	9									
04	4830	X	4524	-0-	-306	-0-	835	1	3689	2	N	-0-					25
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	863	1	3821	2	N	-0-					25
06	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	835	1	3607	2	N	-0-					25

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					75
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	583	2			N	-0-					75
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					75
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					75
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					75
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-					75

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3439	-0-	339	339	1121	1	2301	2	Y	15	13	1			8
							17	9									
02	2787	N	2448	-0-	-339	-0-	833	1	1598	2	Y	15	12	1			11
							17	9									
03	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	941	1	1790	2	Y	13	17	1			7
							14	9									
04	2880	X	2594	-0-	-286	-0-	954	1	1625	2	Y	14	10	1			11
							15	9									
05	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	933	1	1760	2	Y	7	11	1			7
							8	9									
06	2730	X	2451	-0-	-279	-0-	849	1	1595	2	Y	6	8	1			5
							7	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					31
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	114	1	1737	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	89	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	78	1	1358	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1302	-0-	-498	-0-	83	1	1219	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	95	1	1715	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	73	1	1272	2	N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10137	X	5410	-0-	-4727	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7897	-0-	-1259	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
03	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
04	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7814	-0-	-886	-0-	7814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3193	X	81	-0-	-3112	-0-	22	1	59	2	N	-0-			-0-
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	703	1	6253	2	N	-0-			-0-
03	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	779	1	6033	2	N	-0-			-0-
04	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	902	1	9431	2	N	-0-			-0-
05	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	908	1	7514	2	N	-0-			-0-
*06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	606	1	2996	2	N	-0-			-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

01	2790	N	2405	-0-	-385	-0-	159	1	2246	2	N	-0-			39
02	2520	N	2420	-0-	-100	-0-	154	1	2266	2	N	-0-			39
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	167	1	2245	2	N	-0-			39
04	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	151	1	2060	2	N	-0-			39
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	211	1	2705	2	N	-0-			39
06	2340	N	2267	-0-	-73	-0-	157	1	2110	2	N	-0-			39

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-			-0-
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-			-0-
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
*06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-			-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

01	5518	X	5203	-0-	-315	-0-	5203	2			N	-0-			-0-
02	4956	X	4810	-0-	-146	-0-	4810	2			N	-0-			-0-
03	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	5142	2			N	-0-			-0-
04	5310	X	5058	-0-	-252	-0-	5058	2			N	-0-			-0-
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-			-0-
06	5160	X	5070	-0-	-90	-0-	5070	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	697	1	6497	2	N	-0-			-0-
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	540	1	5474	2	N	-0-			-0-
03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	624	1	6245	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	5590	-0-	-1370	-0-	509	1	5081	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	3277	-0-	-3915	-0-	348	1	2929	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	4125	-0-	-2835	-0-	408	1	3717	2	N	-0-			-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2666	N	1184	-0-	-1482	-0-	547	1	637	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	1748	-0-	-576	-0-	560	1	1188	2	N	-0-			-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	633	1	1546	2	N	-0-			-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	602	1	1544	2	N	-0-			-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	646	1	1748	2	N	-0-			-0-
*06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	639	1	1899	2	N	-0-			-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27			64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			Y	-0-			-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-			-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-			-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-			-0-
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			Y	-0-			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9331	X	9008	-0-	-323	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7840	-0-	-224	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8301	-0-	-720	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8023	-0-	-707	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8167	-0-	-854	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7675	-0-	-1055	-0-	7675	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5735	X	3548	-0-	-2187	-0-	344	1	3204	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4848	-0-	-332	-0-	435	1	4413	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	5027	-0-	-26	-0-	457	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4417	-0-	-473	-0-	402	1	4015	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	3897	-0-	-1466	-0-	414	1	3483	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4944	-0-	-246	-0-	489	1	4455	2	N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					2
02	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					2
03	6820	X	5959	-0-	-861	-0-	5959	2			N	-0-					2
04	6600	X	5038	-0-	-1562	-0-	5038	2			N	-0-					2
05	6820	X	5867	-0-	-953	-0-	5867	2			N	-0-					2
06	6600	X	5440	-0-	-1160	-0-	5440	2			N	-0-					2

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6479	X	5722	-0-	-757	-0-	1083	1	4639	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5502	-0-	-98	-0-	1087	1	4415	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5149	-0-	-1051	-0-	1130	1	4019	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5892	-0-	-108	-0-	1096	1	4796	2	N	-0-					-0-
05	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	1157	1	5134	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5794	-0-	-116	-0-	1032	1	4762	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	167	1	2353	2	N	-0-					18
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	148	1	2182	2	N	-0-					18
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	187	1	2526	2	N	6					24
							7	9									
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	174	1	2362	2	N	-0-					24
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	188	1	2410	2	N	-0-					24
*06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	168	1	2260	2	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	837	1	7504	2	N	14	26	1			172
							15	9									
02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	786	1	6938	2	N	5	142	1			35
							6	9									
03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					35
04	8010	X	7529	-0-	-481	-0-	207	1	7307	2	N	14					49
							15	9									
05	8277	X	7771	-0-	-506	-0-	224	1	7521	2	N	24	30	1			43
							26	9									
06	8010	X	7243	-0-	-767	-0-	219	1	7024	2	N	-0-					43

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7688	X	6039	-0-	-1649	-0-	1765	1	4274	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	5103	-0-	-1561	-0-	1352	1	3751	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	5532	-0-	-1505	-0-	1555	1	3977	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5177	-0-	-1003	-0-	1275	1	3902	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5457	-0-	-836	-0-	1472	1	3985	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5394	-0-	-456	-0-	1465	1	3929	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2728	X	74	-0-	-2654	-0-	74	1			N	-0-					53
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	493	1	3861	2	N	20					73
							22	9									
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	564	1	3062	2	N	4					77
							4	9									
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	544	1	2814	2	N	-0-					77
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	564	1	3203	2	N	-0-					77
*06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	531	1	3750	2	N	-0-					77

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1205	2	17	9	N	15					93
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					93
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1					94
04	1170	N	929	-0-	-241	-0-	929	2			N	-0-					94
05	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-					94
06	1080	N	877	-0-	-203	-0-	877	2			N	-0-					94

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8246	X	6590	-0-	-1656	-0-	134	1	6456	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6137	-0-	-863	-0-	141	1	5996	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
04	7500	X	6472	-0-	-1028	-0-	115	1	6357	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6131	-0-	-658	-0-	118	1	6013	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5891	-0-	-679	-0-	200	1	5691	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3906	X	683	-0-	-3223	-0-	195	1	488	2	N	-0-					10
02	4676	X	234	-0-	-4442	-0-	234	1			N	-0-					10
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					10
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					10
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					10
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					10

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

01	4836	X	4497	-0-	-339	-0-	316	1	4181	2	N	-0-					58
02	4368	X	3869	-0-	-499	-0-	281	1	3588	2	N	-0-					58
03	4836	X	4493	-0-	-343	-0-	314	1	4179	2	N	-0-					58
04	4530	X	4426	-0-	-104	-0-	305	1	4121	2	N	-0-					58
05	4650	X	4604	-0-	-46	-0-	316	1	4288	2	N	-0-					58
06	4350	X	4263	-0-	-87	-0-	305	1	3958	2	N	-0-					58

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	294	1	1115	2	N	-0-					53
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	224	1	937	2	N	-0-					53
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	166	1	713	2	N	1					54
							1	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	194	1	667	2	N	-0-					54
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	196	1	658	2	N	-0-					54
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	123	1	432	2	N	-0-					54

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

01	4867	X	4172	-0-	-695	-0-	636	1	3536	2	N	-0-					45
02	4396	X	3770	-0-	-626	-0-	585	1	3176	2	N	8					53
							9	9									
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	371	1	4582	2	N	-0-					53
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	381	1	5111	2	N	-0-					53
05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	403	1	6117	2	N	-0-					53
*06	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	390	1	5192	2	N	-0-					53

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

01	3379	X	3055	-0-	-324	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3039	-0-	-216	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2504	-0-	-466	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2325	X	1072	-0-	-1253	-0-	76	1	996	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1238	-0-	-862	-0-	94	1	1144	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1077	-0-	-1248	-0-	78	1	999	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	730	-0-	-1520	-0-	55	1	675	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	185	-0-	-2140	-0-	14	1	171	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	686	1	5704	2	Y	-0-					65
02	5824	X	5606	-0-	-218	-0-	620	1	4965	2	Y	19	49	1			35
							21	9									
03	6448	X	5936	-0-	-512	-0-	555	1	5381	2	Y	-0-					35
04	6240	X	5877	-0-	-363	-0-	538	1	5337	2	Y	2					37
							2	9									
05	6448	X	6041	-0-	-407	-0-	569	1	5472	2	Y	-0-					37
06	6180	X	5615	-0-	-565	-0-	552	1	5063	2	Y	-0-					37

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	735	1	7121	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6773	-0-	-171	-0-	670	1	6103	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7616	-0-	-506	-0-	733	1	6883	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6879	-0-	-981	-0-	535	1	6344	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7196	-0-	-926	-0-	550	1	6646	2	N	-0-					-0-
*06	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	535	1	7305	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1818	-0-	-30	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1837	-0-	-143	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	304	1	5364	2	N	149	174	1			13
							164	9									
02	5208	X	5128	-0-	-80	-0-	265	1	4762	2	N	92					105
							101	9									
03	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	316	1	5194	2	N	66					171
							73	9									
04	5580	X	5553	-0-	-27	-0-	305	1	5064	2	N	167	162	1			176
							184	9									
05	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	316	1	5127	2	N	95	169	1			102
							105	9									
06	5580	X	5388	-0-	-192	-0-	305	1	4985	2	N	89					191
							98	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

01	4774	X	2827	-0-	-1947	-0-	312	1	2515	2	N	-0-					120
02	3416	X	1870	-0-	-1546	-0-	231	1	1639	2	N	-0-					120
03	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	335	1	3307	2	N	34					154
							37	9									
04	3660	X	3643	-0-	-17	-0-	267	1	3376	2	N	-0-					154
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	235	1	2882	2	N	45					199
							50	9									
06	3570	X	2913	-0-	-657	-0-	239	1	2674	2	N	-0-					199

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	919	1	4730	2	N	-0-					-0-
02	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	984	1	4971	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5376	-0-	-18	-0-	1111	1	4265	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4848	-0-	-612	-0-	1056	1	3792	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	4860	-0-	-1030	-0-	1140	1	3720	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4252	-0-	-1448	-0-	921	1	3331	2	N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					154
02	1932	N	1908	-0-	-24	-0-	617	1	1291	2	N	-0-					154
03	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	611	1	1345	2	N	-0-					154
04	1980	N	1853	-0-	-127	-0-	1169	1	684	2	N	-0-					154
05	2108	N	1702	-0-	-406	-0-	1208	1	494	2	N	-0-					154
06	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	1169	1	710	2	N	-0-					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7874	X	7627	-0-	-247	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6849	-0-	-235	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7509	-0-	-179	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7342	-0-	-38	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7515	-0-	-111	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7307	-0-	-73	-0-	7307	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4650	X	3453	-0-	-1197	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3094	-0-	-1106	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2635	-0-	-1505	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
06	3930	X	489	-0-	-3441	-0-	489	2			N	-0-					-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					88
02	3556	X	2978	-0-	-578	-0-	2978	2			N	-0-					88
03	3937	X	3899	-0-	-38	-0-	3898	2	1	9	N	1					89
04	3810	X	3343	-0-	-467	-0-	3343	2			N	-0-					89
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	9	1	5524	2	N	-0-					89
*06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					89

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	551	1	4202	2	N	-0-					38
02	4088	X	3002	-0-	-1086	-0-	264	1	2738	2	N	-0-					38
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	464	1	5730	2	N	-0-					38
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	380	1	4686	2	N	-0-					38
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	388	1	4844	2	N	-0-					38
*06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	422	1	4945	2	N	-0-					38

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	533	1	3761	2	N	-0-					190
02	4032	X	3906	-0-	-126	-0-	474	1	3432	2	N	-0-					190
03	4464	X	4407	-0-	-57	-0-	561	1	3811	2	N	32					222
							35	9									
04	4320	X	4270	-0-	-50	-0-	546	1	3724	2	N	-0-					222
05	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	565	1	3665	2	N	12	162	1			72
							13	9									
06	4260	X	4005	-0-	-255	-0-	547	1	3449	2	N	8					80
							9	9									

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	159	1	1000	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					63
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	480	1	2091	2	Y	-0-					63
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	582	1	2452	2	Y	8					71
							9	9									
04	2100	X	1499	-0-	-601	-0-	309	1	1190	2	Y	-0-					71
05	2852	X	2296	-0-	-556	-0-	533	1	1763	2	Y	-0-					71
06	2940	X	1856	-0-	-1084	-0-	437	1	1419	2	Y	-0-					71

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10013	X	7624	-0-	-2389	-0-	768	1	6852	2	N	4	26	1			132
							4	9									
02	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	996	1	8744	2	N	5					137
							6	9									
03	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	1112	1	9979	2	N	140	34	1			243
							154	9									
04	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	274	1	9654	2	N	8					251
							9	9									
05	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	298	1	9999	2	N	61	225	1			87
							67	9									
*06	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	293	1	9415	2	N	-0-					87

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	801	1	2192	2	N	-0-					-0-
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	584	1	1989	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	796	1	2676	2	N	-0-					-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	779	1	2308	2	N	-0-					-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	853	1	2421	2	N	-0-					-0-
*06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	806	1	2361	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	106	1	806	2	N	-0-					-0-
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	97	1	735	2	N	-0-					-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	109	1	815	2	N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	100	1	825	2	N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	111	1	914	2	N	-0-					-0-
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	116	1	912	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	192	1	2517	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2279	-0-	-129	-0-	172	1	2107	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	173	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2018	-0-	-562	-0-	153	1	1865	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2007	-0-	-659	-0-	156	1	1851	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	1772	-0-	-538	-0-	140	1	1632	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1798	N	750	-0-	-1048	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1054	-0-	-122	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	816	-0-	-765	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

01	5239	X	4940	-0-	-299	-0-	4940	2			N	-0-					30
02	4564	X	4453	-0-	-111	-0-	4453	2			N	-0-					30
03	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	5023	2	19	9	N	17					47
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					47
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					47
*06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					47

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

01	2046	X	1745	-0-	-301	-0-	283	1	1462	2	N	-0-					155
02	1848	X	1484	-0-	-364	-0-	260	1	1224	2	N	-0-					155
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	868	1	1210	2	N	50	178	1			27
							55	9									
04	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	840	1	1222	2	N	-0-					27
05	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	852	1	702	2	N	-0-					27
*06	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	840	1	1198	2	N	-0-					27

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

01	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					75
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					75
03	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2578	2	72	9	N	65					140
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					140
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					140
*06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					140

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

01	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	753	1	1090	2	N	-0-					-0-
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	639	1	1384	2	N	-0-					-0-
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	1041	1	2202	2	N	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	992	1	2261	2	N	-0-					-0-
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	1102	1	2996	2	N	-0-					-0-
*06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	982	1	1922	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	271	1	4368	2	N	-0-					10
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	249	1	3822	2	N	-0-					10
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	282	1	4270	2	N	-0-					10
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	282	1	4053	2	N	-0-					10
05	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	291	1	3677	2	N	-0-					10
06	4200	X	3597	-0-	-603	-0-	275	1	3322	2	N	-0-					10

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4092	X	2553	-0-	-1539	-0-	678	1	1875	2	N	-0-					23
02	3668	X	2987	-0-	-681	-0-	682	1	2305	2	N	-0-					23
03	4061	X	1148	-0-	-2913	-0-	322	1	826	2	N	-0-					23
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	625	1	3088	2	N	-0-					23
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	841	1	3612	2	N	-0-					23
*06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	866	1	3759	2	N	-0-					23

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4495	X	1899	-0-	-2596	-0-	204	1	1695	2	Y	-0-					65
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	420	1	3364	2	Y	19	49	1			35
							21	9									
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	438	1	4243	2	Y	-0-					35
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	379	1	3760	2	Y	2					37
							2	9									
05	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	381	1	3670	2	Y	-0-					37
06	4530	X	4044	-0-	-486	-0-	398	1	3646	2	Y	-0-					37

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	421	1	1768	2	Y	-0-					55
02	2184	N	2050	-0-	-134	-0-	499	1	1551	2	Y	-0-					55
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	639	1	1902	2	Y	28					83
							31	9									
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	284	1	2100	2	Y	-0-					83
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	298	1	1977	2	Y	-0-					83
06	2490	X	2190	-0-	-300	-0-	293	1	1897	2	Y	-0-					83

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11129	X	9092	-0-	-2037	-0-	945	1	8147	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	9419	-0-	-633	-0-	904	1	8515	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9890	-0-	-1239	-0-	1059	1	8831	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10170	-0-	-540	-0-	1123	1	9047	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	5398	-0-	-5514	-0-	688	1	4710	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9482	-0-	-598	-0-	1089	1	8393	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5983	X	5465	-0-	-518	-0-	1350	1	4115	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5182	-0-	-222	-0-	1283	1	3899	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5257	-0-	-726	-0-	1535	1	3722	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	4678	-0-	-1112	-0-	1447	1	3231	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	3767	-0-	-1968	-0-	1314	1	2453	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4413	-0-	-1137	-0-	1384	1	3029	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	112	1	308	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	54	-0-	-366	-0-	20	1	34	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	473	1	4586	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4260	-0-	-304	-0-	421	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4670	-0-	-755	-0-	450	1	4220	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3789	-0-	-1461	-0-	295	1	3494	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4073	-0-	-1352	-0-	311	1	3762	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4462	-0-	-428	-0-	305	1	4157	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1362	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1299	2	15	9	Y	14	10	1			10
03	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1089	2	9	9	Y	8	13	1			5
04	1320	N	1018	-0-	-302	-0-	1012	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	1457	N	1024	-0-	-433	-0-	1022	2	2	9	Y	2	4	1			3
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1011	2	3	9	Y	3	3	1			3

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

01	1240	N	918	-0-	-322	-0-	250	1	640	2	Y	25	25	1			38
							28	9									
02	1652	N	1071	-0-	-581	-0-	255	1	783	2	Y	30	49	1			19
							33	9									
03	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	345	1	1381	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	300	1	1120	2	Y	22	23	1			23
							24	9									
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	343	1	1399	2	Y	27	23	1			27
							30	9									
*06	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	333	1	1288	2	Y	18	23	1			22
							20	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

01	4030	X	3994	-0-	-36	-0-	415	1	3579	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3275	-0-	-365	-0-	314	1	2961	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3782	-0-	-186	-0-	405	1	3377	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3466	-0-	-404	-0-	383	1	3083	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3081	-0-	-918	-0-	393	1	2688	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	2812	-0-	-1058	-0-	323	1	2489	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

01	961	N	152	-0-	-809	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					74
02	868	N	111	-0-	-757	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					74
03	682	N	246	-0-	-436	-0-	12	1	223	2	Y	10					84
							11	9									
04	3000	N	4377	-0-	1377	1377	296	1	4081	2	Y	-0-					84
05	3100	N	12762	-0-	9662	11039	3143	1	9619	2	Y	-0-					84
*06	24031	X	12992	-0-	-11039	-0-	3080	1	9912	2	Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	382	1	7487	2	N	-0-					174
02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	338	1	5644	2	N	-0-					174
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	407	1	6408	2	N	15					189
							17	9									
04	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	412	1	6953	2	N	-0-					189
05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	394	1	6378	2	N	-0-					189
*06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	351	1	5155	2	N	-0-					189

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

01	7347	X	6316	-0-	-1031	-0-	6195	2	121	9	N	110	184	1			56
02	6132	X	5718	-0-	-414	-0-	5664	2	54	9	N	49					105
03	6541	X	5668	-0-	-873	-0-	5629	2	39	9	N	35					140
04	6330	X	5470	-0-	-860	-0-	5470	2			N	-0-					140
05	6541	X	5613	-0-	-928	-0-	5613	2			N	-0-					140
06	6120	X	5556	-0-	-564	-0-	5556	2			N	-0-					140

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	316	1	2552	2	N	-0-					120
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	285	1	2227	2	N	-0-					120
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	284	1	1920	2	N	-0-					120
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	305	1	2332	2	N	-0-					120
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	316	1	2272	2	N	-0-					120
*06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	305	1	2344	2	N	-0-					120

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					144
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					141
02	532	N	214	-0-	-318	-0-	170	2	44	9	N	40					181
03	465	N	358	-0-	-107	-0-	355	2	3	9	N	3	157	1			27
04	900	N	560	-0-	-340	-0-	560	2			N	-0-					27
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					27
06	360	N	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-					27

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2511	X	2389	-0-	-122	-0-	739	1	1650	2	N	-0-					135
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	754	1	2074	2	N	-0-					135
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	833	1	2177	2	N	1					136
							1	9									
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	807	1	1768	2	N	-0-					136
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	863	1	2142	2	N	-0-					136
*06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	834	1	1680	2	N	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1917	-0-	-222	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

01	5084	X	3827	-0-	-1257	-0-	316	1	3511	2	N	-0-					70
02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	278	1	5002	2	N	77					147
							85	9									
03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	272	1	4882	2	N	8					155
							9	9									
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	302	1	4950	2	N	-0-					155
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	313	1	4930	2	N	-0-					155
*06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	305	1	4713	2	N	37					192
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2077	N	1560	-0-	-517	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1286	-0-	-724	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	282	1	5381	2	N	-0-					-0-
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	263	1	4836	2	N	-0-					-0-
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	292	1	5207	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5155	-0-	-185	-0-	282	1	4873	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4298	-0-	-1220	-0-	292	1	4006	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4420	-0-	-920	-0-	282	1	4138	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	407	1	5125	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4070	-0-	-662	-0-	367	1	3703	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4324	-0-	-915	-0-	321	1	4003	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3439	-0-	-1631	-0-	274	1	3165	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4151	-0-	-1088	-0-	315	1	3836	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	3843	-0-	-1227	-0-	318	1	3525	2	N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

01	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	880	1	9511	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	8970	-0-	-74	-0-	753	1	8217	2	N	-0-					-0-
03	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	829	1	9276	2	N	-0-					-0-
04	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	917	1	9551	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	10289	-0-	-96	-0-	948	1	9341	2	N	-0-					-0-
*06	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	1021	1	11093	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

01	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	438	1	8125	2	N	-0-					158
02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	378	1	7344	2	N	-0-					158
03	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	467	1	8797	2	N	6					164
							7	9									
04	8250	X	8176	-0-	-74	-0-	376	1	7800	2	N	-0-					164
05	8525	X	8038	-0-	-487	-0-	351	1	7687	2	N	-0-					164
06	8250	X	7568	-0-	-682	-0-	341	1	7227	2	N	-0-					164

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

01	6634	X	4533	-0-	-2101	-0-	79	1	4454	2	N	-0-					162
02	5068	X	4558	-0-	-510	-0-	68	1	4490	2	N	-0-					162
03	5611	X	1092	-0-	-4519	-0-	18	1	1046	2	N	25					187
							28	9									
04	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	396	1	7916	2	N	-0-					187
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	369	1	6465	2	N	18					205
							20	9									
*06	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	359	1	5742	2	N	-0-					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4371	X	3654	-0-	-717	-0-	607	1	3037	2	Y	9					113
							10	9									
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	730	1	3182	2	Y	48	92	1			69
							53	9									
03	4278	X	4043	-0-	-235	-0-	770	1	3244	2	Y	26					95
							29	9									
04	3990	X	3898	-0-	-92	-0-	798	1	3071	2	Y	26					121
							29	9									
05	4402	X	331	-0-	-4071	-0-	77	1	254	2	Y	-0-					121
06	4080	X	414	-0-	-3666	-0-	96	1	311	2	Y	6					127
							7	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	322	1	2193	2	Y	14					50
							15	9									
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	370	1	1911	2	Y	1	30	1			21
							1	9									
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	420	1	2126	2	Y	3					24
							3	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	445	1	2178	2	Y	-0-					24
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	455	1	2014	2	Y	15					39
							17	9									
06	2460	N	847	-0-	-1613	-0-	173	1	674	2	Y	-0-					39

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	539	1	3522	2	Y	4					37
							4	9									
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	608	1	3192	2	Y	-0-					37
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	663	1	3351	2	Y	14	36	1			15
							15	9									
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	657	1	3220	2	Y	-0-					15
05	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	672	1	2857	2	Y	-0-					15
06	4080	X	3250	-0-	-830	-0-	623	1	2627	2	Y	-0-					15

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7285	X	6583	-0-	-702	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5970	-0-	-470	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6844	-0-	-162	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6426	-0-	-204	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6350	-0-	-280	-0-	6350	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

01	7161	X	5733	-0-	-1428	-0-	572	1	5161	2	Y	-0-								27
02	6468	X	5037	-0-	-1431	-0-	535	1	4502	2	Y	-0-								27
03	7161	X	6446	-0-	-715	-0-	712	1	5734	2	Y	-0-								27
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	703	1	5632	2	Y	18			24	1				21
							20	9												
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	821	1	6307	2	Y	-0-								21
*06	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	802	1	6521	2	Y	21								42
							23	9												

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5208	X	3241	-0-	-1967	-0-	390	1	2851	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	2983	-0-	-1581	-0-	363	1	2620	2	Y	-0-					-0-
03	5053	X	3511	-0-	-1542	-0-	451	1	3060	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3278	-0-	-532	-0-	428	1	2850	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3208	-0-	-295	-0-	396	1	2812	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3058	-0-	-332	-0-	169	1	2889	2	Y	-0-					-0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	293	1	3690	2	N	-0-					-0-
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	336	1	3384	2	N	-0-					-0-
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	282	1	3508	2	N	-0-					-0-
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	308	1	3561	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3333	-0-	-790	-0-	253	1	3080	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	1103	-0-	-2887	-0-	91	1	1012	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

01	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	856	1	7638	2	Y	5	26	1			12
							6	9									
02	7588	X	7453	-0-	-135	-0-	761	1	6686	2	Y	5					17
							6	9									
03	8401	X	8221	-0-	-180	-0-	823	1	7383	2	Y	14	29	1			2
							15	9									
04	8130	X	7359	-0-	-771	-0-	203	1	7149	2	Y	6					8
							7	9									
05	8401	X	7848	-0-	-553	-0-	226	1	7597	2	Y	23	30	1			1
							25	9									
*06	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	227	1	7304	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

01	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	2895	2			N	-0-					217
02	3052	X	2636	-0-	-416	-0-	2634	2	2	9	N	2	195	1			24
03	3379	X	2972	-0-	-407	-0-	2877	2	95	9	N	86					110
04	3060	X	2762	-0-	-298	-0-	2762	2			N	-0-					110
05	3100	X	2787	-0-	-313	-0-	2787	2			N	-0-					110
06	2880	X	2612	-0-	-268	-0-	2612	2			N	-0-					110

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	1			N	-0-					7
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					7
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-					7
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			N	-0-					7
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	1			N	-0-					7
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	1			N	-0-					7

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

01	7130	X	6739	-0-	-391	-0-	6739	2			N	-0-					70
02	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					70
03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					70
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					70
05	7843	X	7782	-0-	-61	-0-	7782	2			N	-0-					70
06	7590	X	7196	-0-	-394	-0-	7196	2			N	-0-					70

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

01	5921	X	4177	-0-	-1744	-0-	282	1	3895	2	N	-0-					184
02	5348	X	3758	-0-	-1590	-0-	263	1	3495	2	N	-0-					184
03	4929	X	4482	-0-	-447	-0-	290	1	4189	2	N	3					187
							3	9									
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	281	1	4269	2	N	-0-					187
05	4557	X	4544	-0-	-13	-0-	291	1	4253	2	N	-0-					187
06	4350	X	4211	-0-	-139	-0-	282	1	3929	2	N	-0-					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5859	X	5712	-0-	-147	-0-	421	1	5291	2	N	-0-					-0-
02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	522	1	5263	2	N	-0-					-0-
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	462	1	5752	2	N	-0-					-0-
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	467	1	5400	2	N	-0-					-0-
05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	476	1	5789	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5834	-0-	-196	-0-	483	1	5351	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	561	1	1152	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1518	-0-	-134	-0-	520	1	998	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1645	-0-	-246	-0-	567	1	1078	2	Y	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	633	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	527	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	543	1	1021	2	Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	N	647	-0-	-97	-0-	211	1	434	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
02	672	N	630	-0-	-42	-0-	211	1	405	2	Y	13	5	1			9
							14	9									
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	237	1	451	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	258	1	438	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	238	1	449	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	230	1	432	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	476	1	8819	2	N	-0-					180
02	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	406	1	7885	2	N	-0-					180
03	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	467	1	8791	2	N	17					197
							19	9									
04	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	376	1	7806	2	N	-0-					197
05	7874	X	6761	-0-	-1113	-0-	295	1	6465	2	N	1	172	1			26
							1	9									
06	7620	X	5791	-0-	-1829	-0-	261	1	5530	2	N	-0-					26

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					196
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					196
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2796	2	26	9	N	24					220
04	2850	N	2694	-0-	-156	-0-	2694	2			N	-0-					220
05	2914	N	2789	-0-	-125	-0-	2789	2			N	-0-					220
06	2730	N	2674	-0-	-56	-0-	2674	2			N	-0-					220

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1203	2	8	9	Y	7	9	1			4
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	1138	2	13	9	Y	12	7	1			9
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1244	2	7	9	Y	6	11	1			4
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	2	6	9	Y	5	4	1			5
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1227	2	3	9	Y	3	4	1			4
06	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1182	2	3	9	Y	3	4	1			3

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4681	X	4048	-0-	-633	-0-	392	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3657	-0-	-571	-0-	328	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4018	-0-	-384	-0-	365	1	3653	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3637	-0-	-623	-0-	331	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4068	-0-	-148	-0-	432	1	3636	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3833	-0-	-97	-0-	379	1	3454	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	571	1	4171	2	Y	-0-					15
02	4508	X	4436	-0-	-72	-0-	539	1	3897	2	Y	-0-					15
03	4991	X	4616	-0-	-375	-0-	593	1	4023	2	Y	-0-					15
04	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	579	1	3860	2	Y	9	13	1			11
							10	9									
05	4991	X	4849	-0-	-142	-0-	598	1	4251	2	Y	-0-					11
06	4740	X	4640	-0-	-100	-0-	256	1	4370	2	Y	13					24
							14	9									

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2288	-0-	-254	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2181	-0-	-279	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					134
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	551	1	1131	2	Y	24	22	1			13
							26	9									
02	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	521	1	999	2	Y	26	20	1			19
							29	9									
03	2108	N	1668	-0-	-440	-0-	569	1	1082	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	694	1	1181	2	Y	16	12	1			13
							18	9									
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	608	1	1147	2	Y	9	12	1			10
							10	9									
*06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	562	1	1056	2	Y	10	12	1			8
							11	9									

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	1006	1	2064	2	Y	27	23	1			15
							30	9									
02	3080	X	2884	-0-	-196	-0-	979	1	1876	2	Y	26	21	1			20
							29	9									
03	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	1128	1	2144	2	Y	24	31	1			13
							26	9									
04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	1127	1	1919	2	Y	21	17	1			17
							23	9									
05	3410	X	3084	-0-	-326	-0-	1063	1	2006	2	Y	14	17	1			14
							15	9									
*06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1144	1	2150	2	Y	31	26	1			19
							34	9									

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	129	1	2255	2	Y	-0-					45
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	111	1	2007	2	Y	-0-					45
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	2	Y	15					60
							17	9									
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	118	1	2055	2	Y	45	63	1			42
							50	9									
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	131	1	2363	2	Y	1					43
							1	9									
06	2310	X	2271	-0-	-39	-0-	120	1	2151	2	Y	-0-					43

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9052	X	8583	-0-	-469	-0-	291	1	8292	2	N	-0-					43
02	8176	X	7912	-0-	-264	-0-	254	1	7658	2	N	-0-					43
03	9052	X	8777	-0-	-275	-0-	291	1	8486	2	N	-0-					43
04	8760	X	8474	-0-	-286	-0-	282	1	8192	2	N	-0-					43
05	8990	X	8630	-0-	-360	-0-	287	1	8343	2	N	-0-					43
06	8490	X	8350	-0-	-140	-0-	282	1	8068	2	N	-0-					43

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

01	4619	X	4216	-0-	-403	-0-	532	1	3684	2	N	-0-					13
02	4172	X	3753	-0-	-419	-0-	476	1	3277	2	N	-0-					13
03	4619	X	4073	-0-	-546	-0-	530	1	3543	2	N	-0-					13
04	4470	X	4007	-0-	-463	-0-	510	1	3497	2	N	-0-					13
05	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	512	1	3504	2	N	-0-					13
06	4080	X	3805	-0-	-275	-0-	492	1	3313	2	N	-0-					13

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

01	6324	X	4957	-0-	-1367	-0-	360	1	4597	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4594	-0-	-1118	-0-	343	1	4251	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4397	-0-	-1090	-0-	303	1	4094	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4416	-0-	-384	-0-	302	1	4114	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4751	-0-	-333	-0-	328	1	4423	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4068	-0-	-852	-0-	287	1	3781	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

01	9362	X	9165	-0-	-197	-0-	665	1	8500	2	N	-0-					-0-
02	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	556	1	6893	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	6750	-0-	-1930	-0-	464	1	6286	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7743	-0-	-1137	-0-	529	1	7214	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8021	-0-	-1155	-0-	553	1	7468	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8391	-0-	-489	-0-	591	1	7800	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

01	961	N	524	-0-	-437	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	756	N	415	-0-	-341	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

01	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1461	-0-	-163	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4340	X	3422	-0-	-918	-0-	521	1	2901	2	Y	-0-					60
02	3668	X	3133	-0-	-535	-0-	484	1	2649	2	Y	-0-					60
03	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	556	1	2886	2	Y	50					110
							55	9									
04	3570	X	3228	-0-	-342	-0-	522	1	2705	2	Y	1	98	1			13
							1	9									
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	575	1	2920	2	Y	-0-					13
06	3390	X	3283	-0-	-107	-0-	535	1	2748	2	Y	-0-					13

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5022	X	4144	-0-	-878	-0-	631	1	3513	2	Y	-0-					60
02	4396	X	3617	-0-	-779	-0-	559	1	3058	2	Y	-0-					60
03	4712	X	3993	-0-	-719	-0-	636	1	3302	2	Y	50					110
							55	9									
04	4560	X	3726	-0-	-834	-0-	602	1	3123	2	Y	1	98	1			13
							1	9									
05	4712	X	3850	-0-	-862	-0-	633	1	3217	2	Y	-0-					13
06	4020	X	3837	-0-	-183	-0-	625	1	3212	2	Y	-0-					13

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	257	1	1675	2	Y	4					35
							4	9									
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	317	1	1662	2	Y	-0-					35
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	397	1	2008	2	Y	14	36	1			13
							15	9									
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	456	1	2237	2	Y	-0-					13
05	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	402	1	1711	2	Y	-0-					13
06	2340	N	2024	-0-	-316	-0-	388	1	1636	2	Y	-0-					13

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	688	1	2891	2	Y	-0-					57
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	888	1	2762	2	Y	-0-					57
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	905	1	2693	2	Y	29					86
							32	9									
04	3450	X	3399	-0-	-51	-0-	405	1	2994	2	Y	-0-					86
05	4030	X	3158	-0-	-872	-0-	414	1	2744	2	Y	-0-					86
06	3900	X	2928	-0-	-972	-0-	392	1	2536	2	Y	-0-					86

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4247	X	3734	-0-	-513	-0-	504	1	3230	2	Y	-0-					4
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	518	1	3336	2	Y	-0-					4
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	582	1	4144	2	Y	16					20
							18	9									
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	571	1	3947	2	Y	6	17	1			9
							7	9									
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	595	1	4118	2	Y	-0-					9
*06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	573	1	3921	2	Y	-0-					9

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	932	1	2998	2	N	-0-			-0-
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	1030	1	4323	2	N	-0-			-0-
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	1007	1	2150	2	N	-0-			-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	1005	1	2062	2	N	-0-			-0-
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	1157	1	3185	2	N	-0-			-0-
*06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	1155	1	3603	2	N	-0-			-0-

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

01	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			Y	-0-			-0-
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	646	2			Y	-0-			-0-
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			Y	-0-			-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-			-0-
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-			-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			Y	-0-			-0-

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			114
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			114
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

01	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	807	1	1991	2	N	-0-			95
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	775	1	1909	2	N	-0-			95
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	863	1	2139	2	N	-0-			95
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	831	1	1977	2	N	-0-			95
05	2945	N	2694	-0-	-251	-0-	862	1	1832	2	N	-0-			95
06	2850	N	2305	-0-	-545	-0-	825	1	1480	2	N	-0-			95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	180	1	2264	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2096	-0-	-1096	-0-	189	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2258	-0-	-1276	-0-	168	1	2090	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	1834	-0-	-1586	-0-	146	1	1688	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2506	-0-	-687	-0-	190	1	2316	2	N	-0-					-0-
*06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	222	1	2463	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	805	1	2172	2	N	-0-					70
02	2800	N	4000	-0-	1200	1200	772	1	3228	2	N	-0-					70
03	3100	N	5061	-0-	1961	3161	928	1	4107	2	N	24					94
							26	9									
04	3000	N	6109	-0-	3109	6270	954	1	5155	2	N	-0-					94
05	12201	X	5931	-0-	-6270	-0-	1114	1	4817	2	N	-0-					94
*06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	1101	1	4156	2	N	52					146
							57	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	389	1	5824	2	Y	20					38
							22	9									
02	5936	X	5571	-0-	-365	-0-	348	1	5223	2	Y	-0-					38
03	6572	X	5318	-0-	-1254	-0-	341	1	4966	2	Y	10					48
							11	9									
04	6300	X	5728	-0-	-572	-0-	547	1	5181	2	Y	-0-					48
05	6231	X	5644	-0-	-587	-0-	586	1	5058	2	Y	-0-					48
06	5490	X	5136	-0-	-354	-0-	569	1	4567	2	Y	-0-					48

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8432	X	5256	-0-	-3176	-0-	91	1	5140	2	Y	23					64
							25	9									
02	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	104	1	6912	2	Y	-0-					64
03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	135	1	7970	2	Y	21					85
							23	9									
04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	408	1	8138	2	Y	-0-					85
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	450	1	7895	2	Y	-0-					85
06	7860	X	7319	-0-	-541	-0-	431	1	6888	2	Y	-0-					85

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1798	N	986	-0-	-812	-0-	269	1	688	2	Y	26	25	1			38
							29	9									
02	2044	N	1305	-0-	-739	-0-	313	1	959	2	Y	30	49	1			19
							33	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	372	1	1489	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	245	1	916	2	Y	22	23	1			23
							24	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	397	1	1623	2	Y	27	23	1			27
							30	9									
*06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	377	1	1460	2	Y	18	23	1			22
							20	9									

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

01	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1020	1	240	2	Y	-0-					33
02	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1011	1	545	2	Y	-0-					33
03	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	1119	1			Y	-0-					33
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1083	1	662	2	Y	-0-					33
05	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1092	1	520	2	Y	-0-					33
*06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	1083	1	1384	2	Y	-0-					33

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	483	1	3153	2	Y	4					38
							4	9									
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	603	1	3164	2	Y	-0-					38
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	632	1	3198	2	Y	14	36	1			16
							15	9									
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	626	1	3069	2	Y	-0-					16
05	3503	X	3044	-0-	-459	-0-	579	1	2465	2	Y	-0-					16
06	3750	X	3588	-0-	-162	-0-	688	1	2900	2	Y	-0-					16

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

01	6479	X	6375	-0-	-104	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5645	-0-	-207	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5988	-0-	-491	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5907	-0-	-273	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6022	-0-	-364	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5789	-0-	-391	-0-	5789	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	279	1	5199	2	N	-0-					43
02	4816	X	4628	-0-	-188	-0-	263	1	4365	2	N	-0-					43
03	5239	X	4798	-0-	-441	-0-	287	1	4511	2	N	-0-					43
04	5310	X	4762	-0-	-548	-0-	282	1	4480	2	N	-0-					43
05	5487	X	5282	-0-	-205	-0-	292	1	4990	2	N	-0-					43
06	5310	X	4995	-0-	-315	-0-	282	1	4713	2	N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

01	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2879	-0-	-341	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3053	-0-	-512	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3297	-0-	-153	-0-	3297	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	981	1	2545	2	N	-0-					41
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	910	1	2534	2	N	-0-					41
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	1050	1	3765	2	N	16					57
							18	9									
04	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	799	1	5258	2	N	-0-					57
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	806	1	5285	2	N	-0-					57
*06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	762	1	4600	2	N	-0-					57

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

01	7037	X	6652	-0-	-385	-0-	6360	2	292	9	N	265	351	1			180
02	6356	X	5853	-0-	-503	-0-	5765	2	88	9	N	80					260
03	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6339	2	345	9	N	314	183	1			391
04	6450	X	5971	-0-	-479	-0-	5797	2	174	9	N	158					549
05	6665	X	6472	-0-	-193	-0-	6323	2	149	9	N	135	185	1			499
06	6480	X	6150	-0-	-330	-0-	5984	2	166	9	N	151					650

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	739	1	5032	2	Y	13					53
							14	9									
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	824	1	4260	2	Y	2	30	1			25
							2	9									
03	5642	X	5427	-0-	-215	-0-	895	1	4528	2	Y	4					29
							4	9									
04	5460	X	4991	-0-	-469	-0-	847	1	4144	2	Y	-0-					29
05	5642	X	4800	-0-	-842	-0-	881	1	3902	2	Y	15					44
							17	9									
06	5310	X	3904	-0-	-1406	-0-	796	1	3108	2	Y	-0-					44

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

01	7440	X	6319	-0-	-1121	-0-	623	1	5693	2	Y	3					106
							3	9									
02	6664	X	5381	-0-	-1283	-0-	582	1	4799	2	Y	-0-					106
03	7006	X	6235	-0-	-771	-0-	643	1	5592	2	Y	-0-					106
04	6450	X	6066	-0-	-384	-0-	611	1	5455	2	Y	-0-					106
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	651	1	5804	2	Y	6	93	1			19
							7	9									
*06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	666	1	5740	2	Y	80	88	1			11
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	455	1	4159	2	Y	3					106
							3	9									
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	429	1	3532	2	Y	-0-					106
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	472	1	4102	2	Y	-0-					106
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	472	1	4212	2	Y	-0-					106
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	455	1	4059	2	Y	6	93	1			19
							7	9									
06	4470	X	4102	-0-	-368	-0-	417	1	3597	2	Y	80	88	1			11
							88	9									

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	574	1	5804	2	N	-0-					164
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	446	1	4675	2	N	58	194	1			28
							64	9									
03	6231	X	4858	-0-	-1373	-0-	428	1	4415	2	N	14					42
							15	9									
04	6180	X	3726	-0-	-2454	-0-	352	1	3374	2	N	-0-					42
05	6386	X	5009	-0-	-1377	-0-	490	1	4519	2	N	-0-					42
06	6180	X	5729	-0-	-451	-0-	469	1	5260	2	N	-0-					42

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5425	X	5255	-0-	-170	-0-	287	1	4968	2	N	-0-					140
02	4872	X	4768	-0-	-104	-0-	262	1	4506	2	N	-0-					140
03	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	289	1	5090	2	N	-0-					140
04	5220	X	4871	-0-	-349	-0-	275	1	4596	2	N	-0-					140
05	5270	X	5242	-0-	-28	-0-	291	1	4951	2	N	-0-					140
06	5220	X	5077	-0-	-143	-0-	268	1	4809	2	N	-0-					140

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	667	1	4277	2	Y	-0-					40
02	4508	X	4267	-0-	-241	-0-	573	1	3694	2	Y	-0-					40
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	600	1	4270	2	Y	161					201
							177	9									
04	4830	X	4751	-0-	-79	-0-	592	1	4086	2	Y	66	176	1			91
							73	9									
05	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	613	1	4239	2	Y	-0-					91
*06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	597	1	4084	2	Y	-0-					91

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7874	X	7389	-0-	-485	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6485	-0-	-627	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7062	-0-	-750	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6424	-0-	-1136	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6467	-0-	-1345	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5762	-0-	-1378	-0-	5762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2697	N	1877	-0-	-820	-0-	347	1	1530	2	N	-0-					166
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	510	1	2125	2	N	7					173
							8	9									
03	3100	N	3134	-0-	34	34	534	1	2588	2	N	11					184
							12	9									
04	2703	N	2669	-0-	-34	-0-	536	1	2133	2	N	-0-					184
05	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	565	1	2049	2	N	-0-					184
06	2610	X	2547	-0-	-63	-0-	547	1	2000	2	N	-0-					184

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7657	X	6990	-0-	-667	-0-	810	1	6180	2	N	-0-					54
02	7056	X	5886	-0-	-1170	-0-	517	1	5369	2	N	-0-					54
03	7812	X	5995	-0-	-1817	-0-	449	1	5546	2	N	-0-					54
04	7560	X	5625	-0-	-1935	-0-	422	1	5202	2	N	1					55
							1	9									
05	6975	X	5687	-0-	-1288	-0-	422	1	5265	2	N	-0-					55
06	6750	X	5635	-0-	-1115	-0-	443	1	5192	2	N	-0-					55

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6727	X	6380	-0-	-347	-0-	285	1	6095	2	N	-0-					131
02	6076	X	5805	-0-	-271	-0-	263	1	5539	2	N	3					134
							3	9									
03	6727	X	5263	-0-	-1464	-0-	292	1	4971	2	N	-0-					134
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	282	1	6084	2	N	6					140
							7	9									
05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	292	1	6352	2	N	-0-					140
*06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	282	1	5980	2	N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3720	X	3165	-0-	-555	-0-	285	1	2880	2	N	-0-					83
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	334	1	3497	2	N	75					158
							83	9									
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	435	1	4492	2	N	42					200
							46	9									
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	447	1	4284	2	N	20	195	1			25
							22	9									
05	4123	X	3560	-0-	-563	-0-	348	1	3212	2	N	-0-					25
*06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	367	1	4117	2	N	-0-					25

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

01	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6122	-0-	-94	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6632	-0-	-250	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5930	-0-	-730	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6149	-0-	-733	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5823	-0-	-837	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

01	7967	X	7857	-0-	-110	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7116	-0-	-136	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
03	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
04	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
05	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
*06	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

01	8122	X	6869	-0-	-1253	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6201	-0-	-743	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6614	-0-	-671	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6512	-0-	-538	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6772	-0-	-513	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6371	-0-	-289	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

01	4309	X	3160	-0-	-1149	-0-	543	1	2584	2	Y	30	95	1			57
							33	9									
02	3864	X	3407	-0-	-457	-0-	539	1	2868	2	Y	-0-					57
03	4247	X	3550	-0-	-697	-0-	627	1	2923	2	Y	-0-					57
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	642	1	3172	2	Y	9					66
							10	9									
05	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	619	1	2940	2	Y	-0-					66
*06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	628	1	3275	2	Y	99	92	1			73
							109	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	690	1	3455	2	Y	9					116
							10	9									
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	710	1	3093	2	Y	48	92	1			72
							53	9									
03	3844	X	3767	-0-	-77	-0-	717	1	3021	2	Y	26					98
							29	9									
04	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	725	1	2789	2	Y	26					124
							29	9									
05	3906	X	3678	-0-	-228	-0-	854	1	2824	2	Y	-0-					124
06	3630	X	3430	-0-	-200	-0-	807	1	2617	2	Y	5					129
							6	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	581	1	3794	2	Y	4					37
							4	9									
02	4032	X	4004	-0-	-28	-0-	641	1	3363	2	Y	-0-					37
03	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	707	1	3575	2	Y	14	36	1			15
							15	9									
04	4320	X	4086	-0-	-234	-0-	692	1	3394	2	Y	-0-					15
05	4433	X	3879	-0-	-554	-0-	738	1	3141	2	Y	-0-					15
06	4290	X	3660	-0-	-630	-0-	702	1	2958	2	Y	-0-					15

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
02	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
03	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9718	-0-	-752	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9979	-0-	-840	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8947	-0-	-1523	-0-	8947	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
02	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8260	-0-	-110	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
04	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	5215	-0-	-3155	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
*06	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11705	2	1	9	N	1					1
03	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-					1
04	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					1
05	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			N	-0-					1
*06	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					205
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6148	2	25	9	N	23	195	1			33
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6197	2	21	9	N	19					52
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7428	2	53	9	N	48					100
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					100
*06	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5809	2	102	9	N	93	165	1			28

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	356	1	2355	2	N	-0-					19
02	2884	X	2593	-0-	-291	-0-	319	1	2253	2	N	19					38
							21	9									
03	3193	X	3024	-0-	-169	-0-	316	1	2668	2	N	36					74
							40	9									
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	441	1	2713	2	N	-0-					74
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	473	1	2767	2	N	-0-					74
06	2940	X	2915	-0-	-25	-0-	459	1	2456	2	N	-0-					74

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6324	X	5057	-0-	-1267	-0-	273	1	4784	2	Y	-0-					45
02	5516	X	4856	-0-	-660	-0-	255	1	4601	2	Y	-0-					45
03	5766	X	5437	-0-	-329	-0-	292	1	5128	2	Y	15					60
							17	9									
04	5370	X	5093	-0-	-277	-0-	273	1	4770	2	Y	45	63	1			42
							50	9									
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	283	1	5114	2	Y	1					43
							1	9									
06	5250	X	5004	-0-	-246	-0-	264	1	4740	2	Y	-0-					43

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	133	1	5362	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	109	1	4959	2	N	-0-					-0-
03	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	255	1	9748	2	N	-0-					-0-
04	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	281	1	9938	2	N	-0-					-0-
05	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	336	1	10877	2	N	-0-					-0-
*06	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	314	1	10968	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	303	1	5631	2	N	-0-			-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	261	1	5017	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	4873	-0-	-1017	-0-	270	1	4603	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	4035	-0-	-1665	-0-	231	1	3804	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	3846	-0-	-2044	-0-	233	1	3613	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	4190	-0-	-1510	-0-	241	1	3949	2	N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-			-0-
02	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	2			N	-0-			-0-
03	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-			-0-
04	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-			-0-
05	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-			-0-
*06	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-			-0-
02	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-			-0-
03	10974	X	9234	-0-	-1740	-0-	9234	2			N	-0-			-0-
04	10650	X	9068	-0-	-1582	-0-	9068	2			N	-0-			-0-
05	11005	X	9134	-0-	-1871	-0-	9134	2			N	-0-			-0-
06	10650	X	8826	-0-	-1824	-0-	8826	2			N	-0-			-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	297	1	4046	2	N	-0-			-0-
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	366	1	4479	2	N	-0-			-0-
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	400	1	4845	2	N	-0-			-0-
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	371	1	3234	2	N	-0-			-0-
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	395	1	3153	2	N	-0-			-0-
*06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	340	1	4287	2	N	-0-			-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7378	X	6467	-0-	-911	-0-	6467	2			N	-0-			-0-
02	6664	X	5892	-0-	-772	-0-	5892	2			N	-0-			-0-
03	7378	X	6313	-0-	-1065	-0-	6313	2			N	-0-			-0-
04	6360	X	5540	-0-	-820	-0-	5540	2			N	-0-			-0-
05	6510	X	6076	-0-	-434	-0-	6076	2			N	-0-			-0-
06	6300	X	5791	-0-	-509	-0-	5791	2			N	-0-			-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	497	1	3962	2	N	-0-					30
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	506	1	3270	2	N	-0-					30
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	394	1	3633	2	N	-0-					30
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	390	1	3446	2	N	-0-					30
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	403	1	3709	2	N	-0-					30
*06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	390	1	3543	2	N	-0-					30

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	539	1	5265	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4580	-0-	-180	-0-	419	1	4161	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5109	-0-	-161	-0-	467	1	4642	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4200	-0-	-900	-0-	410	1	3790	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	378	-0-	-4892	-0-	42	1	336	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4653	-0-	-447	-0-	437	1	4216	2	N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

01	8122	X	7676	-0-	-446	-0-	7676	2			Y	-0-					56
02	7308	X	6826	-0-	-482	-0-	6826	2			Y	-0-					56
03	7874	X	7580	-0-	-294	-0-	7580	2			Y	-0-					56
04	7620	X	7186	-0-	-434	-0-	7186	2			Y	-0-					56
05	7874	X	7633	-0-	-241	-0-	7633	2			Y	-0-					56
*06	7440	X	7431	-0-	-9	-0-	7431	2			Y	-0-					56

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

01	8494	X	8176	-0-	-318	-0-	8176	2			Y	-0-					65
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7516	2	209	9	Y	190	196	1			59
03	8494	X	8207	-0-	-287	-0-	8207	2			Y	-0-					59
04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			Y	-0-					59
05	8556	X	8342	-0-	-214	-0-	8148	2	194	9	Y	176					235
*06	8130	X	7796	-0-	-334	-0-	7796	2			Y	-0-					235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6138	X	5338	-0-	-800	-0-	673	1	4665	2	N	-0-					201
02	5544	X	4695	-0-	-849	-0-	595	1	4100	2	N	-0-					201
03	6138	X	5132	-0-	-1006	-0-	668	1	4464	2	N	-0-					201
04	5940	X	5121	-0-	-819	-0-	652	1	4469	2	N	-0-					201
05	5673	X	5469	-0-	-204	-0-	697	1	4772	2	N	-0-					201
*06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	677	1	4561	2	N	-0-					201

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2666	N	2312	-0-	-354	-0-	231	1	2081	2	Y	-0-					9
02	2212	N	1759	-0-	-453	-0-	187	1	1572	2	Y	-0-					9
03	2604	N	1753	-0-	-851	-0-	194	1	1559	2	Y	-0-					9
04	2250	N	1985	-0-	-265	-0-	220	1	1758	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	263	1	2017	2	Y	-0-					7
*06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	228	1	1851	2	Y	7					14
							8	9									

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	150	1	1893	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1792	-0-	-56	-0-	162	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1782	-0-	-388	-0-	132	1	1650	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1629	-0-	-351	-0-	130	1	1499	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	134	1	1631	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	141	1	1561	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1798	X	1254	-0-	-544	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	985	-0-	-639	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	822	-0-	-976	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	943	-0-	-142	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	414	1	3860	2	N	-0-					-0-
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	321	1	3256	2	N	-0-					-0-
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	299	1	2992	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2948	-0-	-922	-0-	269	1	2679	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	2859	-0-	-1140	-0-	304	1	2555	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3085	-0-	-785	-0-	305	1	2780	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13144	X	12818	-0-	-326	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	11316	-0-	-192	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12389	-0-	-352	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11596	-0-	-794	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	12032	-0-	-771	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
*06	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

01	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	315	1	5902	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5137	-0-	-519	-0-	271	1	4866	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5925	-0-	-337	-0-	306	1	5619	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5569	-0-	-491	-0-	305	1	5264	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5719	-0-	-512	-0-	316	1	5403	2	N	-0-					-0-
*06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	305	1	5738	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	1183	1	3140	2	N	-0-					-0-
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	348	1	3097	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	429	1	3322	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3009	-0-	-231	-0-	263	1	2746	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2435	-0-	-913	-0-	263	1	2172	2	N	-0-					-0-
*06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	560	1	2767	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

01	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	599	1	8884	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	8166	-0-	-290	-0-	508	1	7658	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9156	-0-	-206	-0-	592	1	8564	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	7414	-0-	-1646	-0-	479	1	6935	2	N	-0-					-0-
05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	683	1	8703	2	N	-0-					-0-
*06	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	740	1	10149	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

01	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	480	1	7109	2	N	-0-					-0-
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	453	1	6831	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	5856	-0-	-1677	-0-	379	1	5477	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5427	-0-	-1863	-0-	351	1	5076	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	3957	-0-	-3576	-0-	288	1	3669	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	3194	-0-	-4096	-0-	217	1	2977	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

01	6479	X	5464	-0-	-1015	-0-	5464	2			N	-0-					12
02	5852	X	3479	-0-	-2373	-0-	3479	2			N	-0-					12
03	6386	X	6228	-0-	-158	-0-	6228	2			N	-0-					12
04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					12
05	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					12
06	6030	X	5858	-0-	-172	-0-	5858	2			N	-0-					12

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

01	3875	X	3418	-0-	-457	-0-	252	1	3166	2	N	-0-					-0-
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	302	1	3049	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3541	-0-	-86	-0-	263	1	3278	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3168	-0-	-252	-0-	252	1	2916	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	269	1	3274	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3181	-0-	-419	-0-	263	1	2918	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

01	6758	X	6566	-0-	-192	-0-	640	1	5926	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5714	-0-	-390	-0-	541	1	5173	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6391	-0-	-367	-0-	580	1	5811	2	N	-0-					-0-
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	619	1	6016	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6561	-0-	-11	-0-	651	1	5910	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6002	-0-	-358	-0-	596	1	5406	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

01	5766	X	5192	-0-	-574	-0-	506	1	4686	2	N	-0-					-0-
02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	545	1	5210	2	N	-0-					-0-
03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	528	1	5287	2	N	-0-					-0-
04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	559	1	5431	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5560	-0-	-826	-0-	552	1	5008	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5388	-0-	-792	-0-	535	1	4853	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

01	3255	X	2849	-0-	-406	-0-	154	1	2695	2	Y	-0-					45
02	2940	X	2540	-0-	-400	-0-	133	1	2407	2	Y	-0-					45
03	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	140	1	2464	2	Y	15					60
							17	9									
04	2940	X	2564	-0-	-376	-0-	136	1	2378	2	Y	45	63	1			42
							50	9									
05	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	144	1	2609	2	Y	1					43
							1	9									
06	2760	X	2593	-0-	-167	-0-	137	1	2456	2	Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6293	X	5015	-0-	-1278	-0-	107	1	4908	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5611	-0-	-73	-0-	260	1	5351	2	N	-0-					-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	292	1	5714	2	N	-0-					-0-
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	280	1	5558	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5901	-0-	-299	-0-	292	1	5609	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5127	-0-	-873	-0-	279	1	4848	2	N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	645	1	5383	2	N	-0-					-0-
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	605	1	5250	2	N	-0-					-0-
03	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	596	1	5342	2	N	-0-					-0-
04	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	636	1	5612	2	N	-0-					-0-
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	665	1	5611	2	N	-0-					-0-
*06	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	640	1	5291	2	N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	858	1	4952	2	N	-0-					24
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	741	1	3845	2	N	46					70
							51	9									
03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	862	1	4429	2	N	-0-					70
04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	833	1	3985	2	N	24					94
							26	9									
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	863	1	4538	2	N	-0-					94
*06	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	835	1	4298	2	N	-0-					94

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

01	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2209	2	13	9	Y	12	11	1			7
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2066	2	15	9	Y	14	11	1			10
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2340	2	12	9	Y	11	15	1			6
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2283	2	11	9	Y	10	8	1			8
05	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2175	2	7	9	Y	6	8	1			6
06	2280	N	2090	-0-	-190	-0-	2083	2	7	9	Y	6	7	1			5

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

01	7657	X	5864	-0-	-1793	-0-	300	1	5564	2	Y	-0-					70
02	6916	X	5354	-0-	-1562	-0-	262	1	5092	2	Y	-0-					70
03	6603	X	6228	-0-	-375	-0-	313	1	5896	2	Y	17					87
							19	9									
04	5970	X	5536	-0-	-434	-0-	254	1	5282	2	Y	-0-					87
05	5952	X	5396	-0-	-556	-0-	236	1	5160	2	Y	-0-					87
06	6030	X	5173	-0-	-857	-0-	233	1	4940	2	Y	-0-					87

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

01	3844	X	2906	-0-	-938	-0-	530	1	2376	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2795	-0-	-677	-0-	525	1	2270	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2936	-0-	-660	-0-	535	1	2401	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2887	-0-	-143	-0-	494	1	2393	2	N	-0-					-0-
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	608	1	3260	2	N	-0-					-0-
*06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	558	1	2594	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	312	1	4355	2	N	-0-			-0-
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	275	1	3821	2	N	-0-			-0-
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	310	1	4356	2	N	-0-			-0-
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	305	1	3814	2	N	-0-			-0-
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	315	1	4208	2	N	-0-			-0-
*06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	305	1	4434	2	N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	670	1	7690	2	N	-0-			-0-
02	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	617	1	6473	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	7975	-0-	-209	-0-	696	1	7279	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	7290	-0-	-630	-0-	690	1	6600	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	7679	-0-	-505	-0-	368	1	7311	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	7918	-0-	-2	-0-	370	1	7548	2	N	-0-			-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5425	X	3849	-0-	-1576	-0-	307	1	3542	2	N	-0-			148
02	4900	X	3844	-0-	-1056	-0-	314	1	3480	2	N	45			193
							50	9							
03	5332	X	4121	-0-	-1211	-0-	349	1	3726	2	N	42			235
							46	9							
04	4590	X	4304	-0-	-286	-0-	358	1	3946	2	N	-0-			235
05	4247	X	4109	-0-	-138	-0-	356	1	3753	2	N	-0-			235
06	4110	X	1042	-0-	-3068	-0-	116	1	926	2	N	-0-			235

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	824	1	7965	2	N	-0-			-0-
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	751	1	7185	2	N	-0-			-0-
03	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	840	1	7809	2	N	-0-			-0-
04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	819	1	7644	2	N	-0-			-0-
05	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	848	1	8535	2	N	-0-			-0-
*06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	1274	1	7906	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4743	X	4034	-0-	-709	-0-	378	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3603	-0-	-709	-0-	341	1	3262	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3862	-0-	-912	-0-	375	1	3487	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3692	-0-	-928	-0-	357	1	3335	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	339	1	3409	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	2174	-0-	-1726	-0-	302	1	1872	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	602	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	608	1	2535	2	N	-0-					-0-
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	700	1	2396	2	N	-0-					-0-
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	707	1	2369	2	N	-0-					-0-
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	875	1	2254	2	N	-0-					-0-
*06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	779	1	1871	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5890	X	5815	-0-	-75	-0-	1011	1	4804	2	N	-0-					-0-
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	895	1	4487	2	N	-0-					-0-
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	1066	1	4961	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4931	-0-	-769	-0-	975	1	3956	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5392	-0-	-498	-0-	1037	1	4355	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5080	-0-	-620	-0-	998	1	4082	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	500	1	3814	2	N	-0-					-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	338	1	3515	2	N	-0-					-0-
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	328	1	4046	2	N	-0-					-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	307	1	3787	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	288	1	3599	2	N	-0-					-0-
*06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	332	1	3897	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					15
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					15
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					15
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	633	1	3890	2	N	-0-					123
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	504	1	3365	2	N	-0-					123
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	596	1	3708	2	N	4					127
							4	9									
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	588	1	5108	2	N	145	188	1			84
							160	9									
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	545	1	3381	2	N	-0-					84
*06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	560	1	3218	2	N	-0-					84

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

01	6479	X	6227	-0-	-252	-0-	496	1	5731	2	N	-0-	191	1			49
02	5852	X	5583	-0-	-269	-0-	457	1	5056	2	N	64					113
							70	9									
03	6479	X	6030	-0-	-449	-0-	514	1	5479	2	N	34					147
							37	9									
04	6030	X	5730	-0-	-300	-0-	477	1	5253	2	N	-0-					147
05	6231	X	5842	-0-	-389	-0-	507	1	5335	2	N	-0-					147
*06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	720	1	5766	2	N	-0-					147

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	575	1	3533	2	N	-0-					156
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	588	1	3929	2	N	-0-					156
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	613	1	3813	2	N	13					169
							14	9									
04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	574	1	4987	2	N	-0-					169
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	633	1	3930	2	N	-0-					169
*06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	610	1	3506	2	N	-0-					169

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					106
02	1652	N	1436	-0-	-216	-0-	1436	2			N	-0-					106
03	2046	N	1134	-0-	-912	-0-	1119	2	15	9	N	14					120
04	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	1503	2			N	-0-					120
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					120
*06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					120

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					160
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					160
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					160
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					160
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					160
*06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	292	1	5476	2	N	-0-			135
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	263	1	4791	2	N	-0-			135
03	4619	X	4337	-0-	-282	-0-	289	1	4048	2	N	-0-			135
04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	282	1	7792	2	N	-0-			135
05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	292	1	7423	2	N	-0-			135
*06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	282	1	6425	2	N	-0-			135

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

01	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	1293	1	9865	2	N	-0-			-0-
02	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	883	1	9166	2	N	-0-			-0-
03	11067	X	11004	-0-	-63	-0-	825	1	10179	2	N	-0-			-0-
04	10710	X	10403	-0-	-307	-0-	781	1	9622	2	N	-0-			-0-
05	11067	X	10818	-0-	-249	-0-	802	1	10016	2	N	-0-			-0-
06	10710	X	10687	-0-	-23	-0-	840	1	9847	2	N	-0-			-0-

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	926	1	4108	2	Y	-0-			26
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	702	1	3231	2	Y	-0-			26
03	3844	X	3398	-0-	-446	-0-	683	1	2642	2	Y	66			92
							73	9							
04	3720	X	2069	-0-	-1651	-0-	441	1	1628	2	Y	-0-			92
05	3844	X	2172	-0-	-1672	-0-	457	1	1715	2	Y	-0-			92
06	2370	X	2261	-0-	-109	-0-	490	1	1771	2	Y	-0-			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3844	X	3655	-0-	-189	-0-	414	1	3241	2	Y	-0-					27
02	3472	X	3039	-0-	-433	-0-	420	1	2619	2	Y	-0-					27
03	3751	X	3674	-0-	-77	-0-	517	1	3150	2	Y	6					33
							7	9									
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	498	1	3088	2	Y	-0-					33
05	3658	X	3653	-0-	-5	-0-	534	1	3075	2	Y	40					73
							44	9									
06	3570	X	3342	-0-	-228	-0-	509	1	2833	2	Y	-0-					73

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8029	X	6512	-0-	-1517	-0-	1067	1	5445	2	N	-0-					-0-
02	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	1165	1	6734	2	N	-0-					-0-
03	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	1268	1	7156	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6560	-0-	-1000	-0-	1024	1	5536	2	N	-0-					-0-
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	1348	1	6882	2	N	-0-					-0-
*06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	1205	1	6642	2	N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	289	1	3216	2	N	-0-					119
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	235	1	3355	2	N	-0-					119
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	508	1	3389	2	N	-0-					119
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	491	1	3330	2	N	-0-					119
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	522	1	3501	2	N	-0-					119
*06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	507	1	3383	2	N	1	72	1			48
							1	9									

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9548	X	9279	-0-	-269	-0-	899	1	8380	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8614	-0-	-10	-0-	773	1	7841	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9255	-0-	-293	-0-	841	1	8414	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8144	-0-	-1096	-0-	742	1	7402	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	9037	-0-	-511	-0-	960	1	8077	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8886	-0-	-354	-0-	879	1	8007	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2407	-0-	-29	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
*06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5642	X	4259	-0-	-1383	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	3264	-0-	-1832	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
03	5642	X	3511	-0-	-2131	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	2457	-0-	-1953	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	2267	-0-	-2290	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1930	-0-	-920	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	611	1	2904	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3379	-0-	-457	-0-	562	1	2817	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3304	-0-	-943	-0-	584	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3213	-0-	-897	-0-	635	1	2578	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3288	-0-	-525	-0-	632	1	2656	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3131	-0-	-499	-0-	615	1	2516	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	537	1	6165	2	N	-0-					-0-
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	475	1	4978	2	N	-0-					-0-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	508	1	5316	2	N	-0-					-0-
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	456	1	4360	2	N	-0-					-0-
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	193	1	3844	2	N	-0-					-0-
*06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	176	1	3583	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	664	1	804	2	Y	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	406	1	1099	2	Y	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	442	1	1166	2	Y	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	439	1	1176	2	Y	-0-					-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	498	1	1267	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	373	1	1036	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4030	X	979	-0-	-3051	-0-	443	1	536	2	Y	-0-					9
02	2828	X	2539	-0-	-289	-0-	685	1	1854	2	Y	-0-					9
03	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	766	1	2021	2	Y	-0-					9
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	730	1	1956	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
05	2821	X	2516	-0-	-305	-0-	710	1	1806	2	Y	-0-					7
*06	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	790	1	2195	2	Y	7					14
							8	9									

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3348	X	1346	-0-	-2002	-0-	108	1	1238	2	Y	-0-					15
02	3024	X	2101	-0-	-923	-0-	172	1	1929	2	Y	-0-					15
03	3348	X	2047	-0-	-1301	-0-	169	1	1878	2	Y	-0-					15
04	1950	X	1848	-0-	-102	-0-	153	1	1685	2	Y	9	13	1			11
							10	9									
05	2325	X	1821	-0-	-504	-0-	97	1	1724	2	Y	-0-					11
06	1980	X	1513	-0-	-467	-0-	83	1	1416	2	Y	13					24
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2017 - P/A 04/13/17

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - P/A 04/27/17

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	560	1	4672	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	593	1	5147	2	N	-0-					-0-
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	601	1	5388	2	N	-0-					-0-
04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	627	1	5536	2	N	-0-					-0-
05	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	660	1	5567	2	N	-0-					-0-
*06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	649	1	5363	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2387	N	2084	-0-	-303	-0-	2052	2	32	9	Y	29	24	1			16
02	2156	N	2033	-0-	-123	-0-	2002	2	31	9	Y	28	23	1			21
03	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	2189	2	26	9	Y	24	32	1			13
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2102	2	25	9	Y	23	18	1			18
05	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	2058	2	14	9	Y	13	18	1			13
06	2130	N	1909	-0-	-221	-0-	1897	2	12	9	Y	11	15	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	624	1	4250	2	Y	13					51
							14	9									
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	685	1	3542	2	Y	2	30	1			23
							2	9									
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	752	1	3806	2	Y	3					26
							3	9									
04	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	710	1	3471	2	Y	-0-					26
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	821	1	3635	2	Y	15					41
							17	9									
06	4740	X	3639	-0-	-1101	-0-	742	1	2897	2	Y	-0-					41

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5053	X	3839	-0-	-1214	-0-	345	1	3494	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	3162	-0-	-1486	-0-	319	1	2843	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	3873	-0-	-1273	-0-	391	1	3482	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4024	-0-	-956	-0-	402	1	3622	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	3818	-0-	-1328	-0-	385	1	3433	2	Y	-0-					-0-
*06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	387	1	3507	2	Y	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	1305	1	7225	2	N	-0-					-0-
02	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	1267	1	6915	2	N	-0-					-0-
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	1232	1	7692	2	N	-0-					-0-
04	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	1085	1	6676	2	N	-0-					-0-
05	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	1168	1	6402	2	N	-0-					-0-
*06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	1262	1	7157	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	358	1	3634	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2532	-0-	-576	-0-	255	1	2277	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2415	-0-	-1026	-0-	244	1	2171	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	2536	-0-	-1274	-0-	253	1	2283	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	2592	-0-	-1345	-0-	261	1	2331	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2829	-0-	-141	-0-	281	1	2548	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5580	X	5521	-0-	-59	-0-	496	1	5025	2	Y	-0-					-0-
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	517	1	4613	2	Y	-0-					-0-
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	564	1	5020	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5152	-0-	-188	-0-	514	1	4638	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5573	-0-	-7	-0-	562	1	5011	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	5046	-0-	-234	-0-	501	1	4545	2	Y	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

01	6665	X	6128	-0-	-537	-0-	495	1	5611	2	Y	20					103
							22	9									
02	6020	X	5912	-0-	-108	-0-	602	1	5310	2	Y	-0-					103
03	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	660	1	6084	2	Y	6	96	1			13
							7	9									
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	640	1	5934	2	Y	55					68
							61	9									
05	6541	X	6529	-0-	-12	-0-	668	1	5861	2	Y	-0-					68
06	6540	X	4624	-0-	-1916	-0-	523	1	4101	2	Y	-0-					68

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

01	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	542	1	1312	2	N	-0-					-0-
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	509	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	393	1	1005	2	N	-0-					-0-
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	566	1	1733	2	N	-0-					-0-
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	604	1	1635	2	N	-0-					-0-
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	594	1	1592	2	N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

01	5146	X	4446	-0-	-700	-0-	1299	1	3147	2	N	-0-					-0-
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	1443	1	4001	2	N	-0-					-0-
03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	1842	1	4712	2	N	-0-					-0-
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1630	1	4987	2	N	-0-					-0-
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	1788	1	4840	2	N	-0-					-0-
*06	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	1727	1	4631	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

01	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	802	1	3560	2	Y	-0-					29
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	845	1	3889	2	Y	-0-					29
03	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	853	1	3299	2	Y	1					30
							1	9									
04	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	912	1	3362	2	Y	-0-					30
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	1063	1	3987	2	Y	-0-					30
06	5070	X	4402	-0-	-668	-0-	955	1	3447	2	Y	-0-					30

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

01	4588	X	4571	-0-	-17	-0-	841	1	3730	2	Y	-0-					27
02	4144	X	3878	-0-	-266	-0-	692	1	3186	2	Y	-0-					27
03	4836	X	4630	-0-	-206	-0-	951	1	3678	2	Y	1					28
							1	9									
04	4680	X	4557	-0-	-123	-0-	972	1	3585	2	Y	-0-					28
05	4836	X	4057	-0-	-779	-0-	854	1	3203	2	Y	-0-					28
06	4470	X	3942	-0-	-528	-0-	855	1	3087	2	Y	-0-					28

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					273
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					273
03	6076	X	6036	-0-	-40	-0-	6036	2			N	-0-	185	1			88
04	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					88
05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					88
06	5880	X	5579	-0-	-301	-0-	5579	2			N	-0-	20	1			68

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	861	1	2363	2	N	-0-					-0-
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	691	1	1654	2	N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	1374	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	1800	1	3073	2	N	-0-					-0-
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1467	1	2342	2	N	-0-					-0-
*06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	1092	1	2165	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8680	X	8272	-0-	-408	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7622	-0-	-218	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8191	-0-	-427	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	8005	-0-	-155	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7967	-0-	-465	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7350	-0-	-810	-0-	7350	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4805	X	3116	-0-	-1689	-0-	257	1	2859	2	N	-0-					151
02	4340	X	4130	-0-	-210	-0-	270	1	3847	2	N	12					163
							13	9									
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	697	1	4649	2	N	20					183
							22	9									
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	673	1	4567	2	N	17					200
							19	9									
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	684	1	4591	2	N	5					205
							6	9									
*06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	638	1	4258	2	N	24	179	1			50
							26	9									

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3493	-0-	393	393	512	1	2981	2	Y	-0-					46
02	2800	N	3599	-0-	799	1192	321	1	3270	2	Y	7					53
							8	9									
03	3100	N	3820	-0-	720	1912	236	1	3562	2	Y	20					73
							22	9									
04	5382	X	3470	-0-	-1912	-0-	217	1	3252	2	Y	1	57	1			17
							1	9									
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	218	1	3234	2	Y	-0-					17
06	3600	X	3014	-0-	-586	-0-	195	1	2819	2	Y	-0-					17

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3078	N	2800	-0-	-278	-0-	406	1	2386	2	Y	7					77
							8	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	530	1	2350	2	Y	-0-					77
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	603	1	2620	2	Y	7					84
							8	9									
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	602	1	2644	2	Y	-0-					84
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	636	1	2810	2	Y	-0-					84
*06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	598	1	2568	2	Y	-0-					84

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	324	1	3139	2	N	56					220
							62	9									
02	3360	X	3052	-0-	-308	-0-	346	1	2647	2	N	54	176	1			98
							59	9									
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	428	1	3392	2	N	71					169
							78	9									
04	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	377	1	2945	2	N	68					237
							75	9									
05	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	405	1	2904	2	N	97	175	1			159
							107	9									
06	3600	X	3398	-0-	-202	-0-	415	1	2903	2	N	73					232
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	498	1	2924	2	Y	7					77
							8	9									
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	561	1	2487	2	Y	-0-					77
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	581	1	2524	2	Y	7					84
							8	9									
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	576	1	2527	2	Y	-0-					84
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	583	1	2575	2	Y	-0-					84
06	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	589	1	2531	2	Y	-0-					84

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	14	1			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	275	1	1603	2	Y	-0-					36
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	123	1	1254	2	Y	6					42
							7	9									
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	158	1	2386	2	Y	21					63
							23	9									
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	137	1	2057	2	Y	1	49	1			15
							1	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	137	1	2026	2	Y	-0-					15
06	2490	N	1777	-0-	-713	-0-	115	1	1662	2	Y	-0-					15

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

01	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	345	1	2884	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2954	-0-	-42	-0-	305	1	2649	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2859	-0-	-458	-0-	287	1	2572	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2967	-0-	-243	-0-	302	1	2665	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2947	-0-	-370	-0-	312	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2909	-0-	-271	-0-	314	1	2595	2	N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

01	10416	X	7375	-0-	-3041	-0-	789	1	6586	2	N	-0-			-0-
02	9436	X	4884	-0-	-4552	-0-	505	1	4379	2	N	-0-			-0-
03	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	1064	1	9535	2	N	-0-			-0-
04	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	1100	1	9712	2	N	-0-			-0-
05	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	1098	1	9263	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	9628	-0-	-632	-0-	1040	1	8588	2	N	-0-			-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

01	6727	X	6038	-0-	-689	-0-	6038	2			N	-0-			-0-
02	6020	X	5515	-0-	-505	-0-	5515	2			N	-0-			-0-
03	6665	X	6599	-0-	-66	-0-	651	1	5948	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	628	1	5702	2	N	-0-			-0-
05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	651	1	5819	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	6096	-0-	-294	-0-	630	1	5466	2	N	-0-			-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

01	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			N	-0-			-0-
02	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-			-0-
03	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-			-0-
04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-			-0-
05	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-			-0-
*06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

01	13857	X	10527	-0-	-3330	-0-	178	1	10349	2	N	-0-			-0-
02	11368	X	10587	-0-	-781	-0-	564	1	10023	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	12040	-0-	-546	-0-	799	1	11241	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	11473	-0-	-707	-0-	747	1	10726	2	N	-0-			-0-
05	12338	X	11547	-0-	-791	-0-	786	1	10761	2	N	-0-			-0-
06	11640	X	11111	-0-	-529	-0-	749	1	10362	2	N	-0-			-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

01	7595	X	5642	-0-	-1953	-0-	95	1	5547	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	5505	-0-	-907	-0-	293	1	5212	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6134	-0-	-965	-0-	407	1	5727	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	6142	-0-	-188	-0-	400	1	5742	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	6203	-0-	-338	-0-	422	1	5781	2	N	-0-			-0-
*06	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	406	1	5618	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

01	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			Y	-0-			54
02	4788	X	3566	-0-	-1222	-0-	3560	2	6	9	Y	5			59
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	132	1	6259	2	Y	-0-			59
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	305	1	5489	2	Y	-0-			59
05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	316	1	6110	2	Y	-0-			59
*06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	305	1	6071	2	Y	-0-			59

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-			-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-			-0-
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-			-0-
05	2790	N	2531	-0-	-259	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
06	2580	N	2395	-0-	-185	-0-	2395	2			N	-0-			-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

01	9982	X	8856	-0-	-1126	-0-	643	1	8213	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	7367	-0-	-1005	-0-	549	1	6818	2	N	-0-			-0-
03	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	620	1	8386	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	8199	-0-	-381	-0-	560	1	7639	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	688	1	9294	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	8431	-0-	-299	-0-	594	1	7837	2	N	-0-			-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

01	5766	X	5381	-0-	-385	-0-	391	1	4990	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	4667	-0-	-541	-0-	348	1	4319	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	5136	-0-	-134	-0-	353	1	4783	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	5054	-0-	-166	-0-	345	1	4709	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	5121	-0-	-273	-0-	353	1	4768	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	5147	-0-	-73	-0-	363	1	4784	2	N	-0-			-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	319	1	4076	2	N	-0-			-0-
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	231	1	2867	2	N	-0-			-0-
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	301	1	4080	2	N	-0-			-0-
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	290	1	3954	2	N	-0-			-0-
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	305	1	4122	2	N	-0-			-0-
*06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	294	1	3882	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	466	1	2215	2	Y	30	95	1			58
							33	9									
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	457	1	2432	2	Y	-0-					58
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	485	1	2259	2	Y	-0-					58
04	2640	X	2633	-0-	-7	-0-	441	1	2183	2	Y	8					66
							9	9									
05	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	500	1	2371	2	Y	-0-					66
*06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	455	1	2370	2	Y	99	92	1			73
							109	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

01	6417	X	3909	-0-	-2508	-0-	816	1	3093	2	N	-0-					136
02	4984	X	4466	-0-	-518	-0-	861	1	3605	2	N	-0-					136
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	1043	1	4486	2	N	2					138
							2	9									
04	5070	X	4259	-0-	-811	-0-	958	1	3301	2	N	-0-					138
05	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	998	1	3349	2	N	-0-					138
06	5340	X	4530	-0-	-810	-0-	1003	1	3527	2	N	-0-					138

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

01	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	1112	1	7424	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6508	-0-	-240	-0-	762	1	5746	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7020	-0-	-451	-0-	877	1	6143	2	N	-0-					-0-
04	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	871	1	6432	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7330	-0-	-141	-0-	876	1	6454	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6823	-0-	-407	-0-	815	1	6008	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

01	7595	X	4983	-0-	-2612	-0-	225	1	4758	2	N	-0-					-0-
02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	277	1	6822	2	N	-0-					-0-
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	343	1	6605	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5965	-0-	-275	-0-	308	1	5657	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6472	-0-	-1123	-0-	353	1	6119	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6157	-0-	-1193	-0-	330	1	5827	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	303	1	8274	2	N	-0-					161
02	6720	X	6201	-0-	-519	-0-	283	1	5837	2	N	74					235
							81	9									
03	7502	X	7343	-0-	-159	-0-	313	1	7020	2	N	9	192	1			52
							10	9									
04	7860	X	7254	-0-	-606	-0-	303	1	6951	2	N	-0-					52
05	8122	X	7398	-0-	-724	-0-	311	1	7087	2	N	-0-					52
06	7860	X	6985	-0-	-875	-0-	300	1	6618	2	N	61					113
							67	9									

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

01	3441	X	1278	-0-	-2163	-0-	205	1	1073	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	1118	-0-	-1710	-0-	158	1	960	2	N	-0-					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	430	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1803	-0-	-1197	-0-	257	1	1546	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1493	-0-	-1607	-0-	195	1	1298	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	1492	-0-	-1628	-0-	237	1	1255	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

01	8246	X	8117	-0-	-129	-0-	8117	2			N	-0-					58
02	7448	X	7264	-0-	-184	-0-	7261	2	3	9	N	3					61
03	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8252	2	29	9	N	26					87
04	7920	X	7882	-0-	-38	-0-	7882	2			N	-0-					87
05	8184	X	7954	-0-	-230	-0-	7954	2			N	-0-					87
06	8010	X	7477	-0-	-533	-0-	7475	2	2	9	N	2					89

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

01	20349	X	20349	-0-	-0-	-0-	203	1	20074	2	N	65	168	1			28
							72	9									
02	16520	X	10922	-0-	-5598	-0-	116	1	10738	2	N	62					90
							68	9									
03	18290	X	14717	-0-	-3573	-0-	151	1	14537	2	N	26					116
							29	9									
04	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	163	1	20387	2	N	49					165
							54	9									
05	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	163	1	19658	2	N	60					225
							66	9									
*06	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	155	1	17836	2	N	29					254
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

01	3100	X	991	-0-	-2109	-0-	10	1	981	2	N	-0-					133
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					133
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					133
04	1320	X	444	-0-	-876	-0-	4	1	440	2	N	-0-					133
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	8					141
							9	9									
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-					141

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8370	X	7469	-0-	-901	-0-	698	1	6771	2	Y	-0-					93
02	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	889	1	6801	2	Y	-0-					93
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	907	1	7185	2	Y	7					100
							8	9									
04	7320	X	7238	-0-	-82	-0-	821	1	6417	2	Y	-0-					100
05	8370	X	6998	-0-	-1372	-0-	857	1	6141	2	Y	-0-					100
06	7890	X	7209	-0-	-681	-0-	902	1	6307	2	Y	-0-					100

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	391	1	2984	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2860	-0-	-500	-0-	332	1	2528	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	380	1	2829	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3407	-0-	-193	-0-	368	1	3039	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	378	1	3107	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3059	-0-	-211	-0-	344	1	2715	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	430	1	1029	2	Y	-0-					-0-
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	503	1	1617	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1321	-0-	-291	-0-	468	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	896	-0-	-664	-0-	356	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	842	-0-	-1514	-0-	316	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	385	1	626	2	Y	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7781	X	6091	-0-	-1690	-0-	705	1	5386	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	5680	-0-	-1348	-0-	660	1	5020	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6054	-0-	-1727	-0-	717	1	5337	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6441	-0-	-759	-0-	695	1	5746	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6598	-0-	-377	-0-	715	1	5883	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	6035	-0-	-55	-0-	678	1	5357	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	3304	X	982	-0-	-2322	-0-	233	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2792	-0-	-792	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	1879	-0-	-2089	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	1702	-0-	-2138	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3511	-0-	-329	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5797	X	5614	-0-	-183	-0-	292	1	5322	2	N	-0-					208
02	5236	X	5010	-0-	-226	-0-	263	1	4747	2	N	-0-	178	1			30
03	5797	X	5538	-0-	-259	-0-	292	1	5246	2	N	-0-					30
04	5610	X	5220	-0-	-390	-0-	282	1	4938	2	N	-0-					30
05	5611	X	5537	-0-	-74	-0-	301	1	5236	2	N	-0-					30
06	5430	X	5304	-0-	-126	-0-	282	1	5022	2	N	-0-					30

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7595	X	5555	-0-	-2040	-0-	403	1	5152	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5965	-0-	-895	-0-	445	1	5520	2	N	-0-					-0-
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	592	1	8014	2	N	-0-					-0-
04	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	645	1	8792	2	N	-0-					-0-
05	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	515	1	6952	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	7571	-0-	-769	-0-	534	1	7037	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	1036	1	13232	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	12164	-0-	-156	-0-	907	1	11257	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	13736	-0-	-307	-0-	945	1	12791	2	N	-0-					-0-
04	13650	X	12518	-0-	-1132	-0-	855	1	11663	2	N	-0-					-0-
05	14105	X	13040	-0-	-1065	-0-	899	1	12141	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	12942	-0-	-708	-0-	912	1	12030	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	206	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	234	1	4006	2	N	-0-					-0-
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	387	1	3765	2	N	-0-					-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	364	1	3869	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3149	-0-	-199	-0-	266	1	2883	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	1604	-0-	-1636	-0-	135	1	1469	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	484	1	3296	2	Y	13					47
							14	9									
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	537	1	2772	2	Y	2	30	1			19
							2	9									
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	619	1	3130	2	Y	4					23
							4	9									
04	3600	X	3404	-0-	-196	-0-	578	1	2826	2	Y	-0-					23
05	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	579	1	2565	2	Y	15					38
							17	9									
*06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	763	1	2978	2	Y	-0-					38

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

01	8339	X	7072	-0-	-1267	-0-	382	1	6690	2	N	-0-					-0-
02	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	413	1	7456	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7691	-0-	-28	-0-	392	1	7299	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7437	-0-	-33	-0-	389	1	7048	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	7831	-0-	-880	-0-	432	1	7399	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7325	-0-	-1105	-0-	394	1	6931	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

01	2232	X	2113	-0-	-119	-0-	153	1	1960	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	825	-0-	-1191	-0-	62	1	763	2	N	-0-					-0-
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	222	1	3010	2	N	-0-					-0-
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	283	1	3861	2	N	-0-					-0-
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	248	1	3344	2	N	-0-					-0-
*06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	226	1	2979	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	525	1	3842	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3571	-0-	-181	-0-	451	1	3120	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3574	-0-	-487	-0-	485	1	3089	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3492	-0-	-738	-0-	491	1	3001	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3443	-0-	-928	-0-	499	1	2944	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3456	-0-	-774	-0-	471	1	2985	2	N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	830	1	5207	2	N	-0-					-0-
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	865	1	5191	2	N	-0-					-0-
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	1022	1	6348	2	N	-0-					-0-
04	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	1000	1	6657	2	N	-0-					-0-
05	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	937	1	6525	2	N	-0-					-0-
*06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	838	1	5661	2	N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

01	3100	N	3474	-0-	374	374	509	1	2965	2	Y	-0-					46
02	2800	N	3134	-0-	334	708	279	1	2847	2	Y	7					53
							8	9									
03	3100	N	3419	-0-	319	1027	211	1	3186	2	Y	20					73
							22	9									
04	4234	X	3207	-0-	-1027	-0-	201	1	3005	2	Y	1	57	1			17
							1	9									
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	197	1	2926	2	Y	-0-					17
06	3330	X	2519	-0-	-811	-0-	163	1	2356	2	Y	-0-					17

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	492	1	3599	2	N	-0-					-0-
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	551	1	3806	2	N	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	571	1	3633	2	N	-0-					-0-
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	487	1	2977	2	N	-0-					-0-
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	484	1	2860	2	N	-0-					-0-
*06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	516	1	3271	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

01	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	4480	2	47	9	Y	43	31	1			24
02	4480	X	4404	-0-	-76	-0-	4371	2	33	9	Y	30	31	1			23
03	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	4787	2	39	9	Y	35	40	1			18
04	4800	X	4501	-0-	-299	-0-	4465	2	36	9	Y	33	26	1			25
05	4960	X	4385	-0-	-575	-0-	4365	2	20	9	Y	18	25	1			18
06	4560	X	4364	-0-	-196	-0-	4344	2	20	9	Y	18	23	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1284	1	2635	2	Y	147	94	1			82
							162	9									
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1445	1	2770	2	Y	84	100	1			66
							92	9									
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	1524	1	2898	2	Y	133	134	1			65
							146	9									
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	1159	1	1974	2	Y	130	100	1			95
							143	9									
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	1611	1	3039	2	Y	90	105	1			80
							99	9									
06	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	1473	1	2769	2	Y	86	110	1			56
							95	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6944	X	6262	-0-	-682	-0-	415	1	5847	2	N	-0-					58
02	6076	X	5320	-0-	-756	-0-	339	1	4981	2	N	-0-					58
03	6510	X	6436	-0-	-74	-0-	444	1	5982	2	N	9					67
							10	9									
04	6300	X	6037	-0-	-263	-0-	413	1	5620	2	N	4					71
							4	9									
05	6262	X	3976	-0-	-2286	-0-	287	1	3689	2	N	-0-					71
06	6240	X	5812	-0-	-428	-0-	401	1	5411	2	N	-0-					71

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5900	2	134	9	Y	122	73	1			68
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5225	2	57	9	Y	52	78	1			42
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5757	2	112	9	Y	102	95	1			49
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5453	2	107	9	Y	97	76	1			70
05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5884	2	62	9	Y	56	75	1			51
*06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5842	2	57	9	Y	52	68	1			35

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4650	X	2747	-0-	-1903	-0-	2719	2	28	9	Y	25	23	1			14
02	4368	X	3479	-0-	-889	-0-	3445	2	34	9	Y	31	22	1			23
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5031	2	75	9	Y	68	59	1			32
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4666	2	73	9	Y	66	51	1			47
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4644	2	41	9	Y	37	50	1			34
06	4680	X	4465	-0-	-215	-0-	4426	2	39	9	Y	35	46	1			23

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7161	X	5679	-0-	-1482	-0-	376	1	5303	2	N	-0-					115
02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	422	1	6210	2	N	-0-					115
03	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	471	1	6343	2	N	9					124
							10	9									
04	6600	X	6420	-0-	-180	-0-	439	1	5975	2	N	5					129
							6	9									
05	7347	X	6958	-0-	-389	-0-	502	1	6450	2	N	5					134
							6	9									
06	7110	X	6593	-0-	-517	-0-	455	1	6138	2	N	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3782	X	3245	-0-	-537	-0-	3230	2	15	9	Y	14	12	1			8
02	3416	X	3220	-0-	-196	-0-	3205	2	15	9	Y	14	11	1			11
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4274	2	24	9	Y	22	22	1			11
04	3660	X	3558	-0-	-102	-0-	3539	2	19	9	Y	17	15	1			13
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3628	2	17	9	Y	15	15	1			13
06	4170	X	2749	-0-	-1421	-0-	2736	2	13	9	Y	12	17	1			8

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

01	6634	X	6562	-0-	-72	-0-	599	1	5963	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5912	-0-	-164	-0-	525	1	5387	2	N	-0-					-0-
03	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	640	1	6511	2	N	-0-					-0-
04	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	633	1	6399	2	N	-0-					-0-
05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	642	1	6373	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6360	-0-	-150	-0-	618	1	5742	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	569	1	5669	2	N	-0-					-0-
02	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	540	1	5541	2	N	-0-					-0-
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	569	1	5782	2	N	-0-					-0-
04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	539	1	5454	2	N	-0-					-0-
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	567	1	5630	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4681	-0-	-1259	-0-	455	1	4226	2	N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

01	8990	X	7273	-0-	-1717	-0-	843	1	6430	2	N	-0-					38
02	8120	X	5543	-0-	-2577	-0-	487	1	5056	2	N	-0-					38
03	8990	X	7147	-0-	-1843	-0-	536	1	6611	2	N	-0-					38
04	8700	X	6769	-0-	-1931	-0-	508	1	6261	2	N	-0-	38	1			-0-
05	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	582	1	7260	2	N	-0-					-0-
*06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	597	1	6995	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	1139	1	4870	2	N	-0-					162
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	1090	1	4425	2	N	57	195	1			24
							63	9									
03	6169	X	5315	-0-	-854	-0-	1205	1	4103	2	N	6					30
							7	9									
04	5970	X	5422	-0-	-548	-0-	1156	1	4266	2	N	-0-					30
05	6169	X	5114	-0-	-1055	-0-	298	1	4816	2	N	-0-					30
06	5970	X	4972	-0-	-998	-0-	284	1	4688	2	N	-0-					30

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5518	X	1359	-0-	-4159	-0-	896	1	463	2	Y	-0-					23
02	3976	X	1332	-0-	-2644	-0-	1087	1	245	2	Y	-0-					23
03	3100	X	1033	-0-	-2067	-0-	971	1	62	9	Y	56					79
04	1320	X	1069	-0-	-251	-0-	1069	1			Y	-0-					79
05	1488	X	1269	-0-	-219	-0-	1139	1	130	2	Y	-0-					79
*06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1138	1	669	2	Y	-0-					79

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	350	1	4401	2	N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	378	1	3813	2	N	-0-					-0-
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	342	1	4262	2	N	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	295	1	3414	2	N	-0-					-0-
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	330	1	4020	2	N	-0-					-0-
*06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	347	1	3851	2	N	-0-					-0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	308	1	3301	2	Y	15					58
							17	9									
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	350	1	2924	2	Y	-0-					58
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	380	1	3163	2	Y	27					85
							30	9									
04	3330	X	3191	-0-	-139	-0-	348	1	2843	2	Y	-0-					85
05	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	354	1	2897	2	Y	-0-					85
06	3510	X	2918	-0-	-592	-0-	332	1	2586	2	Y	-0-					85

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	537	1	1437	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4323	-0-	1523	1523	1087	1	3236	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3920	-0-	820	2343	1016	1	2904	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2854	-0-	-146	2197	774	1	2080	2	N	-0-					-0-
05	6223	X	4026	-0-	-2197	-0-	977	1	3049	2	N	-0-					-0-
*06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	992	1	2346	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	585	1	5677	2	N	-0-					110
02	5656	X	5076	-0-	-580	-0-	587	1	4489	2	N	-0-					110
03	6262	X	5785	-0-	-477	-0-	645	1	5114	2	N	24					134
							26	9									
04	6060	X	5866	-0-	-194	-0-	665	1	5201	2	N	-0-					134
05	6262	X	5298	-0-	-964	-0-	649	1	4649	2	N	-0-					134
06	6060	X	5106	-0-	-954	-0-	639	1	4467	2	N	-0-					134

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	1382	1	3704	2	N	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	1060	1	3157	2	N	-0-					-0-
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1144	1	3271	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3222	-0-	-918	-0-	874	1	2348	2	N	-0-					-0-
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	1190	1	3713	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3627	-0-	-513	-0-	1078	1	2549	2	N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	1			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14508	X	12186	-0-	-2322	-0-	770	1	11416	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	10399	-0-	-2705	-0-	647	1	9752	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	11829	-0-	-1935	-0-	765	1	11064	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	12139	-0-	-671	-0-	785	1	11354	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	11850	-0-	-953	-0-	862	1	10988	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	10808	-0-	-982	-0-	735	1	10073	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6665	X	6556	-0-	-109	-0-	628	1	5928	2	N	-0-					220
02	6020	X	5881	-0-	-139	-0-	568	1	5313	2	N	-0-					220
03	6665	X	6396	-0-	-269	-0-	664	1	5731	2	N	1	40	1			181
							1	9									
04	6330	X	5919	-0-	-411	-0-	597	1	5321	2	N	1					182
							1	9									
05	6541	X	5443	-0-	-1098	-0-	549	1	4894	2	N	-0-					182
06	6330	X	5498	-0-	-832	-0-	538	1	4960	2	N	-0-					182

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1736	X	486	-0-	-1250	-0-	139	1	347	2	Y	-0-					1
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					1
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	12					13
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					13
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	623	1	2797	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2999	-0-	-249	-0-	563	1	2436	2	N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	656	1	2943	2	N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	645	1	3126	2	N	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	584	1	3132	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3036	-0-	-444	-0-	538	1	2498	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6665	X	5821	-0-	-844	-0-	789	1	5032	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5335	-0-	-685	-0-	715	1	4620	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6041	-0-	-624	-0-	801	1	5240	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	3753	-0-	-2457	-0-	686	1	3067	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	4100	-0-	-1821	-0-	718	1	3382	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	3332	-0-	-2518	-0-	605	1	2727	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6417	X	6061	-0-	-356	-0-	635	1	5426	2	N	-0-			-0-
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	670	1	5964	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6046	-0-	-867	-0-	618	1	5428	2	N	-0-			-0-
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	738	1	6531	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	7314	-0-	-33	-0-	735	1	6579	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	6512	-0-	-598	-0-	677	1	5835	2	N	-0-			-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1581	X	196	-0-	-1385	-0-	56	1	140	2	Y	-0-			26
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-			26
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	13			39
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			39
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2790	X	666	-0-	-2124	-0-	87	1	579	2	N	-0-			-0-
02	2520	N	1910	-0-	-610	-0-	224	1	1686	2	N	-0-			-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	290	1	2033	2	N	-0-			-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	292	1	2155	2	N	-0-			-0-
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	308	1	2272	2	N	-0-			-0-
*06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	287	1	2112	2	N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1884	-0-	-468	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	1382	-0-	-1138	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1321	-0-	-756	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	392	1	5808	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	5092	-0-	-4	-0-	317	1	4775	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5641	-0-	-32	-0-	365	1	5276	2	N	-0-					-0-
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	384	1	5557	2	N	-0-					-0-
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	413	1	5263	2	N	-0-					-0-
*06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	402	1	5506	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22537	X	19980	-0-	-2557	-0-	1263	1	18717	2	N	-0-					-0-
02	20356	X	18072	-0-	-2284	-0-	1124	1	16948	2	N	-0-					-0-
03	21700	X	19964	-0-	-1736	-0-	1291	1	18673	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	19173	-0-	-1827	-0-	1240	1	17933	2	N	-0-					-0-
05	20274	X	19286	-0-	-988	-0-	1403	1	17883	2	N	-0-					-0-
06	19350	X	18830	-0-	-520	-0-	1280	1	17550	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	110	1			33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
02	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
03	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
04	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	10197	-0-	-33	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
*06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11160	X	10138	-0-	-1022	-0-	971	1	9167	2	N	-0-					170
02	10136	X	9492	-0-	-644	-0-	916	1	8576	2	N	-0-					170
03	11222	X	9433	-0-	-1789	-0-	979	1	8454	2	N	-0-	148	1			22
04	10860	X	9745	-0-	-1115	-0-	984	1	8761	2	N	-0-					22
05	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	1085	1	9665	2	N	-0-					22
*06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	1052	1	9693	2	N	-0-					22

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					29
03	14B2 EXT		1203	-0-	1203	1203	1203	1			N	-0-					29
04	14B2 EXT		1916	-0-	1916	3119	1172	1	683	2	N	55					84
							61	9									
05	14B2 EXT		4601	-0-	4601	7720	1234	1	3367	2	N	-0-					84
*06	12258	X	4538	-0-	-7720	-0-	1157	1	3362	2	N	17					101
							19	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

01	9672	X	8885	-0-	-787	-0-	589	1	8296	2	N	-0-					37
02	8484	X	8226	-0-	-258	-0-	523	1	7703	2	N	-0-					37
03	9176	X	9062	-0-	-114	-0-	623	1	8396	2	N	39					76
							43	9									
04	8880	X	8575	-0-	-305	-0-	587	1	7985	2	N	3					79
							3	9									
05	9114	X	8838	-0-	-276	-0-	638	1	8200	2	N	-0-					79
06	8820	X	8622	-0-	-198	-0-	595	1	8018	2	N	8					87
							9	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

01	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	451	1	2538	2	Y	40					129
							44	9									
02	2800	N	2852	-0-	52	52	478	1	2357	2	Y	15					144
							17	9									
03	3100	N	3131	-0-	31	83	575	1	2527	2	Y	26	64	1			106
							29	9									
04	2848	N	2765	-0-	-83	-0-	489	1	2276	2	Y	-0-					106
05	2914	X	2713	-0-	-201	-0-	506	1	2207	2	Y	-0-					106
06	3060	X	2787	-0-	-273	-0-	563	1	2224	2	Y	-0-					106

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

01	15004	X	13641	-0-	-1363	-0-	862	1	12779	2	N	-0-					-0-
02	13552	X	12561	-0-	-991	-0-	781	1	11780	2	N	-0-					-0-
03	14415	X	13689	-0-	-726	-0-	885	1	12804	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	12819	-0-	-1041	-0-	829	1	11990	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	12635	-0-	-1284	-0-	919	1	11716	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	12521	-0-	-949	-0-	851	1	11670	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4395	-0-	-1037	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4645	-0-	-1369	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4075	-0-	-1745	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4036	-0-	-1234	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3945	-0-	-1155	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8184	X	7688	-0-	-496	-0-	7688	2			N	-0-					50
02	7308	X	6920	-0-	-388	-0-	6920	2			N	-0-					50
03	8091	X	7757	-0-	-334	-0-	7692	2	65	9	N	59					109
04	7830	X	7460	-0-	-370	-0-	7404	2	56	9	N	51					160
05	8029	X	7683	-0-	-346	-0-	7680	2	3	9	N	3					163
06	7500	X	7369	-0-	-131	-0-	7361	2	8	9	N	7					170

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	578	1	2140	2	Y	-0-					202
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	511	1	2247	2	Y	-0-					202
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	558	1	2275	2	Y	-0-					202
04	2640	N	2338	-0-	-302	-0-	501	1	1837	2	Y	-0-					202
05	3007	N	1860	-0-	-1147	-0-	428	1	1432	2	Y	-0-					202
06	2970	X	2487	-0-	-483	-0-	487	1	2000	2	Y	-0-					202

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3503	X	2964	-0-	-539	-0-	630	1	2334	2	Y	-0-					114
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	556	1	2445	2	Y	-0-					114
03	3937	X	3305	-0-	-632	-0-	651	1	2654	2	Y	-0-					114
04	3810	X	3123	-0-	-687	-0-	669	1	2454	2	Y	-0-					114
05	3937	X	3388	-0-	-549	-0-	780	1	2608	2	Y	-0-					114
06	3210	X	3017	-0-	-193	-0-	591	1	2426	2	Y	-0-					114

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3906	X	3428	-0-	-478	-0-	320	1	3108	2	N	-0-					32
02	3500	X	3276	-0-	-224	-0-	379	1	2897	2	N	-0-					32
03	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	394	1	3121	2	N	18					50
							20	9									
04	3630	X	3535	-0-	-95	-0-	401	1	3134	2	N	-0-					50
05	3627	X	3533	-0-	-94	-0-	433	1	3100	2	N	-0-					50
06	3510	X	3471	-0-	-39	-0-	434	1	3037	2	N	-0-					50

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

01	3472 X	3138	-0-	-334	-0-	504	1	2634	2	N	-0-					-0-
02	3136 X	2882	-0-	-254	-0-	408	1	2474	2	N	-0-					-0-
03	3472 X	2941	-0-	-531	-0-	393	1	2548	2	N	-0-					-0-
04	3360 X	2270	-0-	-1090	-0-	324	1	1946	2	N	-0-					-0-
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	455	1	3025	2	N	-0-					-0-
06	3090 X	2695	-0-	-395	-0-	428	1	2267	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

01	2635 N	2551	-0-	-84	-0-	410	1	2141	2	N	-0-					-0-
02	2296 N	2016	-0-	-280	-0-	286	1	1730	2	N	-0-					-0-
03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	361	1	2344	2	N	-0-					-0-
04	2460 N	1895	-0-	-565	-0-	270	1	1625	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	3362	-0-	262	262	440	1	2922	2	N	-0-					-0-
*06	2738 N	2476	-0-	-262	-0-	393	1	2083	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

01	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	761	1	4774	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	5523	-0-	2723	2723	789	1	4734	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	5934	-0-	2834	5557	823	1	5111	2	N	-0-					-0-
04	11341 X	5784	-0-	-5557	-0-	756	1	5028	2	N	-0-					-0-
05	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	870	1	6055	2	N	-0-					-0-
*06	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	807	1	5448	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	415	1	5303	2	N	-0-					-0-
02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	432	1	5363	2	N	-0-					-0-
03	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	468	1	6333	2	N	-0-					-0-
04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	447	1	6098	2	N	-0-					-0-
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	454	1	6138	2	N	-0-					-0-
*06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	414	1	5466	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

01	12896	X	11841	-0-	-1055	-0-	640	1	11201	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	10926	-0-	-722	-0-	573	1	10353	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	11167	-0-	-923	-0-	569	1	10598	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	11162	-0-	-478	-0-	584	1	10578	2	N	-0-					-0-
05	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	679	1	11616	2	N	-0-					-0-
*06	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	646	1	11341	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

01	3844	X	839	-0-	-3005	-0-	71	1	768	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1488	-0-	-1200	-0-	125	1	1363	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	767	-0-	-1806	-0-	63	1	704	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	19	-0-	-1571	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5797	X	5602	-0-	-195	-0-	543	1	5059	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4786	-0-	-450	-0-	430	1	4356	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5639	-0-	-158	-0-	512	1	5127	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4981	-0-	-569	-0-	454	1	4527	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4978	-0-	-757	-0-	529	1	4449	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5080	-0-	-380	-0-	503	1	4577	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	860	1	6009	2	N	-0-					110
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	777	1	4818	2	N	-0-					110
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	843	1	5140	2	N	-0-					110
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	797	1	4656	2	N	-0-					110
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	863	1	5759	2	N	-0-					110
*06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	831	1	5021	2	N	-0-					110

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5518	X	4279	-0-	-1239	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3939	-0-	-1045	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4282	-0-	-647	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4123	-0-	-227	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7967	X	7655	-0-	-312	-0-	429	1	7226	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6725	-0-	-471	-0-	357	1	6368	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7396	-0-	-509	-0-	368	1	7028	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7209	-0-	-231	-0-	349	1	6860	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7475	-0-	-213	-0-	379	1	7096	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7062	-0-	-348	-0-	421	1	6641	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	240	1	9651	2	N	-0-					-0-
02	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	187	1	8476	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	9086	-0-	-183	-0-	231	1	8855	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8344	-0-	-626	-0-	229	1	8115	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8298	-0-	-971	-0-	249	1	8049	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8148	-0-	-822	-0-	227	1	7921	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	167	1	2809	2	N	-0-	197	1			167
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	157	1	2791	2	N	-0-					167
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	187	1	3559	2	N	-0-					167
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	171	1	3372	2	N	-0-					167
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	178	1	3333	2	N	-0-					167
*06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	278	1	4386	2	N	-0-					167

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	656	1	6534	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6069	-0-	-399	-0-	539	1	5530	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6650	-0-	-201	-0-	595	1	6055	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6642	-0-	-318	-0-	598	1	6044	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6148	-0-	-1044	-0-	563	1	5585	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	5946	-0-	-1014	-0-	578	1	5368	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11625	X	11246	-0-	-379	-0-	1026	1	10220	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	10003	-0-	-637	-0-	888	1	9115	2	N	-0-					-0-
03	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	1061	1	10786	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	11344	-0-	-56	-0-	1021	1	10323	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	11529	-0-	-251	-0-	1055	1	10474	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	10865	-0-	-535	-0-	1056	1	9809	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			Y	-0-					9
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			Y	-0-					9
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			Y	-0-					9
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6868	2	7	9	Y	6	8	1			7
05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			Y	-0-					7
06	7050	X	6302	-0-	-748	-0-	6294	2	8	9	Y	7					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3906	X	3342	-0-	-564	-0-	350	1	2992	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3112	-0-	-696	-0-	314	1	2798	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3578	-0-	-638	-0-	366	1	3212	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3587	-0-	-493	-0-	364	1	3223	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	320	1	2865	2	N	-0-					-0-
*06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	442	1	3811	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	X	2664	-0-	-436	-0-	279	1	2385	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2711	-0-	-173	-0-	274	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	325	1	2853	2	N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	334	1	2956	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2436	-0-	-571	-0-	245	1	2191	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	313	1	2701	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7316	X	6499	-0-	-817	-0-	612	1	5887	2	N	-0-					13
02	6608	X	6137	-0-	-471	-0-	518	1	5619	2	N	-0-					13
03	7068	X	6874	-0-	-194	-0-	629	1	6194	2	N	46					59
							51	9									
04	6840	X	6532	-0-	-308	-0-	631	1	5900	2	N	1					60
							1	9									
05	6851	X	6429	-0-	-422	-0-	648	1	5781	2	N	-0-					60
06	6660	X	6411	-0-	-249	-0-	505	1	5902	2	N	4					64
							4	9									

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4619	X	3990	-0-	-629	-0-	3990	2			N	-0-					56
02	4172	X	3743	-0-	-429	-0-	3743	2			N	-0-					56
03	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	4040	2			N	-0-					56
04	3990	X	3899	-0-	-91	-0-	3899	2			N	-0-					56
05	4154	X	3977	-0-	-177	-0-	3977	2			N	-0-					56
06	4020	X	3826	-0-	-194	-0-	3826	2			N	-0-					56

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7564	X	6613	-0-	-951	-0-	1405	1	5208	2	N	-0-					216
02	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	1178	1	7063	2	N	35	189	1			62
							39	9									
03	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	1301	1	8161	2	N	4					66
							4	9									
04	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	1369	1	8003	2	N	-0-					66
05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	1427	1	8382	2	N	-0-					66
*06	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	1349	1	8228	2	N	175					241
							193	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	460	1	5176	2	N	-0-					-0-
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	384	1	4315	2	N	-0-					-0-
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	374	1	3781	2	N	-0-					-0-
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	372	1	3954	2	N	-0-					-0-
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	350	1	3606	2	N	-0-					-0-
*06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	334	1	3484	2	N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

01	11656	X	11330	-0-	-326	-0-	11330	2			N	-0-					104
02	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					104
03	11656	X	11396	-0-	-260	-0-	11396	2			N	-0-					104
04	11280	X	10821	-0-	-459	-0-	10821	2			N	-0-					104
05	11656	X	10657	-0-	-999	-0-	10657	2			N	-0-					104
06	11220	X	10007	-0-	-1213	-0-	10007	2			N	-0-					104

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10075	X	8523	-0-	-1552	-0-	292	1	8231	2	N	-0-					213
02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	263	1	7903	2	N	-0-					213
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	287	1	8692	2	N	3					216
							3	9									
04	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	282	1	8349	2	N	-0-					216
05	9052	X	8736	-0-	-316	-0-	292	1	8444	2	N	-0-					216
06	8760	X	8336	-0-	-424	-0-	282	1	8054	2	N	-0-					216

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7936	X	7037	-0-	-899	-0-	862	1	6175	2	N	-0-					128
02	7168	X	6477	-0-	-691	-0-	780	1	5565	2	N	120	189	1			59
							132	9									
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	863	1	5821	2	N	2					61
							2	9									
04	6810	X	6385	-0-	-425	-0-	825	1	5560	2	N	-0-					61
05	7161	X	6471	-0-	-690	-0-	848	1	5623	2	N	-0-					61
06	6930	X	6067	-0-	-863	-0-	829	1	5116	2	N	111					172
							122	9									

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	291	1	4989	2	N	-0-					151
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	263	1	4599	2	N	42					193
							46	9									
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	291	1	4996	2	N	31					224
							34	9									
04	4620	X	3876	-0-	-744	-0-	276	1	3600	2	N	-0-					224
05	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	292	1	5978	2	N	-0-	184	1			40
*06	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	282	1	6188	2	N	-0-					40

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3658	X	3093	-0-	-565	-0-	553	1	2486	2	Y	49					249
							54	9									
02	3304	X	3258	-0-	-46	-0-	765	1	2480	2	Y	12	184	1			77
							13	9									
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	898	1	3001	2	Y	42					119
							46	9									
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	886	1	2730	2	Y	-0-					119
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	988	1	2662	2	Y	-0-					119
06	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	516	1	2990	2	Y	41					160
							45	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	676	1	4416	2	Y	4					44
							4	9									
02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	790	1	4146	2	Y	-0-					44
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	867	1	4384	2	Y	14	36	1			22
							15	9									
04	4710	X	4401	-0-	-309	-0-	745	1	3656	2	Y	-0-					22
05	4867	X	4546	-0-	-321	-0-	865	1	3681	2	Y	-0-					22
06	4710	X	4337	-0-	-373	-0-	832	1	3505	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

01	7998	X	7323	-0-	-675	-0-	683	1	6568	2	N	65					140
							72	9									
02	6860	X	6640	-0-	-220	-0-	560	1	6079	2	N	1	131	1			10
							1	9									
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	695	1	6843	2	N	17					27
							19	9									
04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	688	1	6440	2	N	-0-					27
05	7347	X	7298	-0-	-49	-0-	733	1	6530	2	N	32					59
							35	9									
06	7320	X	6845	-0-	-475	-0-	540	1	6305	2	N	-0-					59

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

01	5425	X	4227	-0-	-1198	-0-	4227	2			N	-0-					188
02	4900	X	4160	-0-	-740	-0-	4160	2			N	-0-					188
03	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	4378	2	79	9	N	72					260
04	4710	X	3628	-0-	-1082	-0-	3617	2	11	9	N	10	184	1			86
05	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	4467	2			N	-0-					86
06	4470	X	4181	-0-	-289	-0-	4181	2			N	-0-					86

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	851	1	3422	2	N	-0-	86	1			159
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	694	1	2785	2	N	-0-					159
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	768	1	2875	2	N	-0-					159
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	751	1	3048	2	N	9					168
							10	9									
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	805	1	3188	2	N	-0-					168
*06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	802	1	3100	2	N	45					213
							50	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5735	X	5523	-0-	-212	-0-	1100	1	4423	2	N	-0-					28
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1039	1	4168	2	N	-0-					28
03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	1288	1	4820	2	N	15					43
							17	9									
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	1214	1	4930	2	N	5					48
							6	9									
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	1227	1	4858	2	N	32					80
							35	9									
*06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	1160	1	4481	2	N	13					93
							14	9									

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					243
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					243
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					243
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					243
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

01	9145	X	6134	-0-	-3011	-0-	578	1	5556	2	N	-0-					69
02	8484	X	4608	-0-	-3876	-0-	389	1	4219	2	N	-0-					69
03	9393	X	6169	-0-	-3224	-0-	568	1	5588	2	N	12					81
							13	9									
04	9090	X	6969	-0-	-2121	-0-	673	1	6296	2	N	-0-					81
05	6913	X	6132	-0-	-781	-0-	616	1	5488	2	N	25					106
							28	9									
*06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	487	1	5691	2	N	8					114
							9	9									

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
*06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

01	13485	X	12652	-0-	-833	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	11629	-0-	-551	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13050	-0-	-435	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11844	-0-	-1056	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
05	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	11693	-0-	-937	-0-	11693	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

01	8060	X	8043	-0-	-17	-0-	8043	2			Y	-0-					9
02	7280	X	6852	-0-	-428	-0-	6852	2			Y	-0-					9
03	8060	X	7096	-0-	-964	-0-	7096	2			Y	-0-					9
04	7800	X	6869	-0-	-931	-0-	6862	2	7	9	Y	6	8	1			7
05	8060	X	6870	-0-	-1190	-0-	6870	2			Y	-0-					7
06	7650	X	6651	-0-	-999	-0-	6643	2	8	9	Y	7					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
02	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5761	-0-	-419	-0-	5761	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	5826	-0-	-653	-0-	5826	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5829	-0-	-231	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5952	X	5844	-0-	-108	-0-	327	1	5517	2	N	-0-					174
02	5292	X	5011	-0-	-281	-0-	266	1	4745	2	N	-0-					174
03	5828	X	5616	-0-	-212	-0-	280	1	5336	2	N	-0-					174
04	5670	X	5218	-0-	-452	-0-	252	1	4966	2	N	-0-					174
05	5859	X	5265	-0-	-594	-0-	267	1	4998	2	N	-0-					174
06	5670	X	5006	-0-	-664	-0-	299	1	4707	2	N	-0-					174

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10230	X	9269	-0-	-961	-0-	1050	1	8219	2	Y	-0-					28
02	9240	X	8629	-0-	-611	-0-	1192	1	7437	2	Y	-0-					28
03	10230	X	9513	-0-	-717	-0-	1341	1	8166	2	Y	5					33
							6	9									
04	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	1315	1	8148	2	Y	-0-					33
05	9548	X	9114	-0-	-434	-0-	1343	1	7727	2	Y	40					73
							44	9									
06	9240	X	8723	-0-	-517	-0-	1329	1	7394	2	Y	-0-					73

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5735	X	5420	-0-	-315	-0-	5420	2			Y	-0-					83
02	5292	X	5007	-0-	-285	-0-	5007	2			Y	-0-					83
03	5859	X	5504	-0-	-355	-0-	5449	2	55	9	Y	50					133
04	5670	X	5401	-0-	-269	-0-	5311	2	90	9	Y	82	181	1			34
05	5549	X	5393	-0-	-156	-0-	5393	2			Y	-0-					34
06	5370	X	5047	-0-	-323	-0-	5047	2			Y	-0-					34

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7719	X	5236	-0-	-2483	-0-	717	1	4519	2	Y	-0-					90
02	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	960	1	5357	2	Y	-0-					90
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	1029	1	5532	2	Y	9					99
							10	9									
04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	866	1	5652	2	Y	-0-					99
05	7006	X	6738	-0-	-268	-0-	888	1	5850	2	Y	-0-	89	1			10
06	6780	X	6290	-0-	-490	-0-	855	1	5435	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	1058	1	3267	2	Y	-0-					103
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	1226	1	2960	2	Y	-0-					103
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	1417	1	3346	2	Y	72					175
							79	9									
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	745	1	3429	2	Y	-0-					175
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	825	1	4042	2	Y	-0-					175
*06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	814	1	3970	2	Y	-0-					175

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					97
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

01	7564	X	6777	-0-	-787	-0-	6777	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	5940	-0-	-892	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	6637	-0-	-927	-0-	6637	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6487	-0-	-833	-0-	6487	2			Y	-0-					-0-
05	7564	X	6705	-0-	-859	-0-	6705	2			Y	-0-					-0-
06	6570	X	6341	-0-	-229	-0-	6341	2			Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5363	X	4412	-0-	-951	-0-	325	1	4087	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4315	-0-	-669	-0-	389	1	3926	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4019	-0-	-1499	-0-	299	1	3720	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3996	-0-	-1344	-0-	318	1	3678	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4066	-0-	-708	-0-	309	1	3757	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3962	-0-	-658	-0-	328	1	3634	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9765	X	7503	-0-	-2262	-0-	707	1	6796	2	N	-0-					17
02	8820	X	7265	-0-	-1555	-0-	613	1	6652	2	N	-0-					17
03	8804	X	7069	-0-	-1735	-0-	646	1	6358	2	N	59					76
							65	9									
04	8340	X	7028	-0-	-1312	-0-	678	1	6344	2	N	5					81
							6	9									
05	8618	X	7640	-0-	-978	-0-	771	1	6869	2	N	-0-					81
*06	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	617	1	7208	2	N	1					82
							1	9									

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	587	1	3327	2	N	65					140
							72	9									
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	529	1	3086	2	N	17					157
							19	9									
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	861	1	3270	2	N	62	187	1			32
							68	9									
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	785	1	3231	2	N	-0-					32
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	860	1	3242	2	N	23					55
							25	9									
*06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	833	1	3080	2	N	20					75
							22	9									

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6882	X	6384	-0-	-498	-0-	751	1	5633	2	N	-0-					-0-
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	656	1	5458	2	N	-0-					-0-
03	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	782	1	6211	2	N	-0-					-0-
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	773	1	5902	2	N	-0-					-0-
05	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	809	1	6457	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6431	-0-	-349	-0-	760	1	5671	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	624	1	12531	2	N	-0-					-0-
02	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	578	1	10737	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	10322	-0-	-3008	-0-	552	1	9770	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	11412	-0-	-1488	-0-	645	1	10767	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	11234	-0-	-2096	-0-	653	1	10581	2	N	-0-					-0-
06	12720	X	10110	-0-	-2610	-0-	622	1	9488	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	359	1	5910	2	N	-0-					135
02	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	365	1	5410	2	N	38					173
							42	9									
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	372	1	5913	2	N	16	154	1			35
							18	9									
04	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	383	1	5754	2	N	-0-					35
05	6262	X	6247	-0-	-15	-0-	405	1	5842	2	N	-0-					35
*06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	392	1	5737	2	N	-0-					35

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6169	X	5979	-0-	-190	-0-	546	1	5433	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5732	-0-	-92	-0-	509	1	5223	2	N	-0-					-0-
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	618	1	6288	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	602	1	6088	2	N	-0-					-0-
05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	629	1	6239	2	N	-0-					-0-
*06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	646	1	6001	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	404	1	4636	2	Y	-0-					9
02	4816	X	4520	-0-	-296	-0-	370	1	4150	2	Y	-0-					9
03	5332	X	5213	-0-	-119	-0-	431	1	4782	2	Y	-0-					9
04	5160	X	5144	-0-	-16	-0-	428	1	4709	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	287	1	5117	2	Y	-0-					7
06	5040	X	4995	-0-	-45	-0-	277	1	4710	2	Y	7					14
							8	9									

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6882	X	4876	-0-	-2006	-0-	354	1	4522	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5381	-0-	-835	-0-	401	1	4980	2	N	-0-					-0-
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	466	1	6305	2	N	-0-					-0-
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	429	1	5842	2	N	-0-					-0-
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	437	1	5895	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5573	-0-	-967	-0-	393	1	5180	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	383	1	6670	2	N	-0-					80
02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	354	1	5597	2	N	48					128
							53	9									
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	378	1	6606	2	N	-0-					128
04	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	354	1	4955	2	N	-0-	26	1			102
05	5766	X	2923	-0-	-2843	-0-	427	1	2496	2	N	-0-					102
06	5580	X	4902	-0-	-678	-0-	408	1	4494	2	N	-0-					102

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	150	1	2609	2	N	-0-					80
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	150	1	2366	2	N	33					113
							36	9									
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	177	1	3088	2	N	-0-					113
04	2910	X	2357	-0-	-553	-0-	152	1	2127	2	N	71	158	1			26
							78	9									
05	3007	X	647	-0-	-2360	-0-	94	1	553	2	N	-0-					26
06	3150	X	1502	-0-	-1648	-0-	125	1	1377	2	N	-0-					26

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	8					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6386	X	6334	-0-	-52	-0-	6334	2			Y	-0-					83
02	5880	X	5638	-0-	-242	-0-	5638	2			Y	-0-					83
03	6510	X	6233	-0-	-277	-0-	6178	2	55	9	Y	50					133
04	6300	X	6107	-0-	-193	-0-	6017	2	90	9	Y	82	181	1			34
05	6324	X	6132	-0-	-192	-0-	6132	2			Y	-0-					34
06	6120	X	5608	-0-	-512	-0-	5608	2			Y	-0-					34

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
*06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

01	7068	X	6193	-0-	-875	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
05	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6913	-0-	-227	-0-	6913	2			N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	494	1	2584	2	N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	612	1	3710	2	N	-0-					-0-
03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	702	1	4556	2	N	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	516	1	3100	2	N	-0-					-0-
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	452	1	3002	2	N	-0-					-0-
*06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	585	1	3098	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

01	4557	X	4430	-0-	-127	-0-	429	1	3982	2	N	17					117
							19	9									
02	4172	X	3552	-0-	-620	-0-	454	1	3098	2	N	-0-					117
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	549	1	4088	2	N	20					137
							22	9									
04	4470	X	4463	-0-	-7	-0-	536	1	3896	2	N	28					165
							31	9									
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	556	1	4023	2	N	-0-					165
06	4470	X	4184	-0-	-286	-0-	529	1	3655	2	N	-0-					165

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

01	4681	X	4656	-0-	-25	-0-	638	1	4018	2	Y	-0-					90
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	688	1	3840	2	Y	-0-					90
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	789	1	4244	2	Y	9					99
							10	9									
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	624	1	4074	2	Y	-0-					99
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	667	1	4392	2	Y	-0-	89	1			10
06	4890	X	4680	-0-	-210	-0-	636	1	4044	2	Y	-0-					10

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

01	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	286	1	3868	2	N	-0-					180
02	3920	X	3910	-0-	-10	-0-	263	1	3647	2	N	-0-					180
03	4340	X	4236	-0-	-104	-0-	292	1	3944	2	N	-0-					180
04	4200	X	3796	-0-	-404	-0-	266	1	3530	2	N	-0-					180
05	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	292	1	3903	2	N	-0-					180
06	4200	X	3567	-0-	-633	-0-	250	1	3317	2	N	-0-					180

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	210	1	1796	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1822	-0-	-194	-0-	184	1	1638	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	191	1	1680	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	195	1	1729	2	N	-0-			-0-
05	2015	N	1731	-0-	-284	-0-	174	1	1557	2	N	-0-			-0-
*06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	220	1	1896	2	N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-			104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-			104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-			104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-			104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-			104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-			104

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

01	5611	X	3589	-0-	-2022	-0-	422	1	3167	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	3251	-0-	-1117	-0-	349	1	2902	2	N	-0-			-0-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	423	1	3362	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3371	-0-	-199	-0-	390	1	2981	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	393	1	3137	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3011	-0-	-649	-0-	356	1	2655	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	843	1	9316	2	N	-0-					135
02	6972	X	5589	-0-	-1383	-0-	567	1	5022	2	N	-0-					135
03	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	52					187
04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					187
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					187
06	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					187

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	1056 4	1 9	4673	2	Y	4	12	1			52
02	5040	X	1285	-0-	-3755	-0-	130 9	1 9	1146	2	Y	8					60
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	19	7	1			72
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					72
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					72
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4030	X	3522	-0-	-508	-0-	652	1	2870	2	N	-0-					120
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	777	1	3060	2	N	-0-					120
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	863	1	3543	2	N	45					165
							50	9									
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	826	1	3224	2	N	15					180
							17	9									
05	4247	X	4103	-0-	-144	-0-	836	1	3267	2	N	-0-					180
06	4320	X	3805	-0-	-515	-0-	809	1	2996	2	N	-0-					180

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5611	X	4797	-0-	-814	-0-	873	1	3924	2	Y	-0-					38
02	5068	X	4737	-0-	-331	-0-	1114	1	3610	2	Y	12					50
							13	9									
03	5425	X	5298	-0-	-127	-0-	1213	1	4055	2	Y	27					77
							30	9									
04	5250	X	4217	-0-	-1033	-0-	1033	1	3184	2	Y	-0-					77
05	5239	X	3668	-0-	-1571	-0-	993	1	2675	2	Y	-0-					77
06	5130	X	4083	-0-	-1047	-0-	601	1	3482	2	Y	-0-					77

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			140
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

01	4526 X	4236	-0-	-290	-0-	190	1	4046	2	Y	-0-			45
02	4060 X	3665	-0-	-395	-0-	208	1	3457	2	Y	-0-			45
03	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	262	1	4562	2	Y	14			59
						15	9							
04	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	261	1	4552	2	Y	-0-			59
05	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	263	1	4241	2	Y	-0-			59
06	4680 X	2759	-0-	-1921	-0-	169	1	2590	2	Y	-0-			59

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			45
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-			45
03	2015 X	202	-0-	-1813	-0-	10	1	177	2	Y	14			59
						15	9							
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	-0-			59
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-			59
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			59

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

01	4464 X	1256	-0-	-3208	-0-	713	1	543	2	N	-0-			62
02	3752 X	140	-0-	-3612	-0-	138	1	2	2	N	-0-			62
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	34			96
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-			96
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			96
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			96

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40			127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

01	7936	X	7533	-0-	-403	-0-	338	1	7195	2	Y	-0-					103
02	7168	X	6839	-0-	-329	-0-	388	1	6451	2	Y	-0-					103
03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	436	1	7598	2	Y	15	95	1			23
							17	9									
04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	423	1	7392	2	Y	30					53
							33	9									
05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	479	1	7724	2	Y	-0-					53
*06	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	504	1	7710	2	Y	-0-					53

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

01	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	302	1	2933	2	Y	-0-					47
02	3024	X	2604	-0-	-420	-0-	301	1	2303	2	Y	-0-					47
03	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	350	1	2773	2	Y	14					61
							15	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	375	1	2929	2	Y	-0-					61
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	422	1	3022	2	Y	-0-					61
06	3120	X	2900	-0-	-220	-0-	363	1	2537	2	Y	-0-					61

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

01	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6767	-0-	-133	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6690	-0-	-533	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5903	-0-	-1087	-0-	5903	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 10199 - 13444

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

01	8370	X	7988	-0-	-382	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7298	-0-	-262	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7007	-0-	-1363	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7057	-0-	-683	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6924	-0-	-1167	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6331	-0-	-1499	-0-	6331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5425	X	1790	-0-	-3635	-0-	85	1	1705	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	247	1	5437	2	N	-0-					-0-
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	295	1	6603	2	N	-0-					-0-
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	285	1	5993	2	N	-0-					-0-
05	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	305	1	6312	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5455	-0-	-245	-0-	260	1	5195	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6014	X	5914	-0-	-100	-0-	620	1	5294	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5404	-0-	-420	-0-	546	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	4979	-0-	-1469	-0-	509	1	4470	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	4444	-0-	-1796	-0-	451	1	3993	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5439	-0-	-544	-0-	547	1	4892	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5368	-0-	-422	-0-	558	1	4810	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	522	1	4457	2	N	-0-					-0-
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	513	1	4569	2	N	-0-					-0-
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	607	1	5326	2	N	-0-					-0-
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	549	1	4859	2	N	-0-					-0-
05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	621	1	5558	2	N	-0-					-0-
*06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	591	1	5094	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	292	1	2494	2	N	-0-					-0-
02	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	280	1	2493	2	N	-0-					-0-
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	302	1	2654	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3862	-0-	862	862	392	1	3470	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5311	-0-	2211	3073	534	1	4777	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3270	-0-	270	3343	340	1	2930	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	976	1	8337	2	N	-0-					-0-
02	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	924	1	8224	2	N	-0-					-0-
03	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	1026	1	9004	2	N	-0-					-0-
04	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	989	1	8748	2	N	-0-					-0-
05	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	1043	1	9334	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9261	-0-	-549	-0-	962	1	8299	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-	68	1			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149																	
01	3255	X	2252	-0-	-1003	-0-	2239	2	13	9	N	12					180
02	2940	X	2679	-0-	-261	-0-	688	1	1982	2	N	8					188
							9	9									
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	872	1	2642	2	N	1	127	1			62
							1	9									
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	807	1	2395	2	N	-0-					62
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	876	1	2833	2	N	-0-					62
06	3390	X	3352	-0-	-38	-0-	858	1	2494	2	N	-0-					62
PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665																	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235																	
01	1240	N	43	-0-	-1197	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
*06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3255	X	3248	-0-	-7	-0-	414	1	2819	2	Y	14					51
							15	9									
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	498	1	2571	2	Y	1	30	1			22
							1	9									
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	550	1	2784	2	Y	4					26
							4	9									
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	555	1	2714	2	Y	-0-					26
05	3410	X	3253	-0-	-157	-0-	596	1	2640	2	Y	15					41
							17	9									
06	3300	X	2939	-0-	-361	-0-	599	1	2340	2	Y	-0-					41

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	959	1	8193	2	N	-0-					-0-
02	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	899	1	8004	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	9373	-0-	-20	-0-	959	1	8414	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	9066	-0-	-24	-0-	921	1	8145	2	N	-0-					-0-
05	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	1004	1	8991	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8713	-0-	-827	-0-	905	1	7808	2	N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2573	X	1580	-0-	-993	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1296	-0-	-832	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1875	-0-	-481	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1445	-0-	-835	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1212	-0-	-588	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	607	1	10297	2	Y	-0-					143
02	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	497	1	8973	2	Y	-0-					143
03	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	543	1	9428	2	Y	105	181	1			67
							116	9									
04	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	495	1	8949	2	Y	-0-					67
05	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	564	1	9730	2	Y	-0-					67
06	10500	X	9433	-0-	-1067	-0-	517	1	8916	2	Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5549	X	3139	-0-	-2410	-0-	175	1	2964	2	Y	-0-					143
02	4844	X	4675	-0-	-169	-0-	245	1	4430	2	Y	-0-					143
03	5363	X	5224	-0-	-139	-0-	278	1	4822	2	Y	113	180	1			76
							124	9									
04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	305	1	5511	2	Y	-0-					76
05	5177	X	4924	-0-	-253	-0-	270	1	4654	2	Y	-0-					76
*06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	286	1	4929	2	Y	-0-					76

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8742	X	6818	-0-	-1924	-0-	378	1	6421	2	Y	17					210
							19	9									
02	7896	X	6671	-0-	-1225	-0-	350	1	6321	2	Y	-0-					210
03	8308	X	7138	-0-	-1170	-0-	387	1	6714	2	Y	34	182	1			62
							37	9									
04	7680	X	6211	-0-	-1469	-0-	326	1	5885	2	Y	-0-					62
05	7936	X	6421	-0-	-1515	-0-	352	1	6069	2	Y	-0-					62
06	6960	X	6682	-0-	-278	-0-	366	1	6316	2	Y	-0-					62

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	1228	1	10592	2	N	-0-					-0-
02	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	1242	1	11700	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	1115	1	9301	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	8831	-0-	-1549	-0-	975	1	7856	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	9074	-0-	-1652	-0-	1157	1	7917	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	8723	-0-	-1657	-0-	1002	1	7721	2	N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5580	X	5102	-0-	-478	-0-	535	1	4567	2	N	-0-					-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	575	1	5117	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5544	-0-	-408	-0-	567	1	4977	2	N	-0-					-0-
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	586	1	5181	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5745	-0-	-548	-0-	577	1	5168	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5677	-0-	-413	-0-	590	1	5087	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	1012	1	2731	2	N	-0-					26
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	962	1	4023	2	N	-0-					26
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	1141	1	5050	2	N	66					92
							73	9									
04	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	1012	1	5466	2	N	17					109
							19	9									
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	921	1	3982	2	N	9					118
							10	9									
*06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	875	1	3304	2	N	80					198
							88	9									

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	930	1	7939	2	N	-0-					-0-
02	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	858	1	7633	2	N	-0-					-0-
03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	919	1	8067	2	N	-0-					-0-
04	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	907	1	8022	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	9160	-0-	-233	-0-	920	1	8240	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8682	-0-	-408	-0-	902	1	7780	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

01	11470	X	9646	-0-	-1824	-0-	1398	1	8248	2	N	-0-					50
02	10276	X	8262	-0-	-2014	-0-	1039	1	7223	2	N	-0-					50
03	10819	X	9186	-0-	-1633	-0-	775	1	8411	2	N	-0-					50
04	10470	X	8392	-0-	-2078	-0-	684	1	7708	2	N	-0-					50
05	9641	X	8791	-0-	-850	-0-	1158	1	7633	2	N	-0-					50
06	9330	X	7651	-0-	-1679	-0-	1136	1	6515	2	N	-0-					50

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

01	7936	X	3383	-0-	-4553	-0-	490	1	2893	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	3659	-0-	-1969	-0-	460	1	3199	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5892	-0-	-122	-0-	497	1	5395	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4232	-0-	-868	-0-	345	1	3887	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4913	-0-	-357	-0-	647	1	4266	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	3118	-0-	-2582	-0-	463	1	2655	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

01	10323	X	9306	-0-	-1017	-0-	1413	1	7893	2	N	-0-					48
02	8512	X	7943	-0-	-569	-0-	1155	1	6788	2	N	-0-					48
03	10292	X	8999	-0-	-1293	-0-	1279	1	7712	2	N	7					55
							8	9									
04	9960	X	8123	-0-	-1837	-0-	1164	1	6959	2	N	-0-					55
05	10292	X	8460	-0-	-1832	-0-	1233	1	7089	2	N	125	136	1			44
							138	9									
06	9000	X	7942	-0-	-1058	-0-	1161	1	6781	2	N	-0-					44

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

01	T. A.		814	-0-	814	814	124	1	690	2	N	-0-					48
02	T. A.		2037	-0-	2037	2851	296	1	1741	2	N	-0-					48
03	T. A.		2525	-0-	2525	5376	359	1	2164	2	N	2					50
							2	9									
04	8359	X	2983	-0-	-5376	-0-	426	1	2545	2	N	11					61
							12	9									
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	390	1	2242	2	N	65	46	1			80
							72	9									
*06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	428	1	2502	2	N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	27	1	241	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	24	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	Y	1					1
							1	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	17	1	586	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	19	1	624	2	Y	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

01	225	J	144	-0-	-81	81	17	1	114	2	Y	12					64
							13	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	8					72
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	10	68	1			14
04	T. A.		30	-0-	30	111	3	1	15	2	Y	11					25
							12	9									
05	T. A.		77	-0-	77	188	13	1	64	2	Y	-0-					25
*06	188	N	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					25

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5487	X	5326	-0-	-161	-0-	5326	2			Y	-0-					20
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			Y	-0-					20
03	5580	X	5392	-0-	-188	-0-	5338	2	54	9	Y	49	49	1			20
04	5400	X	5132	-0-	-268	-0-	5132	2			Y	-0-					20
05	5580	X	5253	-0-	-327	-0-	5253	2			Y	-0-					20
06	5550	X	4943	-0-	-607	-0-	4943	2			Y	-0-					20

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7626	X	6054	-0-	-1572	-0-	790	1	5264	2	N	-0-					231
02	6888	X	4652	-0-	-2236	-0-	660	1	3992	2	N	-0-					231
03	6603	X	5942	-0-	-661	-0-	811	1	5131	2	N	-0-					231
04	5850	X	5283	-0-	-567	-0-	736	1	4547	2	N	-0-					231
05	6045	X	5597	-0-	-448	-0-	774	1	4823	2	N	-0-					231
06	5850	X	5439	-0-	-411	-0-	761	1	4678	2	N	-0-					231

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15314	X	14239	-0-	-1075	-0-	1480	1	12759	2	N	-0-					-0-
02	13412	X	12777	-0-	-635	-0-	1226	1	11551	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	14272	-0-	-577	-0-	1528	1	12744	2	N	-0-					-0-
04	14280	X	13190	-0-	-1090	-0-	1456	1	11734	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	14279	-0-	-136	-0-	1820	1	12459	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	13007	-0-	-793	-0-	1494	1	11513	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1271	N	573	-0-	-698	-0-	35	1	538	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	10	-0-	-1026	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	961	N	14	-0-	-947	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	540	N	1	-0-	-539	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	N	-0-					-0-
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	72	1	868	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	992	N	134	-0-	-858	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	12	-0-	-1024	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5473	-0-	2373	2373	239	1	5234	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7328	-0-	4328	6701	654	1	6674	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	8123	-0-	5023	11724	565	1	7558	2	N	-0-					-0-
*06	18517	X	6793	-0-	-11724	-0-	522	1	6271	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9920	X	8420	-0-	-1500	-0-	521	1	7899	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	7895	-0-	-1065	-0-	500	1	7395	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	8683	-0-	-1113	-0-	379	1	8304	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	6006	-0-	-2664	-0-	536	1	5470	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	7764	-0-	-978	-0-	540	1	7224	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	7394	-0-	-1066	-0-	568	1	6826	2	N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					41
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	365	1	2054	2	Y	39					72
							43	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	274	1	1353	2	Y	16					88
							18	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	234	1	1030	2	Y	26	64	1			50
							29	9									
04	2370	N	1751	-0-	-619	-0-	310	1	1441	2	Y	-0-					50
05	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	340	1	1485	2	Y	-0-					50
06	2370	X	1154	-0-	-1216	-0-	233	1	921	2	Y	-0-					50

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	441	1	5006	2	Y	20					102
							22	9									
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	487	1	4297	2	Y	-0-					102
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	530	1	4890	2	Y	7	96	1			13
							8	9									
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	522	1	4841	2	Y	55					68
							61	9									
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	552	1	4842	2	Y	-0-					68
*06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	601	1	4715	2	Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	552	1	7689	2	N	-0-					-0-
02	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	555	1	9513	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6084	-0-	-2007	-0-	567	1	5517	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	6563	-0-	-1267	-0-	565	1	5998	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7238	-0-	-853	-0-	612	1	6626	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	6869	-0-	-961	-0-	577	1	6292	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7068	X	6587	-0-	-481	-0-	296	1	6291	2	Y	-0-					102
02	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	405	1	6739	2	Y	-0-					102
03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	437	1	7616	2	Y	15	94	1			23
							17	9									
04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	410	1	7159	2	Y	30					53
							33	9									
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	431	1	6940	2	Y	-0-					53
06	7500	X	6608	-0-	-892	-0-	406	1	6202	2	Y	-0-					53

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	573	1	5704	2	N	-0-					-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	472	1	4845	2	N	-0-					-0-
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	488	1	4967	2	N	-0-					-0-
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	467	1	4720	2	N	-0-					-0-
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	532	1	5278	2	N	-0-					-0-
*06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	490	1	4547	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	1017 22	1 9	1557	2	Y	20					97
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	1161	1	1154	2	Y	-0-					97
03	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	1272 34	1 9	954	2	Y	31					128
04	2160	X	1898	-0-	-262	-0-	1209	1	689	2	Y	-0-					128
05	2232	X	1821	-0-	-411	-0-	1241	1	580	2	Y	-0-					128
06	1860	X	1620	-0-	-240	-0-	1194	1	426	2	Y	-0-					128

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	331 43	1 9	1862	2	Y	39					72
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	339 18	1 9	1669	2	Y	16					88
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	398 29	1 9	1749	2	Y	26	64	1			50
04	2160	N	2052	-0-	-108	-0-	363	1	1689	2	Y	-0-					50
05	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	362	1	1580	2	Y	-0-					50
06	2100	N	1847	-0-	-253	-0-	373	1	1474	2	Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					245
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	1003	1	6718	2	Y	12					110
							13	9									
02	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	1156	1	5882	2	Y	8					118
							9	9									
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	1315	1	6354	2	Y	9	110	1			17
							10	9									
04	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	1247	1	6159	2	Y	11					28
							12	9									
05	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	1297	1	6551	2	Y	-0-					28
06	7560	X	7291	-0-	-269	-0-	1268	1	6023	2	Y	-0-					28

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

01	3007	X	2916	-0-	-91	-0-	247	1	2652	2	Y	15					58
							17	9									
02	2772	X	2692	-0-	-80	-0-	288	1	2404	2	Y	-0-					58
03	3069	X	3049	-0-	-20	-0-	324	1	2695	2	Y	27					85
							30	9									
04	2970	X	2914	-0-	-56	-0-	318	1	2596	2	Y	-0-					85
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	329	1	2691	2	Y	-0-					85
06	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	324	1	2528	2	Y	-0-					85

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	14					48
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1	30	1			19
							1	9									
03	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	1	2	Y	3					22
							3	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

01	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	757	1	9445	2	N	-0-					-0-
02	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	711	1	9129	2	N	-0-					-0-
03	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	800	1	9161	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9584	-0-	-76	-0-	782	1	8802	2	N	-0-					-0-
05	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	854	1	9403	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9383	-0-	-277	-0-	780	1	8603	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

01	12462	X	11593	-0-	-869	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10164	-0-	-1092	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	10902	-0-	-1560	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9829	-0-	-1751	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	9939	-0-	-2027	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9273	-0-	-1947	-0-	9273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
02	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8915	-0-	-137	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8065	-0-	-695	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8156	-0-	-896	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7476	-0-	-1284	-0-	7476	2			N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	916	1	4713	2	N	-0-					-0-
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	986	1	4979	2	N	-0-					-0-
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	1053	1	4041	2	N	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	827	1	2970	2	N	-0-					-0-
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	968	1	3159	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3293	-0-	-97	-0-	713	1	2580	2	N	-0-					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

01	4712	X	4633	-0-	-79	-0-	744	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4177	-0-	-79	-0-	592	1	3585	2	N	-0-					-0-
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	656	1	4252	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3986	-0-	-484	-0-	569	1	3417	2	N	-0-					-0-
05	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	763	1	5073	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4425	-0-	-135	-0-	703	1	3722	2	N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

01	12741	X	11427	-0-	-1314	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10495	-0-	-929	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11086	-0-	-1004	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10679	-0-	-991	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10787	-0-	-1055	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9359	-0-	-1891	-0-	9359	2			N	-0-					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

01	6231	X	5685	-0-	-546	-0-	742	1	4943	2	N	-0-					53
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	819	1	4950	2	N	-0-					53
03	6231	X	5964	-0-	-267	-0-	814	1	5150	2	N	-0-					53
04	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	843	1	5210	2	N	-0-					53
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	869	1	5419	2	N	-0-					53
06	6030	X	5604	-0-	-426	-0-	784	1	4820	2	N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2017 - P/A 01/10/2017

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

01	5549	X	4625	-0-	-924	-0-	743	1	3882	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4673	-0-	-115	-0-	662	1	4011	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5088	-0-	-213	-0-	680	1	4408	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3431	-0-	-1369	-0-	490	1	2941	2	N	-0-					-0-
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	816	1	5425	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4863	-0-	-147	-0-	773	1	4090	2	N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	930	N	610	-0-	-320	-0-	130	1	480	2	N	-0-					103
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	296	1	1776	2	N	-0-					103
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	341	1	2140	2	N	16					119
							18	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	203	1	1190	2	N	-0-					119
05	2232	N	1452	-0-	-780	-0-	211	1	1241	2	N	-0-					119
06	2160	N	1736	-0-	-424	-0-	241	1	1471	2	N	22					141
							24	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	637	1	3187	2	N	-0-					47
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	579	1	2523	2	N	-0-					47
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	692	1	2913	2	N	21					68
							23	9									
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	779	1	3000	2	N	-0-					68
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	1087	1	3596	2	N	-0-					68
*06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	1191	1	3865	2	N	-0-					68

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4960	X	3990	-0-	-970	-0-	664	1	3326	2	Y	-0-					101
02	4480	X	4074	-0-	-406	-0-	760	1	3314	2	Y	-0-					101
03	4960	X	4277	-0-	-683	-0-	819	1	3449	2	Y	8					109
							9	9									
04	4560	X	3943	-0-	-617	-0-	813	1	3130	2	Y	-0-					109
05	4526	X	3869	-0-	-657	-0-	898	1	2971	2	Y	-0-					109
06	4140	X	3640	-0-	-500	-0-	858	1	2782	2	Y	-0-					109

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3373	-0-	273	690	568	1	2804	2	N	1	179	1			32
							1	9									
02	3941	X	3251	-0-	-690	-0-	697	1	2554	2	N	-0-					32
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	673	1	2387	2	N	16					48
							18	9									
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	509	1	2396	2	N	-0-					48
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	573	1	2630	2	N	-0-					48
*06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	564	1	2494	2	N	-0-					48

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	16	98	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	691	1	3410	2	N	11	73	1			63
							12	9									
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	743	1	2725	2	N	-0-					63
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	823	1	2919	2	N	17					80
							19	9									
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	706	1	3326	2	N	-0-					80
05	3844	X	3799	-0-	-45	-0-	680	1	3119	2	N	-0-					80
06	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	605	1	2672	2	N	-0-					80

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

01	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	756	1	3783	2	Y	-0-					97
02	4396	X	4275	-0-	-121	-0-	798	1	3477	2	Y	-0-					97
03	4867	X	4746	-0-	-121	-0-	909	1	3828	2	Y	8					105
							9	9									
04	4710	X	4118	-0-	-592	-0-	849	1	3269	2	Y	-0-					105
05	4743	X	3792	-0-	-951	-0-	880	1	2912	2	Y	-0-					105
06	4590	X	3620	-0-	-970	-0-	853	1	2767	2	Y	-0-					105

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

01	12555	X	10393	-0-	-2162	-0-	722	1	9671	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	8862	-0-	-2338	-0-	644	1	8218	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	9780	-0-	-2248	-0-	701	1	9079	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	9450	-0-	-870	-0-	698	1	8752	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	9286	-0-	-1378	-0-	717	1	8569	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	8722	-0-	-1328	-0-	669	1	8053	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5595	-0-	-33	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5999	-0-	-232	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5659	-0-	-371	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6185	-0-	-15	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5823	-0-	-177	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		10214	-0-	10214	16115	726	1	9488	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		12750	-0-	12750	28865	821	1	11929	2	N	-0-			-0-
03	45263	X	16398	-0-	-28865	-0-	1153	1	15245	2	N	-0-			-0-
04	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	1137	1	15324	2	N	-0-			-0-
05	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	1161	1	15994	2	N	-0-			-0-
*06	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	1169	1	16481	2	N	-0-			-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

01	10912	X	6416	-0-	-4496	-0-	456	1	5960	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	4172	-0-	-5684	-0-	269	1	3903	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	739	-0-	-9987	-0-	52	1	687	2	N	-0-			-0-
04	10380	X	402	-0-	-9978	-0-	28	1	374	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	623	-0-	-8119	-0-	42	1	581	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

01	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-			-0-
02	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-			-0-
03	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-			-0-
04	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-			-0-
05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-			-0-
*06	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

01	8370	X	8041	-0-	-329	-0-	8041	2			N	-0-			-0-
02	7560	X	7521	-0-	-39	-0-	7521	2			N	-0-			-0-
03	8370	X	8219	-0-	-151	-0-	8219	2			N	-0-			-0-
04	8070	X	7799	-0-	-271	-0-	7799	2			N	-0-			-0-
05	8339	X	7697	-0-	-642	-0-	7697	2			N	-0-			-0-
06	8070	X	7441	-0-	-629	-0-	7441	2			N	-0-			-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4836	X	4385	-0-	-451	-0-	410	1	3971	2	N	4					142
							4	9									
02	4368	X	4277	-0-	-91	-0-	508	1	3769	2	N	-0-					142
03	4836	X	4821	-0-	-15	-0-	565	1	4193	2	N	57					199
							63	9									
04	4650	X	4268	-0-	-382	-0-	546	1	3722	2	N	-0-	173	1			26
05	4743	X	4191	-0-	-552	-0-	560	1	3631	2	N	-0-					26
06	4680	X	4173	-0-	-507	-0-	544	1	3570	2	N	54					80
							59	9									

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7161	X	5795	-0-	-1366	-0-	1548	1	4247	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	3633	-0-	-2387	-0-	1070	1	2563	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	1760	-0-	-4905	-0-	677	1	1083	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	1107	-0-	-5343	-0-	409	1	698	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	2087	-0-	-3710	-0-	804	1	1283	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4297	-0-	-1313	-0-	1441	1	2856	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	186	1	1830	2	N	-0-					47
04	3000	N	4047	-0-	1047	1047	297	1	3750	2	N	-0-					47
05	3100	N	4538	-0-	1438	2485	342	1	4196	2	N	-0-					47
*06	3000	N	4581	-0-	1581	4066	376	1	4205	2	N	-0-					47

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10075	X	8192	-0-	-1883	-0-	904	1	7288	2	N	-0-					41
02	8848	X	6813	-0-	-2035	-0-	836	1	5922	2	N	50					91
							55	9									
03	9796	X	8821	-0-	-975	-0-	798	1	7874	2	N	135					226
							149	9									
04	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	726	1	9165	2	N	-0-					226
05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	724	1	8893	2	N	-0-					226
*06	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	766	1	8564	2	N	-0-					226

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7657	X	6339	-0-	-1318	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	532	1	6456	2	N	-0-					-0-
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	574	1	7183	2	N	-0-					-0-
04	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	566	1	6862	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7710	-0-	-40	-0-	587	1	7123	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	7314	-0-	-186	-0-	568	1	6746	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4495	X	3361	-0-	-1134	-0-	3361	2			N	-0-			-0-
02	4200	X	3838	-0-	-362	-0-	292	1	3546	2	N	-0-			-0-
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	369	1	4617	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	4355	-0-	-145	-0-	332	1	4023	2	N	-0-			-0-
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	367	1	4457	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4572	-0-	-258	-0-	355	1	4217	2	N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5921	X	4393	-0-	-1528	-0-	4393	2			N	-0-			-0-
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	431	1	5221	2	N	-0-			-0-
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	464	1	5809	2	N	-0-			-0-
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	441	1	5347	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	5652	-0-	-610	-0-	430	1	5222	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	5593	-0-	-467	-0-	434	1	5159	2	N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7254	X	7036	-0-	-218	-0-	7036	2			N	-0-			-0-
02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	509	1	6167	2	N	-0-			-0-
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	541	1	6780	2	N	-0-			-0-
04	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	546	1	6614	2	N	-0-			-0-
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	569	1	6908	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	6864	-0-	-276	-0-	533	1	6331	2	N	-0-			-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14477	X	12818	-0-	-1659	-0-	693	1	12125	2	N	-0-			-0-
02	13076	X	11415	-0-	-1661	-0-	599	1	10816	2	N	-0-			-0-
03	12989	X	11539	-0-	-1450	-0-	588	1	10951	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	12515	-0-	-55	-0-	654	1	11861	2	N	-0-			-0-
05	12989	X	11981	-0-	-1008	-0-	661	1	11320	2	N	-0-			-0-
06	12390	X	9668	-0-	-2722	-0-	521	1	9147	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	1167	1	15282	2	N	-0-			-0-
02	14532	X	13810	-0-	-722	-0-	1044	1	12766	2	N	-0-			-0-
03	16058	X	15268	-0-	-790	-0-	1111	1	14157	2	N	-0-			-0-
04	15750	X	14192	-0-	-1558	-0-	1076	1	13116	2	N	-0-			-0-
05	16275	X	14471	-0-	-1804	-0-	1122	1	13349	2	N	-0-			-0-
06	15750	X	13737	-0-	-2013	-0-	1088	1	12649	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9176	X	7254	-0-	-1922	-0-	515	1	6739	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	6709	-0-	-1579	-0-	507	1	6202	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	7165	-0-	-1298	-0-	521	1	6644	2	N	-0-			-0-
04	7590	X	6876	-0-	-714	-0-	521	1	6355	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	7037	-0-	-403	-0-	546	1	6491	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	6570	-0-	-630	-0-	520	1	6050	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	615	1	8051	2	N	-0-			-0-
02	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	612	1	7480	2	N	-0-			-0-
03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	627	1	7987	2	N	-0-			-0-
04	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	604	1	7358	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	630	1	7492	2	N	-0-			-0-
*06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	622	1	7231	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	966	1	12646	2	N	-0-			-0-
02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	902	1	11019	2	N	-0-			-0-
03	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	916	1	11677	2	N	-0-			-0-
04	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	856	1	10431	2	N	-0-			-0-
05	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	930	1	11065	2	N	-0-			-0-
*06	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	971	1	11290	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	1039	1	13603	2	N	-0-			-0-
02	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	1029	1	12570	2	N	-0-			-0-
03	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	1065	1	13575	2	N	-0-			-0-
04	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	1044	1	12731	2	N	-0-			-0-
05	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	1086	1	12924	2	N	-0-			-0-
*06	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	1044	1	12135	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	752	1	9852	2	N	-0-			-0-
02	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	696	1	8501	2	N	-0-			-0-
03	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	803	1	10237	2	N	-0-			-0-
04	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	1027	1	12523	2	N	-0-			-0-
05	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	1144	1	13612	2	N	-0-			-0-
*06	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	1050	1	12204	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-			-0-
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-			-0-
03	5146	X	4930	-0-	-216	-0-	4930	2			N	-0-			-0-
04	5460	X	5293	-0-	-167	-0-	5293	2			N	-0-			-0-
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-			-0-
*06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	262	1	5592	2	N	-0-			-0-
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	213	1	4708	2	N	-0-			-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	233	1	4553	2	N	-0-			-0-
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	232	1	4188	2	N	-0-			-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	206	1	3593	2	N	-0-			-0-
*06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	237	1	4590	2	N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	446	1	9493	2	N	-0-			-0-
02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	391	1	8636	2	N	-0-			-0-
03	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	459	1	8969	2	N	-0-			-0-
04	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	413	1	7465	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	6982	-0-	-892	-0-	379	1	6603	2	N	-0-			-0-
*06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	397	1	7667	2	N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	26	1	140	2	N	-0-					-0-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

01	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7190	2	39	9	N	35					120
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					120
03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	7918	2	124	9	N	113					233
04	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					233
05	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					233
*06	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					233

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

01	10323	X	9408	-0-	-915	-0-	1006	1	8402	2	N	-0-					-0-
02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	972	1	8428	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	9949	-0-	-374	-0-	998	1	8951	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9505	-0-	-5	-0-	967	1	8538	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9263	-0-	-1153	-0-	982	1	8281	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	8185	-0-	-1895	-0-	884	1	7301	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

01	8835	X	8451	-0-	-384	-0-	1026	1	7425	2	Y	-0-					24
02	7980	X	7635	-0-	-345	-0-	921	1	6714	2	Y	-0-					24
03	8277	X	7822	-0-	-455	-0-	935	1	6887	2	Y	-0-					24
04	8160	X	8021	-0-	-139	-0-	964	1	6969	2	Y	80					104
							88	9									
05	8463	X	8114	-0-	-349	-0-	991	1	7104	2	Y	17	94	1			27
							19	9									
06	7860	X	6858	-0-	-1002	-0-	731	1	6127	2	Y	-0-					27

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

01	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	2544	1	6162	2	N	-0-					-0-
02	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	2299	1	6376	2	N	-0-					-0-
03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	2077	1	5313	2	N	-0-					-0-
04	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	2535	1	7757	2	N	-0-					-0-
05	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	2276	1	6159	2	N	-0-					-0-
*06	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	2224	1	5965	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	601	1	7876	2	N	-0-					-0-
02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	589	1	7200	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	8384	-0-	-79	-0-	610	1	7774	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7717	-0-	-473	-0-	585	1	7132	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7705	-0-	-758	-0-	597	1	7108	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7212	-0-	-978	-0-	571	1	6641	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	836	1	6970	2	N	-0-					-0-
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	743	1	5952	2	N	-0-					-0-
03	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	761	1	6357	2	N	-0-					-0-
04	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	720	1	5971	2	N	-0-					-0-
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	749	1	6217	2	N	-0-					-0-
*06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	740	1	5768	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	1134	1	6279	2	N	-0-					-0-
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	1092	1	5957	2	N	-0-					-0-
03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	1229	1	7674	2	N	-0-					-0-
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	1031	1	6345	2	N	-0-					-0-
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	1146	1	6283	2	N	-0-					-0-
*06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	983	1	5575	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	620	1	3432	2	N	-0-					-0-
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	506	1	2761	2	N	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	504	1	3150	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3026	-0-	-904	-0-	423	1	2603	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2081	-0-	-1980	-0-	321	1	1760	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	1302	-0-	-2628	-0-	195	1	1107	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7378	X	6149	-0-	-1229	-0-	940	1	5209	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	4261	-0-	-2403	-0-	660	1	3601	2	N	-0-					-0-
03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	1020	1	6367	2	N	-0-					-0-
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	845	1	5198	2	N	-0-					-0-
05	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	1170	1	6415	2	N	-0-					-0-
*06	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	1193	1	6767	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	842	1	8221	2	N	-0-					-0-
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	755	1	7508	2	N	-0-					-0-
03	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	839	1	8352	2	N	-0-					-0-
04	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	867	1	8009	2	N	-0-					-0-
05	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	1073	1	8486	2	N	-0-					-0-
*06	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	810	1	7820	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	553	1	5405	2	N	-0-					-0-
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	490	1	4874	2	N	-0-					-0-
03	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	566	1	5632	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	595	1	5495	2	N	-0-					-0-
05	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	819	1	6472	2	N	-0-					-0-
*06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	555	1	5357	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

01	1984	X	1396	-0-	-588	-0-	169	1	1227	2	Y	-0-					24
02	1512	N	1282	-0-	-230	-0-	155	1	1127	2	Y	-0-					24
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	239	1	1758	2	Y	-0-					24
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	206	1	1487	2	Y	80					104
							88	9									
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	198	1	1422	2	Y	17	94	1			27
							19	9									
*06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	235	1	1972	2	Y	-0-					27

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

01	5549	X	4789	-0-	-760	-0-	551	1	4238	2	Y	-0-					57
02	4900	X	4631	-0-	-269	-0-	511	1	4120	2	Y	-0-					57
03	5425	X	5024	-0-	-401	-0-	562	1	4311	2	Y	137	138	1			56
							151	9									
04	5160	X	4661	-0-	-499	-0-	547	1	4114	2	Y	-0-					56
05	5115	X	4767	-0-	-348	-0-	565	1	4202	2	Y	-0-					56
06	4950	X	4497	-0-	-453	-0-	547	1	3950	2	Y	-0-					56

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

01	1643	N	1059	-0-	-584	-0-	99	1	960	2	Y	-0-					97
02	1288	N	893	-0-	-395	-0-	103	1	790	2	Y	-0-					97
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	186	1	1477	2	Y	7					104
							8	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	187	1	1462	2	Y	-0-					104
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					104
06	1620	N	840	-0-	-780	-0-	105	1	735	2	Y	-0-					104

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

01	2201	X	2177	-0-	-24	-0-	435	1	1717	2	N	23					135
							25	9									
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	511	1	1653	2	N	-0-					135
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	562	1	1799	2	N	60					195
							66	9									
04	2100	N	1814	-0-	-286	-0-	547	1	1237	2	N	27	172	1			50
							30	9									
05	2387	N	1924	-0-	-463	-0-	564	1	1360	2	N	-0-					50
06	2340	N	1761	-0-	-579	-0-	547	1	1214	2	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

01	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	778	1	6494	2	N	-0-					-0-
02	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	831	1	7204	2	N	-0-					-0-
03	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	851	1	7627	2	N	-0-					-0-
04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	856	1	7554	2	N	-0-					-0-
05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	890	1	7505	2	N	-0-					-0-
*06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	891	1	7359	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

01	4402	X	4104	-0-	-298	-0-	83	1	4021	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	2528	-0-	-2456	-0-	58	1	2470	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	107	1	5894	2	N	-0-					-0-
05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	106	1	5364	2	N	-0-					-0-
*06	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	227	1	6449	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

01	14229	X	11399	-0-	-2830	-0-	232	1	11167	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	9166	-0-	-3686	-0-	210	1	8956	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					-0-
04	13530	X	12773	-0-	-757	-0-	228	1	12545	2	N	-0-					-0-
05	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	241	1	12264	2	N	-0-					-0-
*06	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	404	1	11484	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

01	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
02	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10054	-0-	-393	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9560	-0-	-550	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9754	-0-	-693	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9254	-0-	-856	-0-	9254	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

01	2511	X	6	-0-	-2505	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	6	-0-	-2010	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	3	-0-	-2229	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6789	X	6386	-0-	-403	-0-	683	1	5703	2	N	-0-					-0-
02	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	707	1	6134	2	N	-0-					-0-
03	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	784	1	7025	2	N	-0-					-0-
04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	756	1	6677	2	N	-0-					-0-
05	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	841	1	7096	2	N	-0-					-0-
*06	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	815	1	6733	2	N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					28
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5828	X	4961	-0-	-867	-0-	502	1	4383	2	Y	69	84	1			116
							76	9									
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	443	1	4032	2	Y	42	103	1			55
							46	9									
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	517	1	4350	2	Y	48	98	1			5
							53	9									
04	4800	X	4637	-0-	-163	-0-	494	1	4078	2	Y	59					64
							65	9									
05	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	572	1	4507	2	Y	122					186
							134	9									
*06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	592	1	4578	2	Y	-0-					186

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					81
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					81
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	245	1	4705	2	N	-0-					80
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	295	1	4451	2	N	-0-					80
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	321	1	4832	2	N	20					100
							22	9									
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	324	1	4852	2	N	-0-					100
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	357	1	5022	2	N	-0-					100
06	5100	X	4935	-0-	-165	-0-	319	1	4616	2	N	-0-					100

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	275	1	2346	2	N	-0-			-0-
02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	205	1	1827	2	N	-0-			-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	233	1	2041	2	N	-0-			-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	217	1	1918	2	N	-0-			-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	249	1	2230	2	N	-0-			-0-
*06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	254	1	2191	2	N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	454	1	3875	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	2990	-0-	-1322	-0-	302	1	2688	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4445	-0-	-329	-0-	455	1	3990	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	452	1	3999	2	N	-0-			-0-
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	445	1	3979	2	N	-0-			-0-
*06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	512	1	4417	2	N	-0-			-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5735	X	4905	-0-	-830	-0-	525	1	4380	2	N	-0-			-0-
02	5180	X	5026	-0-	-154	-0-	520	1	4506	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5378	-0-	-264	-0-	540	1	4838	2	N	-0-			-0-
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	533	1	4705	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	4658	-0-	-922	-0-	494	1	4164	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4949	-0-	-451	-0-	534	1	4415	2	N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-			-0-
02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-			-0-
03	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-			-0-
04	6480	X	6019	-0-	-461	-0-	6019	2			N	-0-			-0-
05	6789	X	6356	-0-	-433	-0-	6356	2			N	-0-			-0-
06	6570	X	6064	-0-	-506	-0-	6064	2			N	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8184	X	5304	-0-	-2880	-0-	567	1	4737	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	6059	-0-	-493	-0-	626	1	5433	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	6440	-0-	-752	-0-	646	1	5794	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	6595	-0-	-155	-0-	671	1	5924	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	6508	-0-	-188	-0-	690	1	5818	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	6420	-0-	-60	-0-	693	1	5727	2	N	-0-			-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

01	4185	X	3941	-0-	-244	-0-	413	1	3528	2	N	-0-					-0-
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	429	1	3820	2	N	-0-					-0-
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	441	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	482	1	4260	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4594	-0-	-118	-0-	462	1	4132	2	N	-0-					-0-
*06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	492	1	4242	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

01	6944	X	6259	-0-	-685	-0-	585	1	5674	2	Y	-0-					48
02	6272	X	6152	-0-	-120	-0-	711	1	5441	2	Y	-0-					48
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	809	1	6413	2	Y	14					62
							15	9									
04	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	771	1	6030	2	Y	-0-					62
05	6820	X	6710	-0-	-110	-0-	822	1	5888	2	Y	-0-					62
06	6840	X	5698	-0-	-1142	-0-	713	1	4985	2	Y	-0-					62

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

01	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	159	1	2739	2	Y	5					20
							6	9									
02	2912	X	1956	-0-	-956	-0-	106	1	1840	2	Y	9	22	1			7
							10	9									
03	2821	X	2514	-0-	-307	-0-	134	1	2372	2	Y	7					14
							8	9									
04	2820	X	2436	-0-	-384	-0-	131	1	2304	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
05	2914	X	1765	-0-	-1149	-0-	93	1	1658	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
06	2430	N	1287	-0-	-1143	-0-	70	1	1217	2	Y	-0-					7

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

01	12183	X	11569	-0-	-614	-0-	11551	2	18	9	N	16					92
02	10948	X	10141	-0-	-807	-0-	10140	2	1	9	N	1	64	1			29
03	12121	X	11928	-0-	-193	-0-	11840	2	88	9	N	80					109
04	11730	X	10478	-0-	-1252	-0-	10478	2			N	-0-	91	1			18
05	11563	X	10972	-0-	-591	-0-	10972	2			N	-0-					18
06	11550	X	10551	-0-	-999	-0-	10475	2	76	9	N	69					87

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

01	7223	X	6587	-0-	-636	-0-	457	1	6130	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5619	-0-	-681	-0-	408	1	5211	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6146	-0-	-860	-0-	441	1	5705	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6133	-0-	-647	-0-	453	1	5680	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6314	-0-	-692	-0-	488	1	5826	2	N	-0-					-0-
*06	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	489	1	5883	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	770	1	6720	2	Y	10	11	1			16
							11	9									
02	6944	X	6560	-0-	-384	-0-	648	1	5906	2	Y	5	14	1			7
							6	9									
03	7688	X	7542	-0-	-146	-0-	800	1	6734	2	Y	7	13	1			1
							8	9									
04	7440	X	7178	-0-	-262	-0-	774	1	6397	2	Y	6					7
							7	9									
05	7657	X	6087	-0-	-1570	-0-	684	1	5385	2	Y	16					23
							18	9									
06	7290	X	4990	-0-	-2300	-0-	571	1	4419	2	Y	-0-					23

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	27	62	1			67
							30	9									
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	13	1	118	2	Y	26	50	1			43
							29	9									
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	13	1	105	2	Y	-0-	43	1			-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	96	2	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	12	1	92	2	Y	1					2
							1	9									
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					2

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	879	1	15135	2	Y	11					40
							12	9									
02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	735	1	12717	2	Y	18	44	1			14
							20	9									
03	15810	X	12794	-0-	-3016	-0-	683	1	12096	2	Y	14					28
							15	9									
04	15300	X	13073	-0-	-2227	-0-	706	1	12367	2	Y	-0-	21	1			7
05	15810	X	12765	-0-	-3045	-0-	676	1	12060	2	Y	26	19	1			14
							29	9									
06	13050	X	11913	-0-	-1137	-0-	648	1	11265	2	Y	-0-					14

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8649	X	6902	-0-	-1747	-0-	6806	2	96	9	N	87					174
02	7812	X	6825	-0-	-987	-0-	6825	2			N	-0-	135	1			39
03	8277	X	6098	-0-	-2179	-0-	6000	2	98	9	N	89					128
04	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-	97	1			31
05	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8974	2	28	9	N	25					56
*06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8481	2	43	9	N	39					95

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10168	X	9242	-0-	-926	-0-	1047	1	8195	2	N	-0-					-0-
02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	857	1	7193	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8921	-0-	-193	-0-	978	1	7943	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8356	-0-	-584	-0-	959	1	7397	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8713	-0-	-525	-0-	1025	1	7688	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8082	-0-	-858	-0-	1012	1	7070	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10912	X	9701	-0-	-1211	-0-	1099	1	8602	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	7530	-0-	-2326	-0-	801	1	6729	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	9546	-0-	-1366	-0-	1047	1	8499	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9261	-0-	-849	-0-	1063	1	8198	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	9335	-0-	-523	-0-	1098	1	8237	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8418	-0-	-972	-0-	1054	1	7364	2	N	-0-					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14911	X	11412	-0-	-3499	-0-	1293	1	10119	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	12327	-0-	-1141	-0-	1312	1	11015	2	N	-0-					-0-
03	14911	X	13756	-0-	-1155	-0-	1508	1	12248	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	13352	-0-	-568	-0-	1532	1	11820	2	N	-0-					-0-
05	13857	X	13442	-0-	-415	-0-	1582	1	11860	2	N	-0-					-0-
06	13320	X	12906	-0-	-414	-0-	1616	1	11290	2	N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19437	X	18834	-0-	-603	-0-	18834	2			N	-0-					84
02	17472	X	16992	-0-	-480	-0-	16992	2			N	-0-					84
03	19096	X	18864	-0-	-232	-0-	18864	2			N	-0-					84
04	18480	X	18129	-0-	-351	-0-	18059	2	70	9	N	64					148
05	18848	X	18134	-0-	-714	-0-	18134	2			N	-0-					148
06	18270	X	16886	-0-	-1384	-0-	16806	2	80	9	N	73					221

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7037	X	4265	-0-	-2772	-0-	239	1	4026	2	N	-0-					108
02	6356	X	5771	-0-	-585	-0-	307	1	5464	2	N	-0-					108
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	363	1	6917	2	N	-0-					108
04	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	394	1	7752	2	N	-0-					108
05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	385	1	7209	2	N	-0-					108
06	7020	X	2592	-0-	-4428	-0-	155	1	2437	2	N	-0-					108

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16430	X	14754	-0-	-1676	-0-	797	1	13957	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	13829	-0-	-1011	-0-	725	1	13104	2	N	-0-					-0-
03	15345	X	14190	-0-	-1155	-0-	724	1	13466	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	14273	-0-	-427	-0-	746	1	13527	2	N	-0-					-0-
05	15314	X	13969	-0-	-1345	-0-	771	1	13198	2	N	-0-					-0-
06	14820	X	13679	-0-	-1141	-0-	737	1	12942	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	447	1	3819	2	N	-0-			-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	317	1	2820	2	N	-0-			-0-
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	425	1	3734	2	N	-0-			-0-
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	316	1	2795	2	N	-0-			-0-
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	316	1	2831	2	N	-0-			-0-
*06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	237	1	2040	2	N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	500	1	4266	2	N	-0-			-0-
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	490	1	4365	2	N	-0-			-0-
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	505	1	4436	2	N	-0-			-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	457	1	4044	2	N	-0-			-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	496	1	4441	2	N	-0-			-0-
*06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	469	1	4046	2	N	-0-			-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			15
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-			15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7099	X	6129	-0-	-970	-0-	284	1	5778	2	N	61					237
							67	9									
02	6412	X	6015	-0-	-397	-0-	263	1	5752	2	N	-0-	192	1			45
03	6882	X	6507	-0-	-375	-0-	287	1	6220	2	N	-0-					45
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	282	1	6507	2	N	-0-					45
05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	292	1	6804	2	N	-0-					45
*06	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	272	1	6569	2	N	76					121
							84	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	1171	1	5314	2	N	-0-					-0-
02	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	1081	1	4658	2	N	-0-					-0-
03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1181	1	5436	2	N	-0-					-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	1169	1	5389	2	N	-0-					-0-
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	1204	1	5377	2	N	-0-					-0-
*06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	1159	1	5481	2	N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

01	558	N	29	-0-	-529	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
02	224	N	19	-0-	-205	-0-	4	1	15	2	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

01	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	692	1	13911	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	12884	-0-	-24	-0-	658	1	12226	2	N	-0-					-0-
03	14415	X	12329	-0-	-2086	-0-	660	1	11669	2	N	-0-					-0-
04	13950	X	12679	-0-	-1271	-0-	717	1	11962	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	12839	-0-	-1576	-0-	746	1	12093	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	11683	-0-	-2267	-0-	719	1	10964	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

01	16802	X	13842	-0-	-2960	-0-	656	1	13186	2	N	-0-					-0-
02	15176	X	11961	-0-	-3215	-0-	611	1	11350	2	N	-0-					-0-
03	16585	X	11446	-0-	-5139	-0-	613	1	10833	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	11876	-0-	-3994	-0-	672	1	11204	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	11906	-0-	-2633	-0-	692	1	11214	2	N	-0-					-0-
06	13410	X	11002	-0-	-2408	-0-	677	1	10325	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					126
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					126
03	310	N	81	-0-	-229	-0-	81	2			N	-0-					126
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					126
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					126
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					126

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

01	12400	X	11603	-0-	-797	-0-	486	1	11117	2	Y	-0-					118
02	11116	X	10630	-0-	-486	-0-	473	1	10157	2	Y	-0-					118
03	11873	X	11661	-0-	-212	-0-	524	1	11137	2	Y	-0-					118
04	11490	X	11065	-0-	-425	-0-	493	1	10572	2	Y	-0-					118
05	11873	X	11665	-0-	-208	-0-	506	1	11159	2	Y	-0-					118
06	11250	X	11093	-0-	-157	-0-	511	1	10575	2	Y	6	47	1			77
							7	9									

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

01	11284	X	9616	-0-	-1668	-0-	1090	1	8526	2	N	-0-					-0-
02	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	1023	1	8591	2	N	-0-					-0-
03	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	1088	1	8835	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	7779	-0-	-1521	-0-	893	1	6886	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	7541	-0-	-3092	-0-	887	1	6654	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	8134	-0-	-2156	-0-	1019	1	7115	2	N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

01	6293	X	4299	-0-	-1994	-0-	180	1	4119	2	Y	-0-					28
02	5684	X	3731	-0-	-1953	-0-	166	1	3565	2	Y	-0-					28
03	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	213	1	4526	2	Y	-0-					28
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	224	1	4810	2	Y	-0-					28
05	5115	X	4953	-0-	-162	-0-	215	1	4738	2	Y	-0-					28
06	4590	X	4140	-0-	-450	-0-	191	1	3947	2	Y	2	26	1			4
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

01	15190	X	14879	-0-	-311	-0-	1686	1	13193	2	N	-0-					-0-
02	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	1538	1	12914	2	N	-0-					-0-
03	15872	X	15213	-0-	-659	-0-	1668	1	13545	2	N	-0-					-0-
04	15360	X	14048	-0-	-1312	-0-	1612	1	12436	2	N	-0-					-0-
05	15996	X	14287	-0-	-1709	-0-	1681	1	12606	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	13783	-0-	-1697	-0-	1726	1	12057	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

01	T. A.		3924	-0-	3924	7173	445	1	3479	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5432	-0-	5432	12605	578	1	4854	2	N	-0-					-0-
03	18165	X	5560	-0-	-12605	-0-	610	1	4950	2	N	-0-					-0-
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	528	1	4070	2	N	-0-					-0-
05	4624	X	4225	-0-	-399	-0-	497	1	3728	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	2517	-0-	-1893	-0-	315	1	2202	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	650	1	5082	2	N	-0-					-0-
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	787	1	6609	2	N	-0-					-0-
03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	764	1	6207	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	692	1	5338	2	N	-0-					-0-
05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	700	1	5246	2	N	-0-					-0-
*06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	701	1	4895	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	987	1	8427	2	N	-0-					-0-
02	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	917	1	8165	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	9183	-0-	-334	-0-	939	1	8244	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8893	-0-	-317	-0-	903	1	7990	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	9346	-0-	-698	-0-	939	1	8407	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	8735	-0-	-985	-0-	908	1	7827	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

01	T. A.		11225	-0-	11225	18494	1272	1	9953	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		10211	-0-	10211	28705	1087	1	9124	2	N	-0-					-0-
03	38607	X	9902	-0-	-28705	-0-	1086	1	8816	2	N	-0-					-0-
04	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	828	1	6391	2	N	-0-					-0-
05	8172	X	7868	-0-	-304	-0-	926	1	6942	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	3450	-0-	-4320	-0-	432	1	3018	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	521	-0-	521	521	57	1	464	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	613	-0-	613	1134	70	1	543	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	199	-0-	199	1333	23	1	176	2	N	-0-					-0-
*06	1429	X	96	-0-	-1333	-0-	12	1	84	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9300	X	8759	-0-	-541	-0-	918	1	7841	2	N	-0-			-0-
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	844	1	7517	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	8738	-0-	-438	-0-	894	1	7844	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	8436	-0-	-444	-0-	857	1	7579	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	8829	-0-	-440	-0-	887	1	7942	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	8198	-0-	-772	-0-	852	1	7346	2	N	-0-			-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

01	8153	X	7323	-0-	-830	-0-	946	1	6377	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	6587	-0-	-777	-0-	846	1	5741	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	7338	-0-	-815	-0-	951	1	6387	2	N	-0-			-0-
04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	952	1	6966	2	N	-0-			-0-
05	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	996	1	6898	2	N	-0-			-0-
*06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	963	1	6317	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	392	1	5813	2	N	-0-			-0-
02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	416	1	6275	2	N	-0-			-0-
03	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	529	1	7649	2	N	-0-			-0-
04	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	505	1	7299	2	N	-0-			-0-
05	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	560	1	7139	2	N	-0-			-0-
*06	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	493	1	6756	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

01	7843	X	6859	-0-	-984	-0-	434	1	6425	2	N	-0-			-0-
02	8036	X	6163	-0-	-1873	-0-	383	1	5780	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	7017	-0-	-1880	-0-	454	1	6563	2	N	-0-			-0-
04	8610	X	6476	-0-	-2134	-0-	419	1	6057	2	N	-0-			-0-
05	8370	X	3921	-0-	-4449	-0-	285	1	3636	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	5659	-0-	-1121	-0-	385	1	5274	2	N	-0-			-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8742	X	829	-0-	-7913	-0-	46	1	783	2	Y	-0-			-0-
02	7896	X	2947	-0-	-4949	-0-	161	1	2786	2	Y	-0-			-0-
03	8742	X	3076	-0-	-5666	-0-	164	1	2912	2	Y	-0-			-0-
04	7620	X	3340	-0-	-4280	-0-	180	1	3160	2	Y	-0-			-0-
05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	388	1	6925	2	Y	-0-			-0-
*06	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	445	1	7737	2	Y	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12679	X	11136	-0-	-1543	-0-	860	1	10276	2	N	-0-			-0-
02	11452	X	9113	-0-	-2339	-0-	714	1	8399	2	N	-0-			-0-
03	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	936	1	10894	2	N	-0-			-0-
04	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	893	1	10671	2	N	-0-			-0-
05	11718	X	8952	-0-	-2766	-0-	918	1	8034	2	N	-0-			-0-
*06	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	981	1	11023	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8835	X	8163	-0-	-672	-0-	516	1	7647	2	N	-0-			-0-
02	7756	X	7272	-0-	-484	-0-	452	1	6820	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	7815	-0-	-524	-0-	505	1	7310	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	7289	-0-	-601	-0-	471	1	6818	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	7544	-0-	-609	-0-	549	1	6995	2	N	-0-			-0-
06	7890	X	7537	-0-	-353	-0-	512	1	7025	2	N	-0-			-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10447	X	9218	-0-	-1229	-0-	583	1	8635	2	N	-0-			-0-
02	9436	X	8445	-0-	-991	-0-	525	1	7920	2	N	-0-			-0-
03	10447	X	9308	-0-	-1139	-0-	602	1	8706	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	8652	-0-	-438	-0-	559	1	8093	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	8524	-0-	-838	-0-	620	1	7904	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	7659	-0-	-1401	-0-	521	1	7138	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13299	X	13294	-0-	-5	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
02	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
03	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12839	-0-	-31	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	11588	-0-	-2052	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	10511	-0-	-2719	-0-	10511	2			N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2108	N	1524	-0-	-584	-0-	1524	1			N	-0-					-0-
02	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	1			N	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	1			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	N	1272	-0-	-557	-0-	1272	1			N	-0-					-0-
06	1890	N	325	-0-	-1565	-0-	316	1	9	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

01	9238	X	8541	-0-	-697	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7798	-0-	-686	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9151	-0-	-242	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8701	-0-	-389	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
05	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8464	-0-	-386	-0-	8464	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

01	11532	X	11522	-0-	-10	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
02	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
03	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
04	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11559	-0-	-438	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10661	-0-	-949	-0-	10661	2			N	-0-					-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	771	1	5200	2	N	-0-					-0-
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	714	1	4848	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5739	-0-	-368	-0-	744	1	4995	2	N	-0-					-0-
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	786	1	5750	2	N	-0-					-0-
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	781	1	5406	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5602	-0-	-368	-0-	741	1	4861	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

01	11129	X	10628	-0-	-501	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
02	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	11006	-0-	-123	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10225	-0-	-997	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9527	-0-	-1333	-0-	9527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11191	X	10531	-0-	-660	-0-	441	1	10090	2	Y	-0-					52
02	9996	X	9634	-0-	-362	-0-	429	1	9205	2	Y	-0-					52
03	11005	X	10515	-0-	-490	-0-	472	1	10043	2	Y	-0-					52
04	10650	X	10021	-0-	-629	-0-	447	1	9574	2	Y	-0-					52
05	10664	X	10477	-0-	-187	-0-	454	1	10023	2	Y	-0-					52
06	10200	X	10038	-0-	-162	-0-	463	1	9568	2	Y	6	44	1			14
							7	9									

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

01	5270	X	4859	-0-	-411	-0-	497	1	4341	2	Y	19	22	1			32
							21	9									
02	4760	X	4298	-0-	-462	-0-	424	1	3862	2	Y	11	28	1			15
							12	9									
03	5270	X	4855	-0-	-415	-0-	514	1	4328	2	Y	12	26	1			1
							13	9									
04	5100	X	4645	-0-	-455	-0-	500	1	4128	2	Y	15					16
							17	9									
05	5022	X	4982	-0-	-40	-0-	557	1	4389	2	Y	33					49
							36	9									
*06	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	600	1	4642	2	Y	-0-					49

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

01	12958	X	12083	-0-	-875	-0-	195	1	11888	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	10637	-0-	-1067	-0-	187	1	10450	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	11091	-0-	-472	-0-	204	1	10887	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	10353	-0-	-1347	-0-	194	1	10159	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	9864	-0-	-2226	-0-	188	1	9676	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	9104	-0-	-2596	-0-	177	1	8927	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

01	20553	X	19334	-0-	-1219	-0-	1588	1	17746	2	N	-0-					-0-
02	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	1699	1	20763	2	N	-0-					-0-
03	24510	X	24510	-0-	-0-	-0-	1874	1	22636	2	N	-0-					-0-
04	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	1808	1	21707	2	N	-0-					-0-
05	23267	X	23267	-0-	-0-	-0-	1788	1	21479	2	N	-0-					-0-
*06	21911	X	21911	-0-	-0-	-0-	1722	1	20189	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

01	8370	X	4788	-0-	-3582	-0-	393	1	4395	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	4373	-0-	-3075	-0-	331	1	4042	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	5102	-0-	-3144	-0-	390	1	4712	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	5044	-0-	-2486	-0-	388	1	4656	2	N	-0-					-0-
05	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	611	1	7336	2	N	-0-					-0-
*06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	522	1	6124	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

01	11873	X	10563	-0-	-1310	-0-	929	1	9634	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	10253	-0-	-471	-0-	856	1	9397	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	10600	-0-	-1304	-0-	934	1	9666	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10310	-0-	-1210	-0-	858	1	9452	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	10453	-0-	-1451	-0-	880	1	9573	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	9787	-0-	-1193	-0-	847	1	8940	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18507	X	15381	-0-	-3126	-0-	1352	1	14029	2	N	-0-					-0-
02	16716	X	15292	-0-	-1424	-0-	1277	1	14015	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	14445	-0-	-4062	-0-	1273	1	13172	2	N	-0-					-0-
04	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	1456	1	16034	2	N	-0-					-0-
05	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	1556	1	16935	2	N	-0-					-0-
*06	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	1531	1	16168	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11625	X	11341	-0-	-284	-0-	183	1	11158	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9752	-0-	-748	-0-	171	1	9581	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	10310	-0-	-1005	-0-	190	1	10120	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	9728	-0-	-1252	-0-	183	1	9545	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10644	-0-	-702	-0-	203	1	10441	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	9365	-0-	-1615	-0-	182	1	9183	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7471	X	6604	-0-	-867	-0-	770	1	5834	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	4905	-0-	-1759	-0-	569	1	4336	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6510	-0-	-558	-0-	722	1	5788	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6555	-0-	-285	-0-	745	1	5810	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6719	-0-	-70	-0-	785	1	5934	2	N	-0-					-0-
*06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	812	1	5946	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4805	X	3528	-0-	-1277	-0-	411	1	3117	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4363	-0-	-61	-0-	506	1	3857	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4294	-0-	-604	-0-	476	1	3818	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3659	-0-	-1081	-0-	416	1	3243	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	3540	-0-	-1296	-0-	414	1	3126	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	2851	-0-	-1829	-0-	343	1	2508	2	N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8029	X	4415	-0-	-3614	-0-	363	1	4052	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6421	-0-	-831	-0-	486	1	5935	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6645	-0-	-547	-0-	508	1	6137	2	N	-0-					-0-
04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	514	1	6174	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6953	-0-	-146	-0-	534	1	6419	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6088	-0-	-782	-0-	478	1	5610	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	1818	1	20313	2	N	-0-					-0-
02	19712	X	19218	-0-	-494	-0-	1454	1	17764	2	N	-0-					-0-
03	21483	X	20899	-0-	-584	-0-	1598	1	19301	2	N	-0-					-0-
04	21420	X	20487	-0-	-933	-0-	1575	1	18912	2	N	-0-					-0-
05	22134	X	20236	-0-	-1898	-0-	1555	1	18681	2	N	-0-					-0-
06	21420	X	20608	-0-	-812	-0-	1619	1	18989	2	N	-0-					-0-

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10571	X	7010	-0-	-3561	-0-	379	1	6631	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	5191	-0-	-4357	-0-	272	1	4919	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	6386	-0-	-4185	-0-	326	1	6060	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	6781	-0-	-2519	-0-	355	1	6426	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	6884	-0-	-1269	-0-	380	1	6504	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6408	-0-	-372	-0-	345	1	6063	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12307	X	5890	-0-	-6417	-0-	484	1	5406	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	9620	-0-	-1496	-0-	728	1	8892	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	10311	-0-	-1128	-0-	788	1	9523	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9701	-0-	-319	-0-	746	1	8955	2	N	-0-					-0-
05	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	845	1	10149	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	9599	-0-	-721	-0-	754	1	8845	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15128	X	14759	-0-	-369	-0-	1585	1	13174	2	N	-0-					65
02	13972	X	11159	-0-	-2813	-0-	1236	1	9902	2	N	19	49	1			35
							21	9									
03	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	1554	1	15062	2	N	-0-					35
04	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	1535	1	15229	2	N	2					37
							2	9									
05	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	1623	1	15617	2	N	-0-					37
*06	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	1557	1	14279	2	N	-0-					37

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	1632	1	13567	2	N	-0-					65
02	14364	X	10650	-0-	-3714	-0-	1180	1	9449	2	N	19	49	1			35
							21	9									
03	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	1560	1	15118	2	N	-0-					35
04	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	1434	1	14221	2	N	2					37
							2	9									
05	16089	X	15652	-0-	-437	-0-	1473	1	14179	2	N	-0-					37
06	15600	X	14927	-0-	-673	-0-	1468	1	13459	2	N	-0-					37

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15190	X	14451	-0-	-739	-0-	233	1	14218	2	N	-0-					-0-
02	13720	X	12566	-0-	-1154	-0-	221	1	12345	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	13140	-0-	-1120	-0-	242	1	12898	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	13022	-0-	-958	-0-	245	1	12777	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	13395	-0-	-1051	-0-	255	1	13140	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	12863	-0-	-1117	-0-	250	1	12613	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16306	X	12241	-0-	-4065	-0-	198	1	12043	2	N	-0-			-0-
02	14728	X	12055	-0-	-2673	-0-	212	1	11843	2	N	-0-			-0-
03	15686	X	13315	-0-	-2371	-0-	245	1	13070	2	N	-0-			-0-
04	15180	X	11463	-0-	-3717	-0-	215	1	11248	2	N	-0-			-0-
05	14446	X	11622	-0-	-2824	-0-	221	1	11401	2	N	-0-			-0-
06	12930	X	11265	-0-	-1665	-0-	219	1	11046	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	158	1	9654	2	N	-0-			-0-
02	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	182	1	10178	2	N	-0-			-0-
03	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	206	1	10986	2	N	-0-			-0-
04	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	189	1	9882	2	N	-0-			-0-
05	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	195	1	10052	2	N	-0-			-0-
*06	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	191	1	9640	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7006	X	1342	-0-	-5664	-0-	22	1	1320	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	2827	-0-	-3501	-0-	50	1	2777	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	4952	-0-	-2054	-0-	91	1	4861	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	2849	-0-	-3391	-0-	54	1	2795	2	N	-0-			-0-
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	100	1	5156	2	N	-0-			-0-
*06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	102	1	5134	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8711	X	7805	-0-	-906	-0-	126	1	7679	2	N	-0-			-0-
02	7868	X	7535	-0-	-333	-0-	132	1	7403	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	8117	-0-	-594	-0-	149	1	7968	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	7433	-0-	-907	-0-	140	1	7293	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	7519	-0-	-820	-0-	143	1	7376	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	7341	-0-	-729	-0-	142	1	7199	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10292	X	8766	-0-	-1526	-0-	993	1	7773	2	N	-0-			-0-
02	9296	X	7816	-0-	-1480	-0-	832	1	6984	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	8961	-0-	-1083	-0-	983	1	7978	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	8054	-0-	-1426	-0-	924	1	7130	2	N	-0-			-0-
05	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	1049	1	7867	2	N	-0-			-0-
*06	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	1158	1	8086	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8060	X	7547	-0-	-513	-0-	122	1	7425	2	N	-0-			-0-
02	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	136	1	7614	2	N	-0-			-0-
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	151	1	8082	2	N	-0-			-0-
04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	151	1	7896	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	8339	-0-	-248	-0-	159	1	8180	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	8274	-0-	-36	-0-	161	1	8113	2	N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8339	X	7619	-0-	-720	-0-	123	1	7496	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	7246	-0-	-1042	-0-	127	1	7119	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	7848	-0-	-1328	-0-	144	1	7704	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	7159	-0-	-1721	-0-	134	1	7025	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	7543	-0-	-1199	-0-	144	1	7399	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7403	-0-	-367	-0-	144	1	7259	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4332	2			N	-0-			-0-
02	4004	X	3769	-0-	-235	-0-	3769	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	4090	2			N	-0-			-0-
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-			-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-			-0-
06	4200	X	4072	-0-	-128	-0-	4072	2			N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4371	X	3362	-0-	-1009	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
02	4424	X	3127	-0-	-1297	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
03	4898	X	3729	-0-	-1169	-0-	3729	2			N	-0-			-0-
04	4740	X	3806	-0-	-934	-0-	3806	2			N	-0-			-0-
05	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	3867	2			N	-0-			-0-
06	3600	X	2843	-0-	-757	-0-	2843	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	643	1	12979	2	N	-0-			-0-
02	12068	X	11557	-0-	-511	-0-	502	1	11055	2	N	-0-			-0-
03	13361	X	11033	-0-	-2328	-0-	472	1	10561	2	N	-0-			-0-
04	13170	X	11296	-0-	-1874	-0-	512	1	10784	2	N	-0-			-0-
05	13609	X	11553	-0-	-2056	-0-	533	1	11020	2	N	-0-			-0-
06	13170	X	11388	-0-	-1782	-0-	542	1	10846	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5704	X	3521	-0-	-2183	-0-	166	1	3355	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	5307	-0-	-769	-0-	230	1	5077	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	6221	-0-	-506	-0-	266	1	5955	2	N	-0-			-0-
04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	324	1	6819	2	N	-0-			-0-
05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	289	1	5976	2	N	-0-			-0-
*06	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	298	1	5966	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17701	X	14026	-0-	-3675	-0-	662	1	13364	2	N	-0-			-0-
02	15932	X	14036	-0-	-1896	-0-	609	1	13427	2	N	-0-			-0-
03	17422	X	13321	-0-	-4101	-0-	570	1	12751	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	14031	-0-	-2829	-0-	636	1	13395	2	N	-0-			-0-
05	16585	X	14216	-0-	-2369	-0-	656	1	13560	2	N	-0-			-0-
06	15030	X	13944	-0-	-1086	-0-	664	1	13280	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7099	X	6425	-0-	-674	-0-	303	1	6122	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	6559	-0-	-441	-0-	285	1	6274	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	6776	-0-	-1377	-0-	290	1	6486	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	7537	-0-	-353	-0-	342	1	7195	2	N	-0-			-0-
05	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	378	1	7811	2	N	-0-			-0-
*06	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	369	1	7379	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	803	1	16207	2	N	-0-			-0-
02	15008	X	14047	-0-	-961	-0-	610	1	13437	2	N	-0-			-0-
03	16275	X	14512	-0-	-1763	-0-	621	1	13891	2	N	-0-			-0-
04	16470	X	14231	-0-	-2239	-0-	645	1	13586	2	N	-0-			-0-
05	17019	X	14479	-0-	-2540	-0-	668	1	13811	2	N	-0-			-0-
06	16470	X	12888	-0-	-3582	-0-	613	1	12275	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19220	X	14132	-0-	-5088	-0-	667	1	13465	2	N	-0-			-0-
02	18284	X	16494	-0-	-1790	-0-	716	1	15778	2	N	-0-			-0-
03	20243	X	15332	-0-	-4911	-0-	657	1	14675	2	N	-0-			-0-
04	19590	X	18250	-0-	-1340	-0-	827	1	17423	2	N	-0-			-0-
05	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	860	1	17788	2	N	-0-			-0-
06	17670	X	17647	-0-	-23	-0-	840	1	16807	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9610	X	7550	-0-	-2060	-0-	583	1	6967	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	5696	-0-	-2984	-0-	446	1	5250	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	6836	-0-	-2774	-0-	541	1	6295	2	N	-0-			-0-
04	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	731	1	8736	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	115	-0-	-7449	-0-	12	1	103	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	7146	-0-	-174	-0-	584	1	6562	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11408	X	11033	-0-	-375	-0-	697	1	10336	2	N	-0-			-0-
02	11004	X	10598	-0-	-406	-0-	659	1	9939	2	N	-0-			-0-
03	12183	X	10936	-0-	-1247	-0-	707	1	10229	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	9725	-0-	-2065	-0-	629	1	9096	2	N	-0-			-0-
05	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	860	1	10965	2	N	-0-			-0-
06	11370	X	11215	-0-	-155	-0-	762	1	10453	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12617	X	10903	-0-	-1714	-0-	689	1	10214	2	N	-0-			-0-
02	10836	X	9472	-0-	-1364	-0-	589	1	8883	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	9878	-0-	-445	-0-	639	1	9239	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9310	-0-	-1250	-0-	602	1	8708	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	9617	-0-	-1295	-0-	700	1	8917	2	N	-0-			-0-
06	10560	X	8631	-0-	-1929	-0-	587	1	8044	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	609	1	9026	2	N	-0-			-0-
02	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	539	1	8134	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	9173	-0-	-313	-0-	593	1	8580	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	8508	-0-	-822	-0-	550	1	7958	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	7039	-0-	-2602	-0-	512	1	6527	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	6062	-0-	-3268	-0-	412	1	5650	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10633	X	9087	-0-	-1546	-0-	574	1	8513	2	N	-0-			-0-
02	9604	X	8529	-0-	-1075	-0-	530	1	7999	2	N	-0-			-0-
03	10633	X	9866	-0-	-767	-0-	638	1	9228	2	N	-0-			-0-
04	10290	X	9319	-0-	-971	-0-	603	1	8716	2	N	-0-			-0-
05	10633	X	9785	-0-	-848	-0-	712	1	9073	2	N	-0-			-0-
*06	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	659	1	9038	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6944	X	6064	-0-	-880	-0-	383	1	5681	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	5339	-0-	-933	-0-	332	1	5007	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	5188	-0-	-1012	-0-	335	1	4853	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5634	-0-	-366	-0-	364	1	5270	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5543	-0-	-626	-0-	403	1	5140	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	5482	-0-	-398	-0-	373	1	5109	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22816	X	16305	-0-	-6511	-0-	2494	1	13811	2	N	-0-					-0-
02	20608	X	14950	-0-	-5658	-0-	2315	1	12635	2	N	-0-					-0-
03	22351	X	18015	-0-	-4336	-0-	2487	1	15528	2	N	-0-					-0-
04	17670	X	14174	-0-	-3496	-0-	1981	1	12193	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	17468	-0-	-574	-0-	2695	1	14773	2	N	-0-					-0-
06	17430	X	16008	-0-	-1422	-0-	2399	1	13609	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9269	X	7868	-0-	-1401	-0-	1203	1	6665	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7578	-0-	-794	-0-	1174	1	6404	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	8200	-0-	-108	-0-	1132	1	7068	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6054	-0-	-1566	-0-	846	1	5208	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	4931	-0-	-3470	-0-	761	1	4170	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7772	-0-	-358	-0-	1165	1	6607	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10137	X	7912	-0-	-2225	-0-	1210	1	6702	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	8465	-0-	-691	-0-	1311	1	7154	2	N	-0-					-0-
03	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	1702	1	10630	2	N	-0-					-0-
04	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	1434	1	8824	2	N	-0-					-0-
05	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	1886	1	10339	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	11577	-0-	-3	-0-	1735	1	9842	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5084	X	4138	-0-	-946	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	2546	-0-	-2046	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4510	-0-	-481	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4705	-0-	-125	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4008	-0-	-673	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
*06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8401	X	7852	-0-	-549	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7158	-0-	-234	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7823	-0-	-361	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6003	-0-	-1677	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	5093	-0-	-2843	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	3723	-0-	-3957	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11966	X	11161	-0-	-805	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	9810	-0-	-998	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10523	-0-	-1164	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9575	-0-	-1705	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9701	-0-	-1552	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9866	-0-	-934	-0-	9866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3038	X	2260	-0-	-778	-0-	618	1	1585	2	Y	52	49	1			77
							57	9									
02	2772	N	2752	-0-	-20	-0-	661	1	2025	2	Y	60	98	1			39
							66	9									
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	793	1	3177	2	Y	53	45	1			47
							58	9									
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	880	1	3289	2	Y	44	45	1			46
							48	9									
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	805	1	3287	2	Y	54	46	1			54
							59	9									
06	3900	X	3783	-0-	-117	-0-	768	1	2976	2	Y	35	46	1			43
							39	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	493	1	1265	2	Y	26	25	1			38
							29	9									
02	2408	N	1749	-0-	-659	-0-	422	1	1294	2	Y	30	49	1			19
							33	9									
03	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	464	1	1861	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	493	1	1841	2	Y	22	23	1			23
							24	9									
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	441	1	1801	2	Y	27	23	1			27
							30	9									
06	2280	X	2130	-0-	-150	-0-	433	1	1677	2	Y	18	23	1			22
							20	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	N	200	-0-	-110	-0-	11	1	183	2	Y	5					20
							6	9									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	9	22	1			7
							10	9									
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	39	2	Y	7					14
							8	9									
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	1	1	17	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	1	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11160	X	9086	-0-	-2074	-0-	1390	1	7696	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	7866	-0-	-1794	-0-	1218	1	6648	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	8710	-0-	-1520	-0-	1202	1	7508	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	7181	-0-	-2059	-0-	1004	1	6177	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8381	-0-	-1167	-0-	1293	1	7088	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7981	-0-	-809	-0-	1196	1	6785	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	959	1	16523	2	Y	59					198
							65	9									
02	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	849	1	14692	2	Y	86	218	1			66
							95	9									
03	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	912	1	16143	2	Y	70					136
							77	9									
04	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	886	1	15530	2	Y	4	105	1			35
							4	9									
05	15252	X	14959	-0-	-293	-0-	786	1	14030	2	Y	130	96	1			69
							143	9									
06	16350	X	13102	-0-	-3248	-0-	713	1	12389	2	Y	-0-					69

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	2505	1	5994	2	Y	-0-					36
02	7504	X	6977	-0-	-527	-0-	1655	1	5322	2	Y	-0-					36
03	8308	X	6529	-0-	-1779	-0-	2314	1	4215	2	Y	-0-					36
04	8220	X	6522	-0-	-1698	-0-	2580	1	3917	2	Y	23	32	1			27
							25	9									
05	8494	X	6898	-0-	-1596	-0-	2586	1	4312	2	Y	-0-					27
06	6900	X	6408	-0-	-492	-0-	2428	1	3947	2	Y	30					57
							33	9									

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9548	X	5466	-0-	-4082	-0-	299	1	5142	2	Y	23					79
							25	9									
02	8624	X	5438	-0-	-3186	-0-	295	1	5104	2	Y	35	87	1			27
							39	9									
03	9548	X	9053	-0-	-495	-0-	482	1	8540	2	Y	28					55
							31	9									
04	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	399	1	6988	2	Y	1	42	1			14
							1	9									
05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	428	1	7635	2	Y	52	38	1			28
							57	9									
*06	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	427	1	7418	2	Y	-0-					28

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3410	X	1761	-0-	-1649	-0-	486	1	1246	2	Y	26	25	1			38
							29	9									
02	3080	X	2262	-0-	-818	-0-	548	1	1681	2	Y	30	49	1			19
							33	9									
03	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	521	1	2089	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
04	2730	X	2582	-0-	-148	-0-	540	1	2018	2	Y	22	23	1			23
							24	9									
05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	514	1	2100	2	Y	27	23	1			27
							30	9									
*06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	605	1	2342	2	Y	18	23	1			22
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6975	X	5813	-0-	-1162	-0-	1615	1	4141	2	Y	52	49	1			77
							57	9									
02	6244	X	5769	-0-	-475	-0-	1403	1	4300	2	Y	60	98	1			39
							66	9									
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	1370	1	5488	2	Y	53	45	1			47
							58	9									
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1385	1	5175	2	Y	44	45	1			46
							48	9									
05	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	1359	1	5549	2	Y	54	46	1			54
							59	9									
06	6690	X	6588	-0-	-102	-0-	1344	1	5205	2	Y	35	46	1			43
							39	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

01	5456	X	4762	-0-	-694	-0-	475	1	4287	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4332	-0-	-428	-0-	460	1	3872	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4720	-0-	-426	-0-	521	1	4199	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4641	-0-	-339	-0-	515	1	4126	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4726	-0-	-265	-0-	544	1	4182	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	465	1	3777	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	682	1	6148	2	Y	-0-					21
02	5740	X	5679	-0-	-61	-0-	603	1	5076	2	Y	-0-					21
03	6355	X	4947	-0-	-1408	-0-	546	1	4401	2	Y	-0-					21
04	6540	X	4237	-0-	-2303	-0-	469	1	3753	2	Y	14	19	1			16
							15	9									
05	6758	X	3019	-0-	-3739	-0-	348	1	2671	2	Y	-0-					16
06	6600	X	3828	-0-	-2772	-0-	417	1	3392	2	Y	17					33
							19	9									

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

01	5301	X	3388	-0-	-1913	-0-	408	1	2980	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4198	-0-	-562	-0-	510	1	3688	2	Y	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	530	1	3599	2	Y	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	493	1	3285	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4021	-0-	-629	-0-	496	1	3525	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	4067	-0-	-43	-0-	225	1	3842	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

01	8060	X	7069	-0-	-991	-0-	566	1	6503	2	Y	-0-					-0-
02	7280	X	6122	-0-	-1158	-0-	501	1	5621	2	Y	-0-					-0-
03	8060	X	6316	-0-	-1744	-0-	522	1	5794	2	Y	-0-					-0-
04	6840	X	6112	-0-	-728	-0-	509	1	5603	2	Y	-0-					-0-
05	7068	X	6207	-0-	-861	-0-	329	1	5878	2	Y	-0-					-0-
06	6330	X	5594	-0-	-736	-0-	311	1	5283	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7130	X	5834	-0-	-1296	-0-	467	1	5367	2	Y	-0-					45
02	6188	X	4622	-0-	-1566	-0-	378	1	4244	2	Y	-0-					45
03	6851	X	5522	-0-	-1329	-0-	456	1	5066	2	Y	-0-					45
04	5850	X	5342	-0-	-508	-0-	443	1	4867	2	Y	29	40	1			34
							32	9									
05	6014	X	5450	-0-	-564	-0-	289	1	5161	2	Y	-0-					34
06	5640	X	4923	-0-	-717	-0-	271	1	4611	2	Y	37					71
							41	9									

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2945	X	1592	-0-	-1353	-0-	410	1	1182	2	N	-0-					219
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	234	1	1045	2	N	-0-					219
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					219
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					219
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	375	1	1082	2	N	-0-					-0-
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	783	1	3497	2	N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	599	1	1724	2	N	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	617	1	1669	2	N	-0-					-0-
05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	429	1	805	2	N	-0-					-0-
06	360	X	274	-0-	-86	-0-	108	1	166	2	N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7967	X	5370	-0-	-2597	-0-	1383	1	3987	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5411	-0-	-1785	-0-	990	1	4421	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	5871	-0-	-1166	-0-	1514	1	4357	2	N	-0-					-0-
04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	1513	1	4091	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5929	-0-	-54	-0-	2063	1	3866	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5331	-0-	-459	-0-	2101	1	3230	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		3743	-0-	3743	13338	300	1	3443	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3005	-0-	3005	16343	246	1	2759	2	Y	-0-					-0-
03	19579	X	3236	-0-	-16343	-0-	267	1	2969	2	Y	-0-					-0-
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	228	1	2503	2	Y	-0-					-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	196	1	3506	2	Y	-0-					-0-
*06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	225	1	3831	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	N	315	-0-	-243	-0-	93	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	393	1	1263	2	Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	309	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	88	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	527	-0-	-806	-0-	198	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	509	-0-	-151	-0-	194	1	315	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	998	1	7291	2	Y	-0-					15
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	716	1	5172	2	Y	-0-					15
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	808	1	5483	2	Y	-0-					15
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	761	1	5074	2	Y	9	13	1			11
							10	9									
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	843	1	5989	2	Y	-0-					11
06	7380	X	5697	-0-	-1683	-0-	315	1	5368	2	Y	13					24
							14	9									

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

01	16740	X	13780	-0-	-2960	-0-	222	1	13558	2	N	-0-					-0-
02	15120	X	13540	-0-	-1580	-0-	238	1	13302	2	N	-0-					-0-
03	16244	X	14237	-0-	-2007	-0-	262	1	13975	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	9843	-0-	-5877	-0-	185	1	9658	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	11184	-0-	-3820	-0-	213	1	10971	2	N	-0-					-0-
06	14520	X	11015	-0-	-3505	-0-	214	1	10801	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

01	9610	X	8660	-0-	-950	-0-	140	1	8520	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8338	-0-	-342	-0-	146	1	8192	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9142	-0-	-468	-0-	168	1	8974	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8440	-0-	-860	-0-	159	1	8281	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8569	-0-	-669	-0-	163	1	8406	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8404	-0-	-536	-0-	163	1	8241	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

01	21328	X	20094	-0-	-1234	-0-	324	1	19770	2	N	-0-					-0-
02	19740	X	18594	-0-	-1146	-0-	327	1	18267	2	N	-0-					-0-
03	21855	X	20547	-0-	-1308	-0-	378	1	20169	2	N	-0-					-0-
04	21150	X	19227	-0-	-1923	-0-	361	1	18866	2	N	-0-					-0-
05	20770	X	19554	-0-	-1216	-0-	372	1	19182	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	18520	-0-	-1400	-0-	359	1	18161	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

01	14694	X	7647	-0-	-7047	-0-	123	1	7524	2	N	-0-					-0-
02	13272	X	12129	-0-	-1143	-0-	213	1	11916	2	N	-0-					-0-
03	14694	X	13172	-0-	-1522	-0-	242	1	12930	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	13393	-0-	-47	-0-	252	1	13141	2	N	-0-					-0-
05	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	266	1	13703	2	N	-0-					-0-
*06	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	262	1	13227	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

01	12090	X	10715	-0-	-1375	-0-	173	1	10542	2	N	-0-					-0-
02	10920	X	9987	-0-	-933	-0-	175	1	9812	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	10919	-0-	-582	-0-	201	1	10718	2	N	-0-					-0-
04	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	224	1	11710	2	N	-0-					-0-
05	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	230	1	11826	2	N	-0-					-0-
*06	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	224	1	11338	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14787	X	13539	-0-	-1248	-0-	219	1	13320	2	N	-0-					-0-
02	13356	X	12216	-0-	-1140	-0-	215	1	12001	2	N	-0-					-0-
03	14632	X	13166	-0-	-1466	-0-	242	1	12924	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	12206	-0-	-1954	-0-	229	1	11977	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	12250	-0-	-1297	-0-	233	1	12017	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	12195	-0-	-915	-0-	237	1	11958	2	N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	974	1	2807	2	Y	-0-					-0-
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	861	1	3845	2	Y	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	1061	1	3053	2	Y	-0-					-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	930	1	2513	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	1902	-0-	-1260	-0-	662	1	1240	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	1893	-0-	-2907	-0-	746	1	1147	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

01	14694	X	12361	-0-	-2333	-0-	12361	2			N	-0-					179
02	12908	X	11185	-0-	-1723	-0-	11118	2	67	9	N	61					240
03	14291	X	12044	-0-	-2247	-0-	12021	2	23	9	N	21					261
04	13830	X	11676	-0-	-2154	-0-	11676	2			N	-0-	183	1			78
05	12896	X	12332	-0-	-564	-0-	12308	2	24	9	N	22					100
*06	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	12002	2			N	-0-					100

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

01	16244	X	14673	-0-	-1571	-0-	14521	2	152	9	N	138	188	1			190
02	14364	X	13055	-0-	-1309	-0-	12997	2	58	9	N	53					243
03	15407	X	14102	-0-	-1305	-0-	14102	2			N	-0-	182	1			61
04	14730	X	13862	-0-	-868	-0-	13862	2			N	-0-					61
05	15097	X	14054	-0-	-1043	-0-	13948	2	106	9	N	96					157
06	14190	X	12406	-0-	-1784	-0-	12406	2			N	-0-					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	1165	1	10394	2	N	6	34	1			89
							7	9									
02	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	1023	1	8979	2	N	71					160
							78	9									
03	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					160
04	10800	X	10156	-0-	-644	-0-	281	1	9860	2	N	14					174
							15	9									
05	11160	X	10369	-0-	-791	-0-	301	1	10034	2	N	31	40	1			165
							34	9									
06	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					165

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9641	X	8381	-0-	-1260	-0-	844	1	7531	2	N	5	26	1			77
							6	9									
02	8708	X	7980	-0-	-728	-0-	918	1	7045	2	N	15	56	1			36
							17	9									
03	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	1116	1	9751	2	N	47	33	1			50
							52	9									
04	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	814	1	9210	2	N	7					57
							8	9									
*05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	1171	1	9004	2	N	27	36	1			48
							30	9									
06	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					48

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		4740	-0-	4740	9647	245	1	4495	2	N	-0-					55
02	13602	X	3955	-0-	-9647	-0-	236	1	3719	2	N	-0-					55
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	245	1	4481	2	N	-0-					55
04	4650	X	4078	-0-	-572	-0-	242	1	3836	2	N	-0-					55
05	4805	X	4627	-0-	-178	-0-	244	1	4383	2	N	-0-					55
06	4590	X	4204	-0-	-386	-0-	241	1	3963	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		4954	-0-	4954	9107	902	1	4052	2	N	-0-					7
02	12899	X	3792	-0-	-9107	-0-	858	1	2934	2	N	-0-					7
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	913	1	3368	2	N	-0-					7
04	3840	X	3654	-0-	-186	-0-	828	1	2826	2	N	-0-					7
05	3968	X	2977	-0-	-991	-0-	699	1	2278	2	N	-0-					7
06	3840	X	2271	-0-	-1569	-0-	688	1	1583	2	N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4970					N	-0-					5
02	4970	X	-0-	-0-	-4970	-0-					N	-0-					5
03	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	325	1	943	2	N	-0-					5
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	859	1	3271	2	N	-0-					5
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	678	1	2010	2	N	-0-					5
*06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	667	1	1357	2	N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		10187	-0-	10187	15903	733	1	9454	2	N	-0-					27
02	25020	X	9117	-0-	-15903	-0-	768	1	8349	2	N	-0-					27
03	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	712	1	9162	2	N	-0-					27
04	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	616	1	8775	2	N	-0-					27
05	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	708	1	9111	2	N	-0-					27
06	9270	X	9136	-0-	-134	-0-	768	1	8368	2	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

01	DLQ G-10		8158	-0-	8158	12729	527	1	7631	2	N	-0-			-0-
02	19950	X	7221	-0-	-12729	-0-	518	1	6703	2	N	-0-			-0-
03	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	528	1	7354	2	N	-0-			-0-
04	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	525	1	7045	2	N	-0-			-0-
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	526	1	7205	2	N	-0-			-0-
*06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	523	1	6813	2	N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

01	DLQ G-10		4247	-0-	4247	12098	316	1	3931	2	N	-0-			-0-
02	16014	X	3916	-0-	-12098	-0-	307	1	3609	2	N	-0-			-0-
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	331	1	3789	2	N	-0-			-0-
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	328	1	3793	2	N	-0-			-0-
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	337	1	3880	2	N	-0-			-0-
*06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	327	1	3668	2	N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13609	X	12469	-0-	-1140	-0-	12380	2	89	9	N	81	181	1			101
02	12292	X	10732	-0-	-1560	-0-	10654	2	78	9	N	71					172
03	13578	X	12219	-0-	-1359	-0-	12138	2	81	9	N	74	180	1			66
04	13140	X	12365	-0-	-775	-0-	12279	2	86	9	N	78					144
05	13485	X	13144	-0-	-341	-0-	13061	2	83	9	N	75	170	1			49
06	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					49

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12276	X	10807	-0-	-1469	-0-	10706	2	101	9	N	92					208
02	11088	X	9977	-0-	-1111	-0-	9882	2	95	9	N	86	187	1			107
03	12276	X	10176	-0-	-2100	-0-	10086	2	90	9	N	82					189
04	11070	X	9782	-0-	-1288	-0-	9696	2	86	9	N	78	184	1			83
05	11129	X	10338	-0-	-791	-0-	10252	2	86	9	N	78					161
06	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					161

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	X	112	-0-	-260	-0-	110	2	2	9	N	2					53
02	336	X	68	-0-	-268	-0-	68	2			N	-0-					53
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	4860	2	457	9	N	415	355	1			113
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6055	2	276	9	N	251	175	1			189
05	3100	N	6077	-0-	2977	2977	5813	2	264	9	N	240	356	1			73
*06	8291	X	5314	-0-	-2977	-0-	5076	2	238	9	N	216	180	1			109

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	1825	2	272	9	N	247	177	1	10	8	147
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	125	172	1			100
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3042	2	359	9	N	326	177	1			249
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	3884	2	228	9	N	207	347	1			109
05	3100	N	3461	-0-	361	361	3254	2	207	9	N	188	174	1			123
*06	5532	X	5171	-0-	-361	-0-	4944	2	227	9	N	206	181	1			148

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15097	X	14078	-0-	-1019	-0-	13876	2	202	9	N	184	175	1			66
02	13636	X	13435	-0-	-201	-0-	13230	2	205	9	N	186	177	1			75
03	15097	X	13446	-0-	-1651	-0-	13228	2	218	9	N	198	181	1			92
04	14340	X	11110	-0-	-3230	-0-	10963	2	147	9	N	134	177	1			49
05	14880	X	12874	-0-	-2006	-0-	12719	2	155	9	N	141					190
06	14400	X	12695	-0-	-1705	-0-	12561	2	134	9	N	122	180	1			132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11237	2	144	9	N	131	181	1			62
02	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9709	2	122	9	N	111					173
03	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9861	2	119	9	N	108	187	1			94
04	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10137	2	123	9	N	112					206
05	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10674	2	97	9	N	88	186	1			108
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					108

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6034	2	244	9	N	222	184	1			119
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5587	2	179	9	N	163	175	1			107
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6030	2	226	9	N	205	174	1			138
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	5952	2	286	9	N	260	172	1			226
05	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6136	2	213	9	N	194	355	1			65
06	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					65

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14567	2	109	9	N	99					140
02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13355	2	117	9	N	106	177	1			69
03	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14799	2	123	9	N	112					181
04	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14322	2	117	9	N	106	182	1			105
05	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14702	2	101	9	N	92					197
06	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					N	NO RPT					197

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	7811	-0-	-1985	-0-	7737	2	74	9	N	67					165
02	8848	X	7222	-0-	-1626	-0-	7144	2	78	9	N	71	181	1			55
03	9796	X	7763	-0-	-2033	-0-	7660	2	103	9	N	94					149
04	9480	X	7217	-0-	-2263	-0-	7123	2	94	9	N	85	181	1			53
05	8649	X	7720	-0-	-929	-0-	7622	2	98	9	N	89					142
06	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					142

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8256	2	105	9	N	95	186	1			90
02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7294	2	84	9	N	76					166
03	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7749	2	83	9	N	75	186	1			55
04	7500	X	6613	-0-	-887	-0-	6543	2	70	9	N	64					119
05	7750	X	7477	-0-	-273	-0-	7398	2	79	9	N	72					191
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					191

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7249	-0-	-439	-0-	7175	2	74	9	N	67	186	1			63
02	6860	X	6281	-0-	-579	-0-	6224	2	57	9	N	52					115
03	7595	X	5818	-0-	-1777	-0-	5767	2	51	9	N	46	1	8			160
04	7020	X	5978	-0-	-1042	-0-	5927	2	51	9	N	46					206
05	7254	X	6030	-0-	-1224	-0-	5990	2	40	9	N	36	187	1			55
06	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					55

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11635	2	113	9	N	103					206
02	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9679	2	88	9	N	80	182	1			104
03	10726	X	10607	-0-	-119	-0-	10508	2	99	9	N	90					194
04	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10563	2	101	9	N	92	175	1			111
05	10726	X	10331	-0-	-395	-0-	10256	2	75	9	N	68					179
06	10380	X	10159	-0-	-221	-0-	10069	2	90	9	N	82	176	1			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11190	2	145	9	N	132	176	1			128
02	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9720	2	122	9	N	111	169	1			70
03	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10653	2	132	9	N	120					190
04	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10619	2	106	9	N	96	179	1			107
05	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10322	2	80	9	N	73					180
*06	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10489	2	107	9	N	97	180	1			97

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15872	X	15704	-0-	-168	-0-	15400	2	304	9	N	276	179	1			211
02	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14212	2	295	9	N	268	360	1			119
03	15872	X	15802	-0-	-70	-0-	15481	2	321	9	N	292	182	1			229
04	15360	X	14973	-0-	-387	-0-	14681	2	292	9	N	265	354	1			140
05	15872	X	13430	-0-	-2442	-0-	13186	2	244	9	N	222	176	1			186
06	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					N	NO RPT					186

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11284	X	4282	-0-	-7002	-0-	4252	2	30	9	N	27					71
02	10192	X	6504	-0-	-3688	-0-	6482	2	22	9	N	20					91
03	11160	X	7155	-0-	-4005	-0-	7133	2	22	9	N	20					111
*04	10800	X	3610	-0-	-7190	-0-	3609	2	1	9	N	1	1	8			111
*05	7595	X	4034	-0-	-3561	-0-	3943	2	91	9	N	83	172	1			22
*06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7533	2	40	9	N	36					58

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11594	X	11521	-0-	-73	-0-	11478	2	43	9	N	39	178	1	1	8	55
02	10472	X	10183	-0-	-289	-0-	10104	2	79	9	N	72					127
03	11594	X	11470	-0-	-124	-0-	11390	2	80	9	N	73					200
04	11220	X	10794	-0-	-426	-0-	10719	2	75	9	N	68	188	1			80
05	11594	X	10459	-0-	-1135	-0-	10395	2	64	9	N	58					138
06	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					138

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9362	X	6423	-0-	-2939	-0-	6335	2	88	9	N	80	164	1			55
02	8456	X	5659	-0-	-2797	-0-	5560	2	99	9	N	90					145
03	8618	X	6526	-0-	-2092	-0-	6419	2	107	9	N	97	172	1			70
04	8220	X	6094	-0-	-2126	-0-	5993	2	101	9	N	92					162
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7811	2	94	9	N	85	173	1			74
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					74

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16275	X	14377	-0-	-1898	-0-	14289	2	88	9	N	80	168	1			76
02	14700	X	12760	-0-	-1940	-0-	12664	2	96	9	N	87					163
03	16275	X	13910	-0-	-2365	-0-	13804	2	106	9	N	96	172	1			87
04	13920	X	13239	-0-	-681	-0-	13142	2	97	9	N	88					175
05	14384	X	13284	-0-	-1100	-0-	13186	2	98	9	N	89	172	1			92
06	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					N	NO RPT					92

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	17601	2	217	9	N	197	177	1	7	8	163
02	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	15488	2	178	9	N	162	175	1	4	8	146
03	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16426	2	175	9	N	159	172	1	4	8	129
04	15330	X	15033	-0-	-297	-0-	14880	2	153	9	N	139	176	1			92
05	15841	X	14256	-0-	-1585	-0-	14110	2	146	9	N	133	176	1			49
06	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3343	2	124	9	N	113	178	1			134
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3492	2	121	9	N	110	171	1			73
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4110	2	95	9	N	86					159
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3781	2	119	9	N	108	170	1			97
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5070	2	127	9	N	115					212
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					212

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4650	X	4045	-0-	-605	-0-	3895	2	150	9	N	136	175	1			131
02	4200	X	3637	-0-	-563	-0-	3530	2	107	9	N	97	170	1			58
03	4619	X	4105	-0-	-514	-0-	3969	2	136	9	N	124					182
04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4344	2	130	9	N	118	176	1			124
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6139	2	157	9	N	143	173	1			94
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					94

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11213	2	315	9	N	286	352	1			108
02	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8684	2	255	9	N	232	170	1			170
03	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	10935	2	288	9	N	262	348	1			84
04	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10620	2	268	9	N	244	177	1			151
05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12598	2	264	9	N	240	178	1			213
06	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					213

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	29202	X	28508	-0-	-694	-0-	28271	2	237	9	N	215	175	1			95
02	26376	X	24651	-0-	-1725	-0-	24474	2	177	9	N	161	178	1			78
03	29202	X	25828	-0-	-3374	-0-	25657	2	171	9	N	155	178	1	1	8	54
04	28260	X	21566	-0-	-6694	-0-	21434	2	132	9	N	120					174
05	29140	X	18945	-0-	-10195	-0-	18822	2	123	9	N	112	179	1			107
06	27600	X	NO RPT	-0-	-27600	-0-					N	NO RPT					107

MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING D UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278873 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING E UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278997 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	2700	N	2303	-0-	-397	-0-	317	1	1956	3	Y	27					252
							30	9									
*12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	544	1	2381	3	Y	-0-	153	1			87
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	431	1	2412	3	Y	5					92
							6	9									
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	515	1	2010	3	Y	-0-					92
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	453	1	2148	3	Y	-0-					92
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	431	1	2076	3	Y	-0-					92
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	481	1	2173	3	Y	8					100
							9	9									
*06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	481	1	2173	3	Y	14					114
							15	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

*11	600	N	346	-0-	-254	-0-	48	1	298	3	Y	-0-					19
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	102	1	447	3	Y	-0-					19
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	73	1	412	3	Y	-0-					19
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	115	1	451	3	Y	-0-					19
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	91	1	429	3	Y	-0-					19
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	96	1	462	3	Y	-0-					19
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	101	1	459	3	Y	-0-					19
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	101	1	459	3	Y	-0-					19

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

*11	210	N	25	-0-	-185	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					20
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	203	1	892	3	Y	-0-					20
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	188	1	1055	3	Y	-0-					20
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	251	1	979	3	Y	-0-					20
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	223	1	1056	3	Y	-0-					20
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	208	1	1004	3	Y	-0-					20
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	235	1	1060	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	195	1	947	3	Y	2	2	8			20
							2	9									

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	94	1	580	3	Y	-0-					7
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	132	1	577	3	Y	-0-					7
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	101	1	564	3	Y	-0-					7
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	126	1	492	3	Y	-0-					7
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	108	1	512	3	Y	-0-					7
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	102	1	494	3	Y	-0-					7
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	109	1	492	3	Y	-0-					7
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	109	1	492	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	152	1	939	3	Y	1					38
							1	9									
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	211	1	924	3	Y	-0-					38
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	166	1	931	3	Y	-0-					38
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	227	1	889	3	Y	4					42
							4	9									
03	1085	N	998	-0-	-87	-0-	174	1	824	3	Y	-0-					42
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	182	1	877	3	Y	-0-					42
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	217	1	980	3	Y	-0-					42
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	217	1	980	3	Y	-0-					42

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	89	1	550	3	Y	-0-					42
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	150	1	659	3	Y	-0-					42
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	117	1	653	3	Y	-0-					42
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	147	1	574	3	Y	-0-					42
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	102	1	481	3	Y	-0-					42
04	630	N	479	-0-	-151	-0-	82	1	397	3	Y	-0-					42
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	111	1	501	3	Y	-0-					42
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	111	1	501	3	Y	-0-					42

PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2015

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	250	1	1546	3	Y	2					149
							2	9									
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	391	1	1715	3	Y	70	137	1			82
							77	9									
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	253	1	1419	3	Y	8					90
							9	9									
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	444	1	1733	3	Y	6					96
							7	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	392	1	1859	3	Y	7					103
							8	9									
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	363	1	1748	3	Y	3					106
							3	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	379	1	1714	3	Y	2	12	1			96
							2	9									
*06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	361	1	1750	3	Y	7					103
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	147	1	309	3	Y	1					10
							1	9									
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	219	1	477	3	Y	-0-					10
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	222	1	445	3	Y	-0-					10
02	P&A-COND		-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					10
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2017 - W/O TO 7B-282053

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1128					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1128					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1128					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1128					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1128					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1128					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					30
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					30
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	27	1	53	3	Y	-0-					30
02	0	W	69	-0-	69	69	19	1	50	3	Y	-0-					30
03	0	W	48	-0-	48	117	14	1	34	3	Y	-0-					30
04	0	W	31	-0-	31	148	8	1	23	3	Y	-0-					30
05	0	W	93	-0-	93	241	26	1	67	3	Y	-0-					30
06	0	W	73	-0-	73	314	20	1	53	3	Y	-0-					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	961	N	513	-0-	-448	-0-	109	1	400	3	Y	4					29
							4	9									
*11	660	N	608	-0-	-52	-0-	148	1	458	3	Y	2	2	8			29
							2	9									
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	99	1	427	3	Y	-0-					29
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	203	1	530	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
02	476	N	234	-0-	-242	-0-	53	1	181	3	Y	-0-					29
03	527	N	133	-0-	-394	-0-	28	1	105	3	Y	-0-					29
04	510	N	171	-0-	-339	-0-	38	1	133	3	Y	-0-					29
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	50	1	146	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	65	1	201	3	Y	5	5	8			29
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	1350	N	1080	-0-	-270	-0-	217	1	859	3	Y	4	2	8			25
							4	9									
10	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	243	1	889	3	Y	-0-					25
*11	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	272	1	843	3	Y	-0-					25
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	195	1	840	3	Y	-0-					25
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	314	1	821	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	240	1	810	3	Y	-0-					25
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	211	1	794	3	Y	-0-					25
04	900	N	84	-0-	-816	-0-	19	1	65	3	Y	-0-					25
05	930	N	152	-0-	-778	-0-	39	1	112	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
06	780	N	673	-0-	-107	-0-	163	1	508	3	Y	2	2	8			25
							2	9									

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1075	-0-	-785	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

*01	DLQ G-10	646	-0-	646	2277	646	3			Y	-0-					281
*02	DLQ G-10	646	-0-	646	2923	646	3			Y	-0-					281
03	DLQ G-10	679	-0-	679	3602	679	3			Y	-0-					281
*04	DLQ G-10	494	-0-	494	4096	494	3			Y	-0-					281
*05	DLQ G-10	594	-0-	594	4690	594	3			Y	-0-					281
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4690					Y	NO RPT					281

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					356
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	N	8					364
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					364
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	3	3	9	N	3					367
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	3	1	9	N	1					368
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					368

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					33
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					33
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

*01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1011	3	9	9	N	8					46
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	891	3	20	9	N	18					64
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	949	3	4	9	N	4					68
*04	990	N	922	-0-	-68	-0-	902	3	20	9	N	18	86	1			-0-
05	1054	N	884	-0-	-170	-0-	881	3	3	9	N	3					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					28
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					28
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					28
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					28
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	3	8	9	N	7					293
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	597	3	7	9	N	6					299
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	564	3	4	9	N	4					303
*04	660	N	551	-0-	-109	-0-	550	3	1	9	N	1	43	1			261
05	682	N	518	-0-	-164	-0-	517	3	1	9	N	1					262
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	N	6					111
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	361	3	8	9	N	7					118
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	402	3	4	9	N	4					122
04	1230	N	382	-0-	-848	-0-	375	3	7	9	N	6					128
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	370	3	10	9	N	9					137
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	14B2 EXT		98	-0-	98	617	98	3			Y	-0-					42
*02	626	X	74	-0-	-552	65	74	3			Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		1	-0-	1	66	1	3			Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	66					Y	NO RPT					42

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			160
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	3	2	9	N	2					78
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	3	1	9	N	1					79
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1114	3	9	9	N	8					87
*04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	3	3	9	N	3					90
05	1550	N	1105	-0-	-445	-0-	1081	3	24	9	N	22					112
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
*04	DLQ	G-10	241	-0-	241	583	241	3			Y	-0-					315
05	DLQ	G-10	65	-0-	65	648	65	3			Y	-0-					315
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	648					Y	NO RPT					315

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					265
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	N	3					268
*03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					268
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1449	3	2	9	N	2					270
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					270
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					11
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					11
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					11
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					11
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	210	3	10	9	N	9	98	1			247
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	829	3	30	9	N	27					274
*03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1000	3	48	9	N	44					318
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1221	3	29	9	N	26					344
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1588	3	53	9	N	48					392
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					392

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					560

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					11
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					11
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					11
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					11
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10		1921	-0-	1921	3349	1767	3	154	9	N	140					2637
*02	DLQ G-10		1423	-0-	1423	4772	1409	3	14	9	N	13					2650
*03	DLQ G-10		1823	-0-	1823	6595	1819	3	4	9	N	4					2654
*04	DLQ G-10		1817	-0-	1817	8412	1816	3	1	9	N	1					2655
05	DLQ G-10		1881	-0-	1881	10293	1879	3	2	9	N	2					2657
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10293					N	NO RPT					2657

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	29	3	6	9	N	5	90	1			363
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					363
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					363

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

*01	DLQ G-10	144	-0-	144	2146	144	3			Y	-0-	3	1			237
*02	2200 N	165	-0-	-2035	111	165	3			Y	-0-					237
*03	245 N	134	-0-	-111	-0-	134	3			Y	-0-					237
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					237
*05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					237
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					237

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			269
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					269

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

*01	DLQ G-10	191	-0-	191	1407	185	3	6	9	Y	5					245
*02	1629 N	222	-0-	-1407	-0-	212	3	10	9	Y	9					254
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	Y	3					257
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	179	3	6	9	Y	5					262
*05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					262
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					262

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

*01	DLQ G-10	426	-0-	426	2964	426	3			Y	-0-	182	1			2
*02	2200 N	491	-0-	-1709	1255	491	3			Y	-0-					2
*03	1653 N	398	-0-	-1255	-0-	398	3			Y	-0-					2
*04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					2
*05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					101
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					101
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					101
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					101
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					101
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

*01	DLQ G-10	844	-0-	844	3778	844	3			Y	-0-					460
*02	DLQ G-10	843	-0-	843	4621	843	3			Y	-0-					460
03	DLQ G-10	632	-0-	632	5253	632	3			Y	-0-					460
*04	DLQ G-10	1004	-0-	1004	6257	1004	3			Y	-0-					460
05	DLQ G-10	944	-0-	944	7201	944	3			Y	-0-					460
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7201					Y	NO RPT					460

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	742	3	9	9	N	8					534
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	136	3	6	9	N	5					539
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	N	3					542
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	3			N	-0-	58	1			484
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					484
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					484

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
03	DLQ G-10		110	-0-	110	110	108	3	2	9	Y	2					151
04	DLQ G-10		198	-0-	198	308	198	3			Y	-0-					151
05	DLQ G-10		143	-0-	143	451	143	3			Y	-0-					151
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	451					Y	NO RPT					151

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

*01	DLQ G-10		166	-0-	166	523	166	3			Y	-0-					106
*02	DLQ G-10		242	-0-	242	765	242	3			Y	-0-					106
03	DLQ G-10		263	-0-	263	1028	263	3			Y	-0-					106
04	DLQ G-10		161	-0-	161	1189	161	3			Y	-0-					106
05	DLQ G-10		116	-0-	116	1305	116	3			Y	-0-					106
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1305					Y	NO RPT					106

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1020	3	4	9	N	4					26
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	747	3	9	9	N	8					34
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	3	4	9	N	4					38
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	830	3	52	9	N	47					85
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					85
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	3	6	9	N	5					533
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	N	1					534
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406	3	4	9	N	4					538
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	409	3	8	9	N	7					545
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	N	3					548
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					548

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					414
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					414
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					798

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	3	2	9	N	2					764
*02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	3	1	9	N	1					765
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	3	1	9	N	1					766
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					766
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					766
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					766

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3					387
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	169	3	9	9	N	8					395
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	156	3	7	9	N	6					401
*04	180	N	68	-0-	-112	-0-	65	3	3	9	N	3					404
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	366	3	7	9	N	6					410
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					410

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10		3882	-0-	3882	20808	3882	3			Y	-0-					41
*02	DLQ G-10		3493	-0-	3493	24301	3493	3			Y	-0-					41
03	DLQ G-10		3847	-0-	3847	28148	3847	3			Y	-0-					41
04	DLQ G-10		3040	-0-	3040	31188	3019	3	21	9	Y	19					60
05	DLQ G-10		2262	-0-	2262	33450	2236	3	26	9	Y	24					84
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33450					Y	NO RPT					84

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	651	3	22	9	N	20					779
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	603	3	8	9	N	7					786
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	3	4	9	N	4					790
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	594	3	6	9	N	5	69	1			726
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	3	3	9	N	3					729
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					729

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	14B2 EXT		2294	-0-	2294	2294	2265	3	29	9	N	26					277
*02	T. A.		2174	-0-	2174	4468	2174	3			N	-0-					277
03	14B2 EXT		2366	-0-	2366	6834	2359	3	7	9	N	6					283
*04	9231	X	2397	-0-	-6834	-0-	2387	3	10	9	N	9	75	1			217
*05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2510	3	15	9	N	14					231
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					231

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	N	4					455
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	3	1	9	N	1					456
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	708	3	6	9	N	5					461
04	1020	N	697	-0-	-323	-0-	693	3	4	9	N	4					465
05	992	N	717	-0-	-275	-0-	707	3	10	9	N	9					474
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					474

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	885	3	46	9	N	42					47
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	662	3	11	9	N	10					57
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	3	1	9	N	1					58
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	N	3					61
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	3	2	9	N	2					63
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					207
*02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					207
*03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					207
*04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					207
*05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					207
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					3
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					3
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					3
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					3
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		1453	-0-	1453	9347	1453	3			Y	-0-					696
02	DLQ G-10		1110	-0-	1110	10457	1110	3			Y	-0-					696
03	DLQ G-10		1048	-0-	1048	11505	1048	3			Y	-0-					696
04	DLQ G-10		791	-0-	791	12296	791	3			Y	-0-					696
05	DLQ G-10		900	-0-	900	13196	900	3			Y	-0-					696
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	13196					Y	NO RPT					696

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		833	-0-	833	7289	830	3	3	9	Y	3					333
02	DLQ G-10		842	-0-	842	8131	825	3	17	9	Y	15					348
03	DLQ G-10		704	-0-	704	8835	685	3	19	9	Y	17					365
04	DLQ G-10		700	-0-	700	9535	661	3	39	9	Y	35					400
05	DLQ G-10		747	-0-	747	10282	704	3	43	9	Y	39					439
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	10282					Y	NO RPT					439

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		117	-0-	117	3425	117	3			Y	-0-					351
02	DLQ G-10		103	-0-	103	3528	103	3			Y	-0-					351
03	DLQ G-10		147	-0-	147	3675	147	3			Y	-0-					351
04	DLQ G-10		553	-0-	553	4228	553	3			Y	-0-					351
05	DLQ G-10		420	-0-	420	4648	420	3			Y	-0-					351
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4648					Y	NO RPT					351

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					157
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					157
*03	3100	N	46734	-0-	43634	43634	46734	3			N	-0-					157
*04	3000	N	554	-0-	-2446	41188	554	3			N	-0-					157
*05	3100	N	231	-0-	-2869	38319	231	3			N	-0-					157
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	38319					N	NO RPT					157

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	T. A.		438	-0-	438	2860	438	3			N	-0-					11
*02	3266	X	406	-0-	-2860	-0-	406	3			N	-0-					11
*03	23581	X	23581	-0-	-0-	-0-	23579	3	2	9	N	2					13
04	810	X	764	-0-	-46	-0-	762	3	2	9	N	2					15
*05	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					15
06	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					15

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	3	1	9	N	1					383
*02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					383
*03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					383
*04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					383
*05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					383
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					383

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					216
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					216
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					216
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					216
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					216
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					190
*03	3100	N	9460	-0-	6360	6360	9460	3			N	-0-					190
*04	3000	N	439	-0-	-2561	3799	436	3	3	9	N	3					193
*05	3100	N	604	-0-	-2496	1303	604	3			N	-0-					193
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1303					N	NO RPT					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
*03	14B2	EXT	765	-0-	765	765	765	3			N	-0-					238
*04	14B2	EXT	670	-0-	670	1435	670	3			N	-0-					238
05	14B2	EXT	742	-0-	742	2177	742	3			N	-0-					238
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2177					N	NO RPT					238

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	3	6	9	N	5					1047
*02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					1047
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	345	3	11	9	N	10					1057
*04	720	N	329	-0-	-391	-0-	329	3			N	-0-					1057
05	713	N	365	-0-	-348	-0-	363	3	2	9	N	2					1059
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1059

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10		546	-0-	546	8305	546	3			Y	-0-					51
*02	DLQ G-10		492	-0-	492	8797	492	3			Y	-0-					51
03	DLQ G-10		540	-0-	540	9337	540	3			Y	-0-					51
04	DLQ G-10		565	-0-	565	9902	565	3			Y	-0-					51
05	DLQ G-10		604	-0-	604	10506	604	3			Y	-0-					51
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10506					Y	NO RPT					51

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4406	3	64	9	N	58	155	1			205
*02	2800	N	4190	-0-	1390	1390	4089	3	101	9	N	92					297
*03	5847	X	4457	-0-	-1390	-0-	4377	3	80	9	N	73	121	1			249
*04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4075	3	76	9	N	69	149	1			169
*05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5742	3	70	9	N	64					233
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					233

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					7
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					7
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	N	1					8
*04	390	N	65	-0-	-325	-0-	63	3	2	9	N	2					10
05	403	N	73	-0-	-330	-0-	73	3			N	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

*01	DLQ G-10		3753	-0-	3753	28887	3753	3			Y	-0-					144
*02	DLQ G-10		3320	-0-	3320	32207	3316	3	4	9	Y	4					148
03	DLQ G-10		4701	-0-	4701	36908	4701	3			Y	-0-					148
04	DLQ G-10		4523	-0-	4523	41431	4523	3			Y	-0-					148
05	DLQ G-10		3820	-0-	3820	45251	3820	3			Y	-0-					148
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	45251					Y	NO RPT					148

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

*01	3100	N	3215	-0-	115	115	3066	3	149	9	N	135	167	1			1853
*02	2771	N	2656	-0-	-115	-0-	2653	3	3	9	N	3					1856
*03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2696	3	37	9	N	34					1890
*04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2910	3	26	9	N	24					1914
*05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2976	3	30	9	N	27					1941
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					1941

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3986	-0-	886	886	3986	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3144	-0-	144	1030	3144	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3459	-0-	359	1389	3459	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1389					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

*01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2644	3	2	9	N	2					364
*02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					364
*03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2644	3	19	9	N	17					381
04	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	2428	3	11	9	N	10					391
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2455	3	6	9	N	5					396
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					396

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

01	DLQ G-10		3280	-0-	3280	6484	3211	3	69	9	N	63					314
02	DLQ G-10		2971	-0-	2971	9455	2910	3	61	9	N	55	178	1			191
03	DLQ G-10		3138	-0-	3138	12593	3103	3	35	9	N	32					223
04	DLQ G-10		2958	-0-	2958	15551	2928	3	30	9	N	27					250
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15551					N	NO RPT					250
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15551					N	NO RPT					250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

*01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4718	3	94	9	N	85					95
*02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4262	3	68	9	N	62					157
*03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4660	3	30	9	N	27	184	1			-0-
*04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4495	3	80	9	N	73					73
*05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4658	3	67	9	N	61					134
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					134

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

*01	DLQ	G-10	7631	-0-	7631	15271	7631	3			N	-0-					729
*02	DLQ	G-10	6828	-0-	6828	22099	6825	3	3	9	N	3					732
*03	DLQ	G-10	6167	-0-	6167	28266	6165	3	2	9	N	2					734
*04	DLQ	G-10	6092	-0-	6092	34358	6092	3			N	-0-					734
05	DLQ	G-10	6227	-0-	6227	40585	6226	3	1	9	N	1					735
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40585					N	NO RPT					735

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					462

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					173
*02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7687	3	39	9	N	35					208
*03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6883	3	29	9	N	26	179	1			55
*04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5601	3	31	9	N	28					83
*05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5650	3	30	9	N	27					110
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					110

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					1091
*02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					1091
*03	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			N	-0-					1091
*04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	3			N	-0-					1091
*05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					1091
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					1091

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10		6185	-0-	6185	12370	6185	3			N	-0-					2
*02	DLQ G-10		2830	-0-	2830	15200	2830	3			N	-0-					2
03	DLQ G-10		1361	-0-	1361	16561	1361	3			N	-0-					2
04	DLQ G-10		907	-0-	907	17468	907	3			N	-0-					2
05	DLQ G-10		1773	-0-	1773	19241	1773	3			N	-0-					2
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19241					N	NO RPT					2

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					514

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
*02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
*03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
*04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01		14B2 EXT	117	-0-	117	117	117	3			N	-0-					202
*02		14B2 EXT	84	-0-	84	201	84	3			N	-0-					202
03		14B2 EXT	81	-0-	81	282	81	3			N	-0-					202
04		14B2 EXT	73	-0-	73	355	73	3			N	-0-					202
05		14B2 EXT	11	-0-	11	366	11	3			N	-0-					202
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	366					N	NO RPT					202

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	3	13	9	N	12					95
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1239	3	21	9	N	19					114
*03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1449	3	11	9	N	10					124
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1749	3	15	9	N	14					138
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1749	3	2	9	N	2					140
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					136
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					136
*03	3100	N	26322	-0-	23222	23222	26322	3			N	-0-					136
*04	3000	N	1693	-0-	-1307	21915	1690	3	3	9	N	3					139
*05	3100	N	2036	-0-	-1064	20851	2010	3	26	9	N	24					163
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	20851					N	NO RPT					163

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01		DLQ G-10	3477	-0-	3477	6954	3477	3			N	-0-					5
*02		DLQ G-10	2347	-0-	2347	9301	2347	3			N	-0-					5
03		DLQ G-10	3234	-0-	3234	12535	3234	3			N	-0-					5
04		DLQ G-10	3360	-0-	3360	15895	3360	3			N	-0-					5
05		DLQ G-10	1210	-0-	1210	17105	1210	3			N	-0-					5
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17105					N	NO RPT					5

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2044	3	4	9	N	4					276
*02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					276
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					276
04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					276
*05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1812	3	2	9	N	2					278
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

*01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4624	3	19	9	N	17					200
*02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4115	3	31	9	N	28					228
*03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4485	3	11	9	N	10					238
*04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4378	3	35	9	N	32					270
*05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4511	3	50	9	N	45					315
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					315

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

*01	DLQ G-10		5595	-0-	5595	11211	5586	3	9	9	N	8	125	1			1137
*02	DLQ G-10		4888	-0-	4888	16099	4880	3	8	9	N	7					1144
*03	DLQ G-10		5408	-0-	5408	21507	5402	3	6	9	N	5					1149
*04	DLQ G-10		6263	-0-	6263	27770	6256	3	7	9	N	6					1155
05	DLQ G-10		5780	-0-	5780	33550	5772	3	8	9	N	7					1162
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33550					N	NO RPT					1162

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					679

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2562	3	32	9	N	29					73
*02	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2780	3	4	9	N	4					77
*03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3001	3	7	9	N	6					83
*04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3143	3	4	9	N	4					87
*05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2538	3	6	9	N	5					92
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					426
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					426

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		113	-0-	113	113	113	3			N	-0-					48
04	14B2 EXT		166	-0-	166	279	166	3			N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	279					N	-0-					48
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	279					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10		796	-0-	796	3552	796	3			N	-0-					32
*02	DLQ G-10		248	-0-	248	3800	248	3			N	-0-					32
03	DLQ G-10		248	-0-	248	4048	248	3			N	-0-					32
04	DLQ G-10		19	-0-	19	4067	19	3			N	-0-					32
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4067					N	-0-					32
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4067					N	NO RPT					32

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

*01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					881
*02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					881
*03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					881
*04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					881
05	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	2300	3	19	9	N	17	169	1			729
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					729

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

*01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			N	-0-					8
*02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			N	-0-					8
*03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	3			N	-0-					8
*04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-					8
*05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-					8
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

*10	2666	X	836	-0-	-1830	-0-	835	3	1	9	N	1	69	1			-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

*01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1169	3	4	9	N	4					116
*02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					116
*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1330	3	11	9	N	10					126
*04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1369	3	9	9	N	8					134
05	1240	N	717	-0-	-523	-0-	709	3	8	9	N	7					141
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

*01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					88
*02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2351	3	53	9	N	48					136
*03	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2403	3	3	9	N	3					139
04	2490	X	2255	-0-	-235	-0-	2251	3	4	9	N	4					143
05	2883	N	2471	-0-	-412	-0-	2437	3	34	9	N	31					174
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	DLQ G-10		7697	-0-	7697	15487	7697	3			N	-0-					9
*02	DLQ G-10		7091	-0-	7091	22578	7091	3			N	-0-					9
*03	DLQ G-10		7726	-0-	7726	30304	7726	3			N	-0-					9
*04	DLQ G-10		8200	-0-	8200	38504	8200	3			N	-0-					9
05	DLQ G-10		8156	-0-	8156	46660	8156	3			N	-0-					9
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	46660					N	NO RPT					9

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

*01	DLQ G-10		337	-0-	337	865	337	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	865					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	865					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	865					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		28	-0-	28	893	28	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	893					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1530	X	1	-0-	-1529	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

*01	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1580	1223	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		613	-0-	613	2193	613	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		663	-0-	663	2856	663	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		496	-0-	496	3352	496	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		399	-0-	399	3751	399	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3751					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10	19896	-0-	19896	41517	19896	3		N	-0-			61
*02	DLQ G-10	15922	-0-	15922	57439	15922	3		N	-0-			61
03	DLQ G-10	19565	-0-	19565	77004	19565	3		N	-0-			61
04	DLQ G-10	20627	-0-	20627	97631	20627	3		N	-0-			61
05	DLQ G-10	20188	-0-	20188	117819	20188	3		N	-0-			61
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	117819				N	NO RPT			61

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10	43150	-0-	43150	86929	43150	3		N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	38173	-0-	38173	125102	38173	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	41284	-0-	41284	166386	41284	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	39631	-0-	39631	206017	39631	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	36545	-0-	36545	242562	36545	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	242562				N	NO RPT			-0-

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10	4942	-0-	4942	5290	4942	3		N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	6212	-0-	6212	11502	6212	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7633	-0-	7633	19135	7633	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	22184	-0-	22184	41319	22184	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	24248	-0-	24248	65567	24248	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65567				N	NO RPT			-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10	15374	-0-	15374	19482	15374	3		N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	10801	-0-	10801	30283	10801	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13272	-0-	13272	43555	13272	3		N	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	19752	-0-	19752	63307	19752	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	20991	-0-	20991	84298	20991	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84298				N	NO RPT			-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10	201	-0-	201	986	201	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	986				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	986				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	986				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	986				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	986				N	NO RPT			-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10	47485	-0-	47485	95472	47485	3		N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	41474	-0-	41474	136946	41474	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	44960	-0-	44960	181906	44960	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	42446	-0-	42446	224352	42446	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	39839	-0-	39839	264191	39839	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	264191				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	57444	X	57444	-0-	-0-	-0-	57444	3			N	-0-					-0-
*02	48771	X	48771	-0-	-0-	-0-	48771	3			N	-0-					-0-
*03	52878	X	52878	-0-	-0-	-0-	52870	3	8	9	N	7					7
*04	52179	X	52179	-0-	-0-	-0-	52179	3			N	-0-					7
*05	51058	X	51058	-0-	-0-	-0-	51058	3			N	-0-					7
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					7

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

*01	DLQ G-10	15938	-0-	15938	45635	15938	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	3737	-0-	3737	49372	3737	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4051	-0-	4051	53423	4051	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	810	-0-	810	54233	810	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	403	-0-	403	54636	403	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54636					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

*01	DLQ G-10	2537	-0-	2537	6226	2537	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	4237	-0-	4237	10463	4237	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5207	-0-	5207	15670	5207	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	6943	-0-	6943	22613	6943	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4698	-0-	4698	27311	4698	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27311					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

*01	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	3			N	-0-					-0-
*02	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
*03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
*04	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	3			N	-0-					-0-
*05	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	17130	3			N	-0-					-0-
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

*01	DLQ G-10	21076	-0-	21076	37227	21076	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	17305	-0-	17305	54532	17305	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	18010	-0-	18010	72542	18010	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	14093	-0-	14093	86635	14093	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	18364	-0-	18364	104999	18364	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	104999					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

*01	DLQ G-10	12840	-0-	12840	25476	12840	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	10956	-0-	10956	36432	10956	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	11402	-0-	11402	47834	11402	3			N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	13797	-0-	13797	61631	13797	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	15201	-0-	15201	76832	15201	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	76832					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

*01	DLQ G-10	30198	-0-	30198	55669	30198	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	25753	-0-	25753	81422	25753	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	26802	-0-	26802	108224	26802	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	29688	-0-	29688	137912	29688	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	34729	-0-	34729	172641	34729	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	172641					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ	G-10	29	-0-	29	35	29	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	23	-0-	23	58	23	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	25	-0-	25	83	25	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	52	-0-	52	135	52	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	7	-0-	7	142	7	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	3007	X	2561	-0-	-446	-0-	2428	3	133	9	N	121	163	1			12
08	2883	X	2383	-0-	-500	-0-	2349	3	34	9	N	31					43
09	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2256	3	56	9	N	51	48	1			46
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3269	3	39	9	N	35					81
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2750	3	37	9	N	34					115
12	DLQ	G-10	2497	-0-	2497	2497	2455	3	42	9	N	38					153
*01	DLQ	G-10	2270	-0-	2270	4767	2226	3	44	9	N	40	83	1			110
*02	DLQ	G-10	1694	-0-	1694	6461	1650	3	44	9	N	40	83	1			67
*03	DLQ	G-10	1826	-0-	1826	8287	1773	3	53	9	N	48	83	1			32
*04	DLQ	G-10	1933	-0-	1933	10220	1877	3	56	9	N	51	83	1			-0-
05	DLQ	G-10	2407	-0-	2407	12627	2316	3	91	9	N	83	83	1			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12627					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ	G-10	344	-0-	344	23796	344	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23796					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23796					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23796					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23796					N	-0-					-0-
06		0	X NO RPT	-0-	-0-	23796					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5141	3	15	9	N	14					1231
*02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4656	3	23	9	N	21	175	1			1077
*03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4417	3	31	9	N	28					1105
*04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4690	3	15	9	N	14					1119
*05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4494	3	35	9	N	32	79	1			1072
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					1072

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8266	3	20	9	N	18	71	1			3
10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8879	3	7	9	N	6					9
11	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7956	3	10	9	N	9					18
12	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8191	3	10	9	N	9					27
*01	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7463	3	12	9	N	11					38
*02	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7823	3	14	9	N	13					51
*03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9174	3	3	9	N	3					54
*04	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8877	3	7	9	N	6					60
*05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8205	3	3	9	N	3					63
06	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					63

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ	G-10	15	-0-	15	214	15	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	4928	-0-	4928	5142	4928	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4608	-0-	4608	9750	4608	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	14936	-0-	14936	24686	14936	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	7601	-0-	7601	32287	7601	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	32287					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ	G-10	32525	-0-	32525	73005	32525	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	27575	-0-	27575	100580	27575	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	25786	-0-	25786	126366	25786	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	33064	-0-	33064	159430	33064	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	40081	-0-	40081	199511	40081	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	199511					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ	G-10	41924	-0-	41924	84959	41924	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	36420	-0-	36420	121379	36420	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	39481	-0-	39481	160860	39481	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	37531	-0-	37531	198391	37531	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	35345	-0-	35345	233736	35345	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	233736					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ	G-10	7817	-0-	7817	38610	7817	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	1754	-0-	1754	40364	1754	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1902	-0-	1902	42266	1902	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1195	-0-	1195	43461	1195	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2241	-0-	2241	45702	2241	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	45702					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ	G-10	27603	-0-	27603	56592	27603	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	23784	-0-	23784	80376	23784	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	25783	-0-	25783	106159	25783	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	25835	-0-	25835	131994	25835	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	24933	-0-	24933	156927	24933	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	156927					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	14737	3	29	9	N	26	162	1			2095
*02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8260	3	28	9	N	25					2120
*03	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8724	3	31	9	N	28					2148
*04	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8705	3	40	9	N	36					2184
*05	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8905	3	32	9	N	29					2213
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					2213

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					457
*02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5651	3	6	9	N	5					462
*03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-	86	1			376
*04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5178	2	8	9	N	7					383
*05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3311	2	121	9	N	110					493
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					493

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ	G-10	7831	-0-	7831	11630	7831	3			N	-0-					144
*02	DLQ	G-10	5849	-0-	5849	17479	5785	3	64	9	N	58	158	1			44
03	DLQ	G-10	7487	-0-	7487	24966	7476	3	11	9	N	10					54
04	DLQ	G-10	6445	-0-	6445	31411	6425	3	20	9	N	18					72
05	DLQ	G-10	9132	-0-	9132	40543	9103	3	29	9	N	26					98
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40543					N	NO RPT					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ	G-10	94	-0-	94	344	94	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	194	-0-	194	538	194	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	180	-0-	180	718	180	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	64	-0-	64	782	64	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	17	-0-	17	799	17	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ	G-10	22329	-0-	22329	29430	22329	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	22088	-0-	22088	51518	22088	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	20467	-0-	20467	71985	20467	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	10370	-0-	10370	82355	10370	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	10517	-0-	10517	92872	10517	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	92872					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ	G-10	35499	-0-	35499	71956	35499	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	30363	-0-	30363	102319	30363	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	28134	-0-	28134	130453	28134	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	35837	-0-	35837	166290	35837	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	37582	-0-	37582	203872	37582	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	203872					N	NO RPT					-0-

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ	G-10	3945	-0-	3945	7716	3932	3	13	9	N	12	74	1			1066
*02	DLQ	G-10	9813	-0-	9813	17529	9732	3	81	9	N	74					1140
03	DLQ	G-10	11554	-0-	11554	29083	11540	3	14	9	N	13					1153
04	DLQ	G-10	8708	-0-	8708	37791	8669	3	39	9	N	35					1188
05	DLQ	G-10	8354	-0-	8354	46145	8336	3	18	9	N	16	144	1			1060
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46145					N	NO RPT					1060

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ	G-10	15217	-0-	15217	25302	15181	3	36	9	N	33					950
*02	DLQ	G-10	14571	-0-	14571	39873	14519	3	52	9	N	47					997
*03	DLQ	G-10	16254	-0-	16254	56127	16230	3	24	9	N	22	169	1			850
*04	DLQ	G-10	14038	-0-	14038	70165	13984	3	54	9	N	49					899
05	DLQ	G-10	15700	-0-	15700	85865	15648	3	52	9	N	47					946
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	85865					N	NO RPT					946

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ	G-10	5756	-0-	5756	8827	5686	3	70	9	N	64					541
*02	DLQ	G-10	7892	-0-	7892	16719	7797	3	95	9	N	86	187	1			440
*03	DLQ	G-10	7517	-0-	7517	24236	7489	3	28	9	N	25	169	1			296
*04	DLQ	G-10	5326	-0-	5326	29562	5245	3	81	9	N	74					370
05	DLQ	G-10	5243	-0-	5243	34805	5170	3	73	9	N	66					436
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34805					N	NO RPT					436

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10	8439	-0-	8439	16381	8396	3	43	9	N	39	179	1			842
*02	DLQ G-10	9536	-0-	9536	25917	9494	3	42	9	N	38					880
*03	DLQ G-10	10890	-0-	10890	36807	10871	3	19	9	N	17					897
*04	DLQ G-10	11141	-0-	11141	47948	11082	3	59	9	N	54	179	1			772
05	DLQ G-10	10170	-0-	10170	58118	10105	3	65	9	N	59					831
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	58118					N	NO RPT					831

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10	20537	-0-	20537	42032	20440	3	97	9	N	88	183	1			1166
*02	DLQ G-10	19217	-0-	19217	61249	19120	3	97	9	N	88	167	1			1087
*03	DLQ G-10	21774	-0-	21774	83023	21730	3	44	9	N	40	186	1			941
*04	DLQ G-10	20998	-0-	20998	104021	20857	3	141	9	N	128					1069
05	DLQ G-10	22065	-0-	22065	126086	21925	3	140	9	N	127	181	1			1015
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126086					N	NO RPT					1015

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10	14614	-0-	14614	28816	14551	3	63	9	N	57					456
*02	DLQ G-10	10714	-0-	10714	39530	10666	3	48	9	N	44	176	1			324
*03	DLQ G-10	12925	-0-	12925	52455	12911	3	14	9	N	13					337
*04	DLQ G-10	12123	-0-	12123	64578	12065	3	58	9	N	53					390
05	DLQ G-10	11838	-0-	11838	76416	11777	3	61	9	N	55	176	1			269
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	76416					N	NO RPT					269

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10	23225	-0-	23225	46827	23134	3	91	9	N	83					317
*02	DLQ G-10	18419	-0-	18419	65246	18343	3	76	9	N	69	188	1			198
*03	DLQ G-10	19875	-0-	19875	85121	19839	3	36	9	N	33					231
*04	DLQ G-10	21194	-0-	21194	106315	21097	3	97	9	N	88	180	1			139
05	DLQ G-10	20585	-0-	20585	126900	20487	3	98	9	N	89					228
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126900					N	NO RPT					228

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
*04	T. A.	43	-0-	43	25334	43	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	25334					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	25334					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10	55	-0-	55	546	55	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ	G-10	31773	-0-	31773	58704	31773	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	33700	-0-	33700	92404	33700	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	31513	-0-	31513	123917	31513	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	30986	-0-	30986	154903	30986	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	32085	-0-	32085	186988	32085	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	186988					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ	G-10	33576	-0-	33576	54786	33576	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	33018	-0-	33018	87804	33018	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	30875	-0-	30875	118679	30875	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	34724	-0-	34724	153403	34724	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	36244	-0-	36244	189647	36244	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	189647					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ	G-10	2475	-0-	2475	6154	2475	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	1191	-0-	1191	7345	1191	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1113	-0-	1113	8458	1113	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8458					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8458					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8458					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ	G-10	29680	-0-	29680	267243	29504	3	176	9	Y	160	236	1			1140
*02	DLQ	G-10	26903	-0-	26903	294146	26781	3	122	9	Y	111	149	1			1102
03	DLQ	G-10	28871	-0-	28871	323017	28738	3	133	9	Y	121	70	1			1153
04	DLQ	G-10	26434	-0-	26434	349451	26323	3	111	9	Y	101	122	1			1132
05	DLQ	G-10	27250	-0-	27250	376701	27120	3	130	9	Y	118	73	1			1177
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	376701					Y	NO RPT					1177

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ	G-10	34251	-0-	34251	72300	34251	3			N	-0-					120
*02	DLQ	G-10	26713	-0-	26713	99013	26713	3			N	-0-					120
03	DLQ	G-10	32826	-0-	32826	131839	32826	3			N	-0-					120
04	DLQ	G-10	29845	-0-	29845	161684	29845	3			N	-0-					120
05	DLQ	G-10	27590	-0-	27590	189274	27590	3			N	-0-					120
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	189274					N	NO RPT					120

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ	G-10	19043	-0-	19043	19157	19043	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19157					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ	G-10	33102	-0-	33102	63315	33102	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	30982	-0-	30982	94297	30982	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	28971	-0-	28971	123268	28971	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	29405	-0-	29405	152673	29374	3	31	9	N	28					28
05	DLQ	G-10	31145	-0-	31145	183818	31145	3			N	-0-					28
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	183818					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10		616	-0-	616	98788	607	3	9	9	Y	8	12	1			539
*02	DLQ G-10		6258	-0-	6258	105046	6189	3	69	9	Y	63	85	1			517
03	DLQ G-10		10371	-0-	10371	115417	10290	3	81	9	Y	74	43	1			548
04	DLQ G-10		10214	-0-	10214	125631	10141	3	73	9	Y	66	80	1			534
05	DLQ G-10		9347	-0-	9347	134978	9289	3	58	9	Y	53	25	1			562
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	134978					Y	NO RPT					562

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10		25870	-0-	25870	208075	25809	3	61	9	Y	55	81	1			443
*02	DLQ G-10		21147	-0-	21147	229222	21057	3	90	9	Y	82	110	1			415
03	DLQ G-10		20748	-0-	20748	249970	20643	3	105	9	Y	95	55	1			455
04	DLQ G-10		20719	-0-	20719	270689	20671	3	48	9	Y	44	52	1			447
05	DLQ G-10		21523	-0-	21523	292212	21446	3	77	9	Y	70	58	1			459
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	292212					Y	NO RPT					459

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-	29	1			63
*02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					63
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					63
04	510	N	149	-0-	-361	-0-	149	3			N	-0-					63
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					63
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10		42384	-0-	42384	86856	42384	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		34735	-0-	34735	121591	34735	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		42684	-0-	42684	164275	42684	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		42249	-0-	42249	206524	42154	3	95	9	N	86					86
05	DLQ G-10		39647	-0-	39647	246171	39647	3			N	-0-					86
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	246171					N	NO RPT					86

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10		1910	-0-	1910	9472	1910	3			Y	-0-					171
*02	DLQ G-10		615	-0-	615	10087	615	3			Y	-0-					171
03	DLQ G-10		112	-0-	112	10199	112	3			Y	-0-					171
*04	DLQ G-10		187	-0-	187	10386	137	3	50	9	Y	45	56	1			160
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10386					Y	3					163
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10386					Y	NO RPT					163

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	122636	X	36971	-0-	-85665	-0-	36743	3	228	9	Y	207	197	1			31
*08	94519	X	34818	-0-	-59701	-0-	34624	3	194	9	Y	176	144	1			63
*09	36362	X	36362	-0-	-0-	-0-	36208	3	154	9	Y	140	131	1			72
*10	51615	X	34833	-0-	-16782	-0-	34680	3	153	9	Y	139	181	1			30
*11	43710	X	32061	-0-	-11649	-0-	31939	3	122	9	Y	111	72	1			69
*12	DLQ G-10		31893	-0-	31893	31893	31793	3	100	9	Y	91	128	1			32
*01	DLQ G-10		27104	-0-	27104	58997	26991	3	113	9	Y	103	135	1			-0-
*02	DLQ G-10		22037	-0-	22037	81034	22023	3	14	9	Y	13					13
03	DLQ G-10		4226	-0-	4226	85260	4217	3	9	9	Y	8	10	1			11
04	DLQ G-10		25178	-0-	25178	110438	25081	3	97	9	Y	88	99	1			-0-
05	DLQ G-10		26555	-0-	26555	136993	26471	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	136993					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ	G-10	27534	-0-	27534	55600	27534	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	22729	-0-	22729	78329	22729	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	27930	-0-	27930	106259	27930	3			N	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	26188	-0-	26188	132447	26188	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	24750	-0-	24750	157197	24750	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	157197					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ	G-10	29182	-0-	29182	63964	29182	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	35146	-0-	35146	99110	35146	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	43189	-0-	43189	142299	43189	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	27850	-0-	27850	170149	27850	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	23438	-0-	23438	193587	23438	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	193587					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	90737	X	49617	-0-	-41120	-0-	49453	3	164	9	Y	149	162	1			15
*08	90737	X	45151	-0-	-45586	-0-	45021	3	130	9	Y	118	113	1			20
*09	46544	X	46544	-0-	-0-	-0-	46447	3	97	9	Y	88	50	1			58
*10	71703	X	45498	-0-	-26205	-0-	45399	3	99	9	Y	90	105	1			43
*11	58620	X	42577	-0-	-16043	-0-	42493	3	84	9	Y	76	69	1			50
*12	DLQ	G-10	41528	-0-	41528	41528	41470	3	58	9	Y	53	90	1			13
*01	DLQ	G-10	36504	-0-	36504	78032	36440	3	64	9	Y	58	51	1			20
*02	DLQ	G-10	29520	-0-	29520	107552	29453	3	67	9	Y	61					81
*03	DLQ	G-10	32775	-0-	32775	140327	32712	3	63	9	Y	57	95	1			43
*04	DLQ	G-10	30254	-0-	30254	170581	30209	3	45	9	Y	41					84
05	DLQ	G-10	31258	-0-	31258	201839	31216	3	42	9	Y	38	75	1			47
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	201839					Y	NO RPT					47

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	84723	X	32653	-0-	-52070	-0-	32457	3	196	9	Y	178	179	1			30
*08	38223	X	30254	-0-	-7969	-0-	30089	3	165	9	Y	150	123	1			57
*09	30656	X	30656	-0-	-0-	-0-	30507	3	149	9	Y	135	127	1			65
*10	38223	X	29668	-0-	-8555	-0-	29538	3	130	9	Y	118	153	1			30
*11	35310	X	27150	-0-	-8160	-0-	27038	3	112	9	Y	102	66	1			66
*12	24759	X	24759	-0-	-0-	-0-	24659	3	100	9	Y	91	133	1			24
*01	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	22715	3	128	9	Y	116	140	1			-0-
*02	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	19649	3	11	9	Y	10					10
*03	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	23228	3	107	9	Y	97	107	1			-0-
04	27150	X	19999	-0-	-7151	-0-	19788	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
05	24707	X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	93744	X	46127	-0-	-47617	-0-	46054	3	73	9	Y	66	105	1			5
08	93744	X	42767	-0-	-50977	-0-	42651	3	116	9	Y	105	101	1			9
09	43840	X	43840	-0-	-0-	-0-	43739	3	101	9	Y	92	52	1			49
*10	61628	X	42610	-0-	-19018	-0-	42533	3	77	9	Y	70	111	1			8
11	50250	X	39231	-0-	-11019	-0-	39156	3	75	9	Y	68	62	1			14
12	DLQ	G-10	36483	-0-	36483	36483	36461	3	22	9	Y	20	100	1			2
*01	DLQ	G-10	33855	-0-	33855	70338	33794	3	61	9	Y	55	57	1			-0-
*02	DLQ	G-10	29519	-0-	29519	99857	29515	3	4	9	Y	4					4
*03	DLQ	G-10	34233	-0-	34233	134090	34092	3	141	9	Y	128	132	1			-0-
*04	DLQ	G-10	29153	-0-	29153	163243	29123	3	30	9	Y	27					27
05	DLQ	G-10	26453	-0-	26453	189696	26416	3	37	9	Y	34	61	1			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	189696					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ	G-10	40525	-0-	40525	80874	40525	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	26606	-0-	26606	107480	26606	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	32694	-0-	32694	140174	32694	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	30448	-0-	30448	170622	30448	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	28079	-0-	28079	198701	28079	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	198701					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ	G-10	11318	-0-	11318	22402	11318	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	10907	-0-	10907	33309	10907	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	13403	-0-	13403	46712	13403	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	14881	-0-	14881	61593	14881	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	14499	-0-	14499	76092	14499	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	76092					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ	G-10	38730	-0-	38730	81761	38730	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	29993	-0-	29993	111754	29993	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	36857	-0-	36857	148611	36857	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	34532	-0-	34532	183143	34532	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	33404	-0-	33404	216547	33404	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	216547					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	12	-0-	12	26	12	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ	G-10	59012	-0-	59012	121222	59012	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	50803	-0-	50803	172025	50803	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	55073	-0-	55073	227098	55073	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	51672	-0-	51672	278770	51672	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	48298	-0-	48298	327068	48298	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327068					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ	G-10	15	-0-	15	18	15	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ	G-10	9193	-0-	9193	63581	9161	3	32	9	Y	29	43	1			48
*02	DLQ	G-10	8103	-0-	8103	71684	8080	3	23	9	Y	21	28	1			41
03	DLQ	G-10	9831	-0-	9831	81515	9814	3	17	9	Y	15	9	1			47
04	DLQ	G-10	11800	-0-	11800	93315	11767	3	33	9	Y	30	38	1			39
05	DLQ	G-10	9997	-0-	9997	103312	9964	3	33	9	Y	30	28	1			41
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	103312					Y	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	44726	X	44726	-0-	-0-	-0-	44510	3	216	9	N	196	164	1			214
*08	3100	N	21709	-0-	18609	18609	21586	3	123	9	N	112	238	1			88
*09	3000	N	319	-0-	-2681	15928	310	3	9	9	N	8					96
*10	16400	X	472	-0-	-15928	-0-	472	3			N	-0-					96
*11	1830	X	103	-0-	-1727	-0-	103	3			N	-0-					96
*12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					96
*01	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					96
*02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					96
*03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					96
*04	1380	X	377	-0-	-1003	-0-	377	3			N	-0-					96
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					96
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

*01	DLQ G-10		53978	-0-	53978	109432	53978	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		45969	-0-	45969	155401	45969	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		49833	-0-	49833	205234	49833	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		45003	-0-	45003	250237	45003	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		42450	-0-	42450	292687	42450	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	292687					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

*01	DLQ G-10		24011	-0-	24011	45360	24011	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		21174	-0-	21174	66534	21174	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		19799	-0-	19799	86333	19799	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		16491	-0-	16491	102824	16491	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		17739	-0-	17739	120563	17739	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	120563					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

*01	DLQ G-10		54521	-0-	54521	108474	54521	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		48829	-0-	48829	157303	48829	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		52934	-0-	52934	210237	52934	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		51348	-0-	51348	261585	51348	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		48794	-0-	48794	310379	48794	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	310379					N	NO RPT					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

*07	87172	X	48809	-0-	-38363	-0-	48677	3	132	9	Y	120	115	1			22
*08	54684	X	45487	-0-	-9197	-0-	45387	3	100	9	Y	91	75	1			38
*09	46259	X	46259	-0-	-0-	-0-	46138	3	121	9	Y	110	103	1			45
*10	54684	X	44697	-0-	-9987	-0-	44610	3	87	9	Y	79	103	1			21
*11	51870	X	41181	-0-	-10689	-0-	41105	3	76	9	Y	69	45	1			45
*12	38351	X	38351	-0-	-0-	-0-	38319	3	32	9	Y	29	74	1			-0-
*01	35703	X	35703	-0-	-0-	-0-	35617	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
*02	31149	X	31149	-0-	-0-	-0-	31143	3	6	9	Y	5					5
*03	39281	X	39281	-0-	-0-	-0-	39216	3	65	9	Y	59	64	1			-0-
*04	41190	X	32576	-0-	-8614	-0-	32500	3	76	9	Y	69	63	1			6
*05	38347	X	29659	-0-	-8688	-0-	29613	3	46	9	Y	42	48	1			-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ	G-10	55977	-0-	55977	112393	55977	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	49880	-0-	49880	162273	49880	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	54072	-0-	54072	216345	54072	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	51066	-0-	51066	267411	51066	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	47550	-0-	47550	314961	47550	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	314961					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ	G-10	60002	-0-	60002	122141	60002	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	51859	-0-	51859	174000	51859	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	56218	-0-	56218	230218	56218	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	50131	-0-	50131	280349	50131	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	47167	-0-	47167	327516	47167	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327516					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ	G-10	63050	-0-	63050	130171	63050	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	54281	-0-	54281	184452	54281	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	58843	-0-	58843	243295	58843	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	54643	-0-	54643	297938	54643	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	52891	-0-	52891	350829	52891	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	350829					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ	G-10	27678	-0-	27678	47942	27481	3	197	9	N	179	186	1			1749
*02	DLQ	G-10	30070	-0-	30070	78012	29935	3	135	9	N	123	118	1			1754
03	DLQ	G-10	34784	-0-	34784	112796	34599	3	185	9	N	168					1922
04	DLQ	G-10	38921	-0-	38921	151717	38749	3	172	9	N	156	183	1			1895
05	DLQ	G-10	41452	-0-	41452	193169	41283	3	169	9	N	154	193	1			1856
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	193169					N	NO RPT					1856

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	90737	X	45448	-0-	-45289	-0-	45273	3	175	9	Y	159	183	1			12
08	76632	X	41935	-0-	-34697	-0-	41772	3	163	9	Y	148	142	1			18
09	42556	X	42556	-0-	-0-	-0-	42415	3	141	9	Y	128	72	1			74
10	61659	X	41224	-0-	-20435	-0-	41158	3	66	9	Y	60	110	1			24
11	48900	X	37517	-0-	-11383	-0-	37458	3	59	9	Y	54	49	1			29
12	DLQ	G-10	31733	-0-	31733	31733	31697	3	36	9	Y	33	134	1			3
*01	DLQ	G-10	32246	-0-	32246	63979	32159	3	87	9	Y	79	76	1			6
*02	DLQ	G-10	27880	-0-	27880	91859	27874	3	6	9	Y	5					11
03	DLQ	G-10	31667	-0-	31667	123526	31660	3	7	9	Y	6	9	1			8
04	DLQ	G-10	28723	-0-	28723	152249	28704	3	19	9	Y	17					25
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	152249					Y	NO RPT					25
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	152249					Y	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	0	W		26409	-0-	26409	263946	26256	3	153	9	Y	139	157	1			56
*08	0	W		22717	-0-	22717	286663	22567	3	150	9	Y	136	166	1			26
*09	0	W		16285	-0-	16285	302948	16197	3	88	9	Y	80	71	1			35
*10	0	W		11360	-0-	11360	314308	11279	3	81	9	Y	74	78	1			31
*11	0	W		13198	-0-	13198	327506	13134	3	64	9	Y	58	41	1			48
*12	0	W		27473	-0-	27473	354979	27403	3	70	9	Y	64	112	1			-0-
*01	0	W		23996	-0-	23996	378975	23938	3	58	9	Y	53	57	1			1
*02	0	W		17932	-0-	17932	396907	17889	3	43	9	Y	39	29	1			11
*03	399784	X		2877	-0-	-396907	-0-	2871	3	6	9	Y	5	7	1			9
*04	26580	X		18132	-0-	-8448	-0-	18081	3	51	9	Y	46	52	1			3
05	27466	X		NO RPT	-0-	-27466	-0-					Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

*01	DLQ G-10			28465	-0-	28465	56761	28411	3	54	9	Y	49	57	1			13
*02	DLQ G-10			22719	-0-	22719	79480	22701	3	18	9	Y	16	29	1			-0-
*03	DLQ G-10			26795	-0-	26795	106275	26716	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
*04	DLQ G-10			21568	-0-	21568	127843	21529	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	DLQ G-10			23159	-0-	23159	151002	23127	3	32	9	Y	29	21	1			8
06	DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	151002					Y	NO RPT					8

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

*01	DLQ G-10			64332	-0-	64332	132452	64332	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10			55117	-0-	55117	187569	55117	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10			59750	-0-	59750	247319	59750	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10			56021	-0-	56021	303340	56021	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10			52629	-0-	52629	355969	52629	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	355969					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

*01	DLQ G-10			59774	-0-	59774	123100	59774	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10			51582	-0-	51582	174682	51582	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10			55917	-0-	55917	230599	55917	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10			52844	-0-	52844	283443	52844	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10			49506	-0-	49506	332949	49506	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	332949					N	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

*07	464530	X		52902	-0-	-411628	-0-	52602	3	300	9	Y	273	290	1			155
*08	129301	X		48871	-0-	-80430	-0-	48599	3	272	9	Y	247	301	1			101
*09	125130	X		40299	-0-	-84831	-0-	40076	3	223	9	Y	203	179	1			125
*10	61876	X		40189	-0-	-21687	-0-	39945	3	244	9	Y	222	164	1			183
*11	53550	X		36577	-0-	-16973	-0-	36395	3	182	9	Y	165	119	1			229
*12	DLQ G-10			30983	-0-	30983	30983	30852	3	131	9	Y	119	214	1			134
*01	DLQ G-10			33110	-0-	33110	64093	32969	3	141	9	Y	128	109	1			153
*02	DLQ G-10			30061	-0-	30061	94154	29926	3	135	9	Y	123	55	1			221
*03	DLQ G-10			32702	-0-	32702	126856	32568	3	134	9	Y	122	146	1			197
*04	DLQ G-10			29511	-0-	29511	156367	29403	3	108	9	Y	98	111	1			184
05	DLQ G-10			31111	-0-	31111	187478	31045	3	66	9	Y	60	44	1			200
06	DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	187478					Y	NO RPT					200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	114018	X	43508	-0-	-70510	-0-	43284	3	224	9	Y	204	211	1			17
09	110340	X	35993	-0-	-74347	-0-	35822	3	171	9	Y	155	137	1			35
10	53909	X	35455	-0-	-18454	-0-	35247	3	208	9	Y	189	142	1			82
11	46980	X	31598	-0-	-15382	-0-	31433	3	165	9	Y	150	108	1			124
12	DLQ G-10		31171	-0-	31171	31171	31042	3	129	9	Y	117	209	1			32
*01	DLQ G-10		33064	-0-	33064	64235	32952	3	112	9	Y	102	106	1			28
*02	DLQ G-10		27638	-0-	27638	91873	27609	3	29	9	Y	26	54	1			-0-
*03	DLQ G-10		28043	-0-	28043	119916	27918	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
*04	DLQ G-10		26995	-0-	26995	146911	26877	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
05	DLQ G-10		30659	-0-	30659	177570	30572	3	87	9	Y	79	57	1			22
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	177570					Y	NO RPT					22

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

*01	DLQ G-10		24258	-0-	24258	50905	24258	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		20058	-0-	20058	70963	20058	3			N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		20875	-0-	20875	91838	20875	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		23084	-0-	23084	114922	23084	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		28579	-0-	28579	143501	28579	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	143501					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

*07	33387	X	28560	-0-	-4827	-0-	28134	3	426	9	N	387	543	1			2298
*08	32017	X	32017	-0-	-0-	-0-	31536	3	481	9	N	437	321	1			2414
*09	26406	X	26406	-0-	-0-	-0-	26113	3	293	9	N	266	378	1			2302
*10	30473	X	29315	-0-	-1158	-0-	28889	3	426	9	N	387	510	1			2179
*11	27420	X	27200	-0-	-220	-0-	26741	3	459	9	N	417	358	1			2238
*12	DLQ G-10		28360	-0-	28360	28360	28000	3	360	9	N	327	364	1			2201
*01	DLQ G-10		27016	-0-	27016	55376	26684	3	332	9	N	302	352	1			2151
*02	DLQ G-10		24276	-0-	24276	79652	23926	3	350	9	N	318	346	1			2123
03	DLQ G-10		26768	-0-	26768	106420	26413	3	355	9	N	323	366	1			2080
04	DLQ G-10		25490	-0-	25490	131910	25096	3	394	9	N	358	360	1			2078
05	DLQ G-10		25853	-0-	25853	157763	25532	3	321	9	N	292	361	1			2009
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	157763					N	NO RPT					2009

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	29970	X	28286	-0-	-1684	-0-	28106	3	180	9	N	164	169	1			9
12	DLQ G-10		29379	-0-	29379	29379	29205	3	174	9	N	158	183	1			10
01	DLQ G-10		28941	-0-	28941	58320	28807	3	134	9	N	122					132
02	DLQ G-10		25774	-0-	25774	84094	25639	3	135	9	N	123	187	1			68
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	84094					N	NO RPT					68
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	84094					N	NO RPT					68
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	84094					N	NO RPT					68
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	84094					N	NO RPT					68

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		6	-0-	6	259	6	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	259					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10		30618	-0-	30618	57892	30618	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		27265	-0-	27265	85157	27265	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		28376	-0-	28376	113533	28376	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		28499	-0-	28499	142032	28499	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		35175	-0-	35175	177207	35175	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	177207					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10		21405	-0-	21405	42218	21405	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		19163	-0-	19163	61381	19163	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		19944	-0-	19944	81325	19944	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		19945	-0-	19945	101270	19945	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		22276	-0-	22276	123546	22276	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	123546					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	DLQ G-10		18897	-0-	18897	38315	18770	3	127	9	N	115	206	1			1719
*02	DLQ G-10		14741	-0-	14741	53056	14561	3	180	9	N	164	131	1			1752
03	DLQ G-10		20258	-0-	20258	73314	20126	3	132	9	N	120					1872
04	DLQ G-10		16884	-0-	16884	90198	16737	3	147	9	N	134	157	1			1849
05	DLQ G-10		12442	-0-	12442	102640	12290	3	152	9	N	138	173	1			1814
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	102640					N	NO RPT					1814

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	0	W	22484	-0-	22484	517458	22233	3	251	9	N	228	182	1			1315
*02	0	W	20226	-0-	20226	537684	19978	3	248	9	N	225	352	1			1188
*03	0	W	3493	-0-	3493	541177	3446	3	47	9	N	43					1231
*04	0	W	11306	-0-	11306	552483	11157	3	149	9	N	135	207	1			1159
05	0	W	16952	-0-	16952	569435	16776	3	176	9	N	160					1319
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	569435					N	NO RPT					1319

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10	55796	-0-	55796	115062	55796	3		N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	48181	-0-	48181	163243	48181	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	52231	-0-	52231	215474	52231	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	49756	-0-	49756	265230	49756	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	46338	-0-	46338	311568	46338	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	311568				N	NO RPT			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10	20971	-0-	20971	31014	20971	3		N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	17757	-0-	17757	48771	17757	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	18480	-0-	18480	67251	18480	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	19405	-0-	19405	86656	19405	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	14555	-0-	14555	101211	14555	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	101211				N	NO RPT			-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10	40773	-0-	40773	78368	40773	3		N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	37188	-0-	37188	115556	37188	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	34775	-0-	34775	150331	34775	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	34885	-0-	34885	185216	34885	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	36459	-0-	36459	221675	36459	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	221675				N	NO RPT			-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10	18428	-0-	18428	46201	18428	3		N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	18495	-0-	18495	64696	18495	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	22727	-0-	22727	87423	22727	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	23256	-0-	23256	110679	23256	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	21512	-0-	21512	132191	21512	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132191				N	NO RPT			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10	21976	-0-	21976	44002	21976	3		N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	19311	-0-	19311	63313	19311	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	20097	-0-	20097	83410	20097	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	23626	-0-	23626	107036	23626	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	28267	-0-	28267	135303	28267	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135303				N	NO RPT			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10	33706	-0-	33706	56947	33706	3		N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	27718	-0-	27718	84665	27718	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	28847	-0-	28847	113512	28847	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	23897	-0-	23897	137409	23897	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	29481	-0-	29481	166890	29481	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	166890				N	NO RPT			-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10	53436	-0-	53436	101615	53436	3		N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	45912	-0-	45912	147527	45912	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	42542	-0-	42542	190069	42542	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	46054	-0-	46054	236123	46054	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	47329	-0-	47329	283452	47329	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	283452				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1020

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

*01	DLQ G-10	49829	-0-	49829	94781	49829	3				N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	42783	-0-	42783	137564	42783	3				N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	39643	-0-	39643	177207	39643	3				N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	44464	-0-	44464	221671	44464	3				N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	45051	-0-	45051	266722	45051	3				N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	266722						N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

*01	DLQ G-10	27548	-0-	27548	56643	27127	3	421	9	N	383	542	1			-0-
*02	DLQ G-10	24159	-0-	24159	80802	23739	3	420	9	N	382	364	1			18
*03	DLQ G-10	25735	-0-	25735	106537	25306	3	429	9	N	390	356	1			52
*04	DLQ G-10	24419	-0-	24419	130956	24019	3	400	9	N	364	349	1			67
05	DLQ G-10	25180	-0-	25180	156136	24829	3	351	9	N	319	348	1			38
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	156136					N	NO RPT					38

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

*07	34565	X	22538	-0-	-12027	-0-	22509	3	29	9	Y	26	41	1			2
*08	21204	X	20419	-0-	-785	-0-	20328	3	91	9	Y	83	77	1			8
09	20520	X	17509	-0-	-3011	-0-	17461	3	48	9	Y	44	39	1			13
10	21204	X	17374	-0-	-3830	-0-	17331	3	43	9	Y	39	28	1			24
11	20520	X	15821	-0-	-4699	-0-	15784	3	37	9	Y	34	26	1			32
12	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13238	3	24	9	Y	22	41	1			13
*01	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	21073	3	28	9	Y	25	21	1			17
*02	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	17243	3			Y	-0-	11	1			6
*03	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	13872	3	25	9	Y	23	28	1			1
*04	20520	X	16858	-0-	-3662	-0-	16818	3	40	9	Y	36	37	1			-0-
05	21204	X	16074	-0-	-5130	-0-	16049	3	25	9	Y	23	17	1			6
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

01	DLQ G-10	45	-0-	45	9354	45	3			N	-0-	137	1			926
02	DLQ G-10	3	-0-	3	9357	3	3			N	-0-	87	1			839
03	DLQ G-10	165	-0-	165	9522	165	3			N	-0-					839
04	DLQ G-10	194	-0-	194	9716	188	3	6	9	N	5	6	1			838
05	DLQ G-10	147	-0-	147	9863	145	3	2	9	N	2	3	1			837
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9863					N	NO RPT					837

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

*01	DLQ G-10	60509	-0-	60509	115840	60509	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	55277	-0-	55277	171117	55277	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	51220	-0-	51220	222337	51220	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	57068	-0-	57068	279405	57068	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	58482	-0-	58482	337887	58482	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	337887					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10	53589	-0-	53589	109076	53589	3		N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	46336	-0-	46336	155412	46336	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	50231	-0-	50231	205643	50231	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	47532	-0-	47532	253175	47532	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	44426	-0-	44426	297601	44426	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	297601				N	NO RPT			-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10	67076	-0-	67076	127423	67076	3		N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	58024	-0-	58024	185447	58024	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	53765	-0-	53765	239212	53765	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	57872	-0-	57872	297084	57872	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	60093	-0-	60093	357177	60093	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	357177				N	NO RPT			-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10	37839	-0-	37839	73735	37839	3		N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	31220	-0-	31220	104955	31220	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	28928	-0-	28928	133883	28928	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	31669	-0-	31669	165552	31669	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	31964	-0-	31964	197516	31964	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	197516				N	NO RPT			-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10	41735	-0-	41735	74083	41735	3		N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	35023	-0-	35023	109106	35023	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	32452	-0-	32452	141558	32452	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	31059	-0-	31059	172617	31059	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	34045	-0-	34045	206662	34045	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	206662				N	NO RPT			-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10	54914	-0-	54914	103057	54914	3		N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	48715	-0-	48715	151772	48715	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	45139	-0-	45139	196911	45139	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	50308	-0-	50308	247219	50198	3	110 9	N	100			100
05	DLQ G-10	51364	-0-	51364	298583	51364	3		N	-0-			100
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	298583				N	NO RPT			100

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10	40180	-0-	40180	77106	40180	3		N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	34722	-0-	34722	111828	34722	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	32174	-0-	32174	144002	32174	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	35582	-0-	35582	179584	35582	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	36067	-0-	36067	215651	36067	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	215651				N	NO RPT			-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10	58580	-0-	58580	110010	58580	3		N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	51041	-0-	51041	161051	51041	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	47295	-0-	47295	208346	47295	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	57728	-0-	57728	266074	57728	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	59066	-0-	59066	325140	59066	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	325140				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	Z	73243	-0-	73243	909252	73243	3			N	-0-					-0-
*02	0	Z	64957	-0-	64957	974209	64957	3			N	-0-					-0-
03	0	Z	70250	-0-	70250	1044459	70250	3			N	-0-					-0-
04	0	Z	61523	-0-	61523	1105982	61523	3			N	-0-					-0-
05	0	Z	58997	-0-	58997	1164979	58997	3			N	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1164979					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	58074	X	58074	-0-	-0-	-0-	58074	3			N	-0-					-0-
*02	50487	X	50487	-0-	-0-	-0-	50487	3			N	-0-					-0-
*03	54602	X	54602	-0-	-0-	-0-	54602	3			N	-0-					-0-
04	65670	X	48960	-0-	-16710	-0-	48960	3			N	-0-					-0-
05	64449	X	48643	-0-	-15806	-0-	48643	3			N	-0-					-0-
06	58500	X	NO RPT	-0-	-58500	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10		4971	-0-	4971	32102	4971	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		4729	-0-	4729	36831	4729	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5114	-0-	5114	41945	5114	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12480	-0-	12480	54425	12480	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		15915	-0-	15915	70340	15915	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	70340					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	142445	X	69745	-0-	-72700	-0-	69745	3			N	-0-					-0-
*02	128660	X	61521	-0-	-67139	-0-	61521	3			N	-0-					-0-
03	142445	X	66534	-0-	-75911	-0-	66534	3			N	-0-					-0-
04	78180	X	60930	-0-	-17250	-0-	60930	3			N	-0-					-0-
05	77066	X	56154	-0-	-20912	-0-	56154	3			N	-0-					-0-
06	70230	X	NO RPT	-0-	-70230	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	51424	-0-	51424	629292	51424	3			N	-0-					-0-
*02	0	W	45720	-0-	45720	675012	45720	3			N	-0-					-0-
03	0	W	49446	-0-	49446	724458	49446	3			N	-0-					-0-
04	0	W	46418	-0-	46418	770876	46418	3			N	-0-					-0-
05	0	W	43070	-0-	43070	813946	43070	3			N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	813946					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10		29973	-0-	29973	60902	29973	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		26032	-0-	26032	86934	26032	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		28154	-0-	28154	115088	28154	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		25954	-0-	25954	141042	25954	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		24598	-0-	24598	165640	24598	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	165640					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9	-0-		9	5180		1	3	8	9	N	7	41	1		94
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	5180						N	-0-				94
*03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	5180						N	-0-	93	1		1
*04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	5180						N	-0-				1
*05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	5180						N	18				19
06		6 X	NO RPT	-0-		-6	5174						N	NO RPT				19

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

*01	DLQ G-10	69512	-0-	69512	145553	69512	3					N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	61366	-0-	61366	206919	61366	3					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	66367	-0-	66367	273286	66367	3					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	61119	-0-	61119	334405	61119	3					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	56182	-0-	56182	390587	56182	3					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	390587							N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

*01	DLQ G-10	45705	-0-	45705	92922	45705	3					N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	36902	-0-	36902	129824	36902	3					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	39909	-0-	39909	169733	39909	3					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	38511	-0-	38511	208244	38511	3					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	35377	-0-	35377	243621	35377	3					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	243621							N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

*01	DLQ G-10	7932	-0-	7932	27028	7932	3					N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	13004	-0-	13004	40032	13004	3					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	14064	-0-	14064	54096	14064	3					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3663	-0-	3663	57759	3663	3					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3018	-0-	3018	60777	3018	3					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60777							N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

*01	652759	X	50143	-0-	-602616	-0-	50143	3					N	-0-					194
*02	103908	X	38789	-0-	-65119	-0-	38789	3					N	-0-					194
*03	115041	X	41951	-0-	-73090	-0-	41951	3					N	-0-					194
*04	30465	X	30465	-0-	-0-	-0-	30465	3					N	-0-					194
*05	30454	X	30454	-0-	-0-	-0-	30454	3					N	-0-					194
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					194

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

*01	SHUT IN		56998	-0-	56998	720457	56998	3					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		49795	-0-	49795	770252	49795	3					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		53853	-0-	53853	824105	53853	3					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		43368	-0-	43368	867473	43368	3					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		38305	-0-	38305	905778	38305	3					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	905778							N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

*01	SHUT IN		100207	-0-	100207	226909	100207	3					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		84205	-0-	84205	311114	84205	3					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		78740	-0-	78740	389854	78740	3					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		70354	-0-	70354	460208	70354	3					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	460208							N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	460208							N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13682	3	73	9	N	66					256
*02	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13187	3	64	9	N	58	170	1			144
*03	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14755	3	40	9	N	36					180
*04	14580	X	13202	-0-	-1378	-0-	13149	3	53	9	N	48					228
05	14818	X	13265	-0-	-1553	-0-	13217	3	48	9	N	44	164	1			108
06	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					N	NO RPT					108

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9112	3	68	9	N	62					76
*02	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8482	3	56	9	N	51					127
*03	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7012	3	35	9	N	32	153	1			6
*04	20430	X	8271	-0-	-12159	-0-	8229	3	42	9	N	38					44
05	10850	X	8171	-0-	-2679	-0-	8125	3	46	9	N	42					86
06	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					86

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9051	3	69	9	N	63	165	1			181
*02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5814	3	56	9	N	51					232
*03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6533	3	234	9	N	213					445
*04	16470	X	5118	-0-	-11352	-0-	5073	3	45	9	N	41	129	1			357
05	17019	X	5667	-0-	-11352	-0-	5622	3	45	9	N	41					398
06	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					398

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14618	3	88	9	N	80					165
*02	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12889	3	67	9	N	61	187	1			39
*03	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13574	3	226	9	N	205					244
*04	17850	X	14020	-0-	-3830	-0-	13944	3	76	9	N	69	177	1			136
05	15841	X	14643	-0-	-1198	-0-	14587	3	56	9	N	51					187
06	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					N	NO RPT					187

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	23618	X	23618	-0-	-0-	-0-	23527	3	91	9	N	83	158	1			41
*02	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	23401	3	75	9	N	68					109
*03	25748	X	25748	-0-	-0-	-0-	25691	3	57	9	N	52	161	1			-0-
*04	24630	X	23934	-0-	-696	-0-	23866	3	68	9	N	62					62
05	25947	X	22954	-0-	-2993	-0-	22891	3	63	9	N	57					119
06	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT					119

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	SHUT IN		82452	-0-	82452	188789	82452	3			N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		63620	-0-	63620	252409	63620	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		59491	-0-	59491	311900	59491	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		57552	-0-	57552	369452	57552	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		50140	-0-	50140	419592	50140	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	419592					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 7446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	SHUT IN		81025	-0-	81025	189985	81025	3			N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		70388	-0-	70388	260373	70388	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		65819	-0-	65819	326192	65819	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		61609	-0-	61609	387801	61609	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		61055	-0-	61055	448856	61055	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	448856					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	SHUT IN	58046	-0-	58046	128100	58046	3		N	-0-			-0-
*02	SHUT IN	44365	-0-	44365	172465	44365	3		N	-0-			-0-
03	SHUT IN	41486	-0-	41486	213951	41486	3		N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	213951				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	213951				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	213951				N	NO RPT			-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

01	36704 X	33492	-0-	-3212	-0-	33492	2		N	-0-			-0-
02	32396 X	29537	-0-	-2859	-0-	29537	2		N	-0-			-0-
03	34875 X	31957	-0-	-2918	-0-	31957	2		N	-0-			-0-
04	33210 X	30469	-0-	-2741	-0-	30469	2		N	-0-			-0-
05	34317 X	30738	-0-	-3579	-0-	30738	2		N	-0-			-0-
06	32400 X	29349	-0-	-3051	-0-	29349	2		N	-0-			-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

01	19313 X	14634	-0-	-4679	-0-	14634	2		N	-0-			-0-
02	17444 X	13923	-0-	-3521	-0-	13923	2		N	-0-			-0-
03	19313 X	16082	-0-	-3231	-0-	16082	2		N	-0-			-0-
04	17310 X	15752	-0-	-1558	-0-	15752	2		N	-0-			-0-
05	17794 X	15935	-0-	-1859	-0-	15935	2		N	-0-			-0-
06	15570 X	13934	-0-	-1636	-0-	13934	2		N	-0-			-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

01	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
02	3948 X	3760	-0-	-188	-0-	3760	2		N	-0-			-0-
03	3875 X	3225	-0-	-650	-0-	3225	2		N	-0-			-0-
04	4230 X	1805	-0-	-2425	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
05	4371 X	3294	-0-	-1077	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
06	4230 X	3390	-0-	-840	-0-	3390	2		N	-0-			-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

01	4557 X	4394	-0-	-163	-0-	4394	2		N	-0-			-0-
02	4116 X	3674	-0-	-442	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
03	4557 X	3546	-0-	-1011	-0-	3546	2		N	-0-			-0-
04	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2		N	-0-			-0-
05	4402 X	3849	-0-	-553	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
06	4260 X	3927	-0-	-333	-0-	3927	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.//CONT.// 885557
EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3548	-0-	-36	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3632	-0-	-336	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3284	-0-	-556	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC //CONT.// 910258
HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	W	3137	-0-	3137	6456	3137	3			N	-0-					-0-
02	0	W	4139	-0-	4139	10595	4139	3			N	-0-					-0-
03	0	W	1065	-0-	1065	11660	1065	3			N	-0-					-0-
04	0	W	1675	-0-	1675	13335	1675	3			N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13335					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13335					N	NO RPT					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	943	3	2	9	N	2					74
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	945	3			N	-0-					74
03	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	3			N	-0-					74
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					74
05	1054	N	788	-0-	-266	-0-	788	3			N	-0-					74
06	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-					74

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					14
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					14
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					14
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					14
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					14
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					14

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	268	3	9	9	N	8					26
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	236	3	11	9	N	10					36
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					36
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					36
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					36
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					25
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3			N	-0-					25
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					25
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					25
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					25
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					25

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	3			N	-0-					53
02	476	N	338	-0-	-138	-0-	338	3			N	-0-					53
03	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			N	-0-					53
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-					53
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					53
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					53

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					17
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	3			N	-0-					17
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					17
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					17
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					17
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					17

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3038	X	2247	-0-	-791	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2515	-0-	-425	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2645	-0-	-610	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2567	-0-	-583	-0-	2566	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2444	-0-	-256	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3627	X	3194	-0-	-433	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3297	-0-	-287	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3508	-0-	-460	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3424	-0-	-416	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3353	-0-	-187	-0-	3353	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6161	3	68	9	N	62	117	1			32
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4184	3	51	9	N	46					78
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3883	3	88	9	N	80	141	1			17
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4867	3	39	9	N	35					52
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4094	3	106	9	N	96	90	1			58
*06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7044	3	37	9	N	34					92

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	3	8	9	N	7					62
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	711	3	6	9	N	5					67
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	817	3	53	9	N	48	107	1			8
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	3			N	-0-					8
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					8
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	782	3	7	9	N	6					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	N	2					71
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	79	3			N	-0-					71
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					71
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					71
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					71
06	570	N	238	-0-	-332	-0-	238	3			N	-0-					71

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					58
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					58
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					58
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	3			N	-0-					58
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					58
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	752	3	74	9	N	67	81	1			14
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	820	3	45	9	N	41					55
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	842	3	57	9	N	52	79	1			28
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	969	3	33	9	N	30					58
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1026	3	105	9	N	95	95	1			58
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	968	3	31	9	N	28					86

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					20
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	228	3	17	9	N	15					35
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					35
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					35
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					35
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	3	4	9	N	4					39

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					40
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					40
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					40
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					40
05	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					40
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	149	3	3	9	N	3					25
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	116	3			N	-0-					25
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					25
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	136	3	13	9	N	12					37
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					37
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5394	X	4485	-0-	-909	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	3177	-0-	-1695	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4239	-0-	-1155	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	3619	-0-	-1331	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3783	-0-	-1332	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3640	-0-	-710	-0-	3640	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

01	2697	N	272	-0-	-2425	-0-	165	1	107	3	N	-0-					84
02	2408	N	1938	-0-	-470	-0-	390	1	1526	3	N	20					104
							22	9									
03	2201	N	1335	-0-	-866	-0-	233	1	1102	3	N	-0-					104
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	65	109	1			60

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

01	837	N	673	-0-	-164	-0-	658	2	15	9	Y	14					163
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	695	2	3	9	Y	3					166
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					166
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	759	2	21	9	Y	19	151	1			34
05	775	N	732	-0-	-43	-0-	730	2	2	9	Y	2					36
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	699	2	13	9	Y	12					48

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					81
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					81
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					81
04	840	N	85	-0-	-755	-0-	85	2			N	-0-					81
05	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	1013	2			N	-0-					81
06	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					81

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

01	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					22
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	2			Y	-0-					22
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					22
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					22
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					22
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					30
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					30
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					30
04	3000	N	4244	-0-	1244	1244	4244	2			N	-0-					30
05	3100	N	4177	-0-	1077	2321	4177	2			N	-0-					30
*06	3000	N	2223	-0-	-777	1544	2223	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

01	3968	X	3776	-0-	-192	-0-	3776	2			N	-0-					30
02	3584	X	3380	-0-	-204	-0-	3380	2			N	-0-					30
03	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	3691	2			N	-0-					30
04	3750	X	3545	-0-	-205	-0-	3545	2			N	-0-					30
05	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	3622	2			N	-0-					30
06	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	3539	2			N	-0-					30

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					55
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					109
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					129
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

01	930	X	380	-0-	-550	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	476	X	155	-0-	-321	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	10					10
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	10					20
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	10					30
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2480	X	797	-0-	-1683	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	657	-0-	-1135	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	10					10
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	10					20
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	10					30
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					30

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	1014	2			N	-0-					238
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	946	2			N	-0-					238
03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					238
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					238
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-					238
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	2			N	-0-					238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1250	-0-	-262	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1311	-0-	-363	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

01	5673	X	5393	-0-	-280	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4623	-0-	-277	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4866	-0-	-559	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4846	-0-	-404	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4744	-0-	-681	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4104	-0-	-1116	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

01	3100	N	15408	-0-	12308	20674	15408	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	10568	-0-	7768	28442	10568	2			N	-0-					-0-
03	37270	X	8828	-0-	-28442	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
05	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
*06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

01	4340	X	4335	-0-	-5	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3764	-0-	-44	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4045	-0-	-667	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3897	-0-	-663	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4004	-0-	-708	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3803	-0-	-397	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

01	4464	X	4124	-0-	-340	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3776	-0-	-228	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4044	-0-	-36	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4050	-0-	-135	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	3971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3627	X	3340	-0-	-287	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2993	-0-	-199	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3402	-0-	-132	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2737	-0-	-653	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3076	-0-	-427	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3223	-0-	-77	-0-	3223	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1726	-0-	-38	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
*06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7471	X	7033	-0-	-438	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6450	-0-	-298	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7039	-0-	-370	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6730	-0-	-170	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6903	-0-	-227	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6566	-0-	-334	-0-	6566	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25920	X	25920	-0-	-0-	-0-	25920	2			N	-0-					-0-
02	18798	X	18798	-0-	-0-	-0-	18798	2			N	-0-					-0-
03	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
04	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
05	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
*06	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	14039	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
*06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	927	-0-	-603	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	908	-0-	-673	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1087	-0-	-263	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
*06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

01	3565	X	3372	-0-	-193	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2914	-0-	-222	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3266	-0-	-34	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2511	N	2333	-0-	-178	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1753	-0-	-497	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	2714	-0-	-386	4910	2714	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2343	-0-	-457	4453	2343	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2407	-0-	-693	3760	2407	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2233	-0-	-767	2993	2233	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1917	-0-	-1183	1810	1917	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2021	-0-	-979	831	2021	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3131	X	2930	-0-	-201	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2733	-0-	-95	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2849	-0-	-181	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2853	-0-	-87	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3286	X	3037	-0-	-249	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2602	-0-	-254	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2675	-0-	-394	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2588	-0-	-352	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3193	X	2522	-0-	-671	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2221	-0-	-663	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2252	-0-	-476	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2217	-0-	-273	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2269	-0-	-273	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2156	-0-	-274	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1356	-0-	-44	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
*06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	146	-0-	-288	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	364	N	218	-0-	-146	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

01	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
*06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

01	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2030	-0-	-98	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
*06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

01	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

01	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2069	-0-	-59	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
*06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1796	-0-	-108	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

01	7285	X	6822	-0-	-463	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5867	-0-	-545	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6302	-0-	-797	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6387	-0-	-363	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6544	-0-	-276	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6227	-0-	-373	-0-	6227	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

01	992	N	330	-0-	-662	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	840	N	491	-0-	-349	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	687	-0-	-333	-0-	687	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2023	-0-	-245	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2360	-0-	-275	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2131	-0-	-629	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2371	-0-	-481	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1462	-0-	-1298	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2377	-0-	-683	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2341	-0-	-821	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2247	-0-	-813	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

01	2976	X	2875	-0-	-101	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2596	-0-	-92	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
*06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4309	X	4141	-0-	-168	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3694	-0-	-170	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3933	-0-	-87	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4041	-0-	-113	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3962	-0-	-58	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

01	4247	X	4231	-0-	-16	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3741	-0-	-179	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3945	-0-	-255	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3448	-0-	-768	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3323	-0-	-1057	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

01	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2666	-0-	-190	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2288	-0-	-712	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2711	-0-	-169	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

01	1395	N	869	-0-	-526	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	886	-0-	-374	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1291	-0-	-53	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1654	-0-	-54	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1614	-0-	-308	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1614	-0-	-216	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1634	-0-	-195	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5890	X	5535	-0-	-355	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4823	-0-	-385	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5189	-0-	-546	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5022	-0-	-528	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5089	-0-	-553	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4577	-0-	-793	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2057	-0-	-99	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2121	-0-	-159	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5022	X	3465	-0-	-1557	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3141	-0-	-1395	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3284	-0-	-1087	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3008	-0-	-952	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3271	-0-	-573	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2710	-0-	-90	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

01	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2987	-0-	-177	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3180	-0-	-180	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
*06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

01	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1421	-0-	-91	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

01	1178	N	928	-0-	-250	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	980	N	791	-0-	-189	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	814	-0-	-209	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	900	N	699	-0-	-201	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	780	N	647	-0-	-133	-0-	647	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1687	-0-	-161	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1513	-0-	-471	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1505	-0-	-355	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2883	N	1915	-0-	-968	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	856	-0-	-1580	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1279	-0-	-1294	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	546	-0-	-1314	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	961	N	308	-0-	-653	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	195	-0-	-1035	-0-	195	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1114	-0-	-467	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1177	-0-	-563	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4247	X	3982	-0-	-265	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3588	-0-	-220	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3917	-0-	-330	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3701	-0-	-409	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3754	-0-	-86	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
*06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1860	N	1009	-0-	-851	-0-	362	1	647	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	1398	-0-	-674	-0-	327	1	1071	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1568	-0-	-726	-0-	362	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	899	-0-	-1321	-0-	351	1	548	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	735	-0-	-815	-0-	362	1	373	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1169	-0-	-361	-0-	351	1	818	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6324	X	5872	-0-	-452	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5241	-0-	-387	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5501	-0-	-668	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5513	-0-	-367	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5688	-0-	-233	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5416	-0-	-254	-0-	5416	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2140	-0-	-72	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2236	-0-	-244	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2136	-0-	-204	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
*06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2821	X	2700	-0-	-121	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2527	-0-	-77	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2386	-0-	-314	-0-	2386	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2058	-0-	-70	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5084	X	4186	-0-	-898	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3883	-0-	-541	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4049	-0-	-451	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4152	-0-	-250	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3827	-0-	-343	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7626	X	6916	-0-	-710	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6345	-0-	-347	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6902	-0-	-476	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6970	-0-	-80	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	7019	-0-	-18	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6683	-0-	-127	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	3967	-0-	-621	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3513	-0-	-519	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3580	-0-	-729	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3592	-0-	-488	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3715	-0-	-315	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3534	-0-	-306	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4092	X	3403	-0-	-689	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3003	-0-	-525	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3269	-0-	-513	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3310	-0-	-230	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3260	-0-	-40	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6417	X	5774	-0-	-643	-0-	5774	2			Y	-0-					-0-
02	5628	X	5210	-0-	-418	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
03	6231	X	5501	-0-	-730	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5470	-0-	-380	-0-	5470	2			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5516	-0-	-436	-0-	5516	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1042	-0-	-134	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	989	-0-	-375	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	978	-0-	-282	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3228	-0-	-337	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3188	-0-	-262	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3027	-0-	-538	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3061	-0-	-389	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3380	-0-	-712	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3287	-0-	-673	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2872	-0-	-1220	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2868	-0-	-942	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6510	X	5353	-0-	-1157	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4893	-0-	-483	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5241	-0-	-649	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5121	-0-	-369	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5153	-0-	-334	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4927	-0-	-323	-0-	4927	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

01	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1722	-0-	-70	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

01	4464	X	3630	-0-	-834	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3197	-0-	-751	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3454	-0-	-917	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3423	-0-	-717	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
*06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

01	4712	X	4522	-0-	-190	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4014	-0-	-130	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4378	-0-	-179	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4127	-0-	-283	-0-	4127	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

01	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2113	-0-	-183	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1877	-0-	-27	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2094	-0-	-66	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1581	N	813	-0-	-768	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	678	-0-	-610	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
*06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1876	-0-	-196	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1776	-0-	-474	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5425	X	4496	-0-	-929	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4016	-0-	-576	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4089	-0-	-995	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4352	-0-	-358	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4479	-0-	-264	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4101	-0-	-249	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5890	X	5867	-0-	-23	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
02	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5199	-0-	-443	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4934	-0-	-736	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5369	-0-	-583	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5084	-0-	-676	-0-	5084	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6014	X	5591	-0-	-423	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5074	-0-	-274	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5746	-0-	-175	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5365	-0-	-215	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5573	-0-	-38	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5349	-0-	-201	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3927	-0-	-189	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4328	-0-	-229	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
*06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

01	4805	X	4606	-0-	-199	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4070	-0-	-158	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4310	-0-	-371	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4340	-0-	-190	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4195	-0-	-275	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2688	-0-	-72	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-					-0-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2821	N	2742	-0-	-79	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2710	-0-	-49	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
*06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	756	N	630	-0-	-126	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	806	N	593	-0-	-213	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1897	-0-	-63	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1975	-0-	-125	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6231	X	6000	-0-	-231	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5437	-0-	-163	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5993	-0-	-145	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5794	-0-	-116	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5849	-0-	-258	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5665	-0-	-155	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2826	-0-	-26	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17360	X	15341	-0-	-2019	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13506	-0-	-1894	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	14909	-0-	-2079	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14308	-0-	-1172	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	14838	-0-	-1158	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	14007	-0-	-843	-0-	14007	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7068	X	6941	-0-	-127	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6171	-0-	-297	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6784	-0-	-377	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6621	-0-	-309	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6687	-0-	-257	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6553	-0-	-167	-0-	6553	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	283	1	2593	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	6487	-0-	3487	3487	275	1	6212	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3138	-0-	-82	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3514	-0-	-51	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3249	-0-	-231	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2866	-0-	-326	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3010	-0-	-260	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2988	-0-	-192	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

01	4588	X	4474	-0-	-114	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3887	-0-	-201	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4067	-0-	-366	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3957	-0-	-363	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4015	-0-	-305	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3021	-0-	-79	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

01	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

01	2883	N	2615	-0-	-268	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2191	-0-	-301	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2519	-0-	-240	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	27564	X	27564	-0-	-0-	-0-	27564	2			N	-0-					-0-
02	20421	X	20421	-0-	-0-	-0-	20421	2			N	-0-					-0-
03	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
04	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	18154	2			N	-0-					-0-
05	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
*06	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	15770	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

01	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	616	N	261	-0-	-355	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

01	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2563	-0-	-153	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2693	-0-	-247	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2782	-0-	-256	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

01	2604	N	2242	-0-	-362	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	514	-0-	-1334	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	728	N	429	-0-	-299	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	744	N	326	-0-	-418	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	480	N	255	-0-	-225	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	465	N	231	-0-	-234	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	330	N	110	-0-	-220	-0-	110	2			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

01	4247	X	3808	-0-	-439	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3444	-0-	-280	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3491	-0-	-477	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3547	-0-	-203	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3409	-0-	-435	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3588	-0-	-102	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

01	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
02	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
04	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
*06	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

01	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	1			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	868	N	549	-0-	-319	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	870	N	444	-0-	-426	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	713	N	380	-0-	-333	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

01	4557	X	4490	-0-	-67	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4112	-0-	-445	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4122	-0-	-258	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4610	-0-	-164	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4235	-0-	-385	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

01	2418	N	2108	-0-	-310	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1996	-0-	-132	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1937	-0-	-295	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1909	-0-	-131	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
*06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2617	-0-	-113	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2590	-0-	-231	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2530	-0-	-200	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

01	1674	N	1389	-0-	-285	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1185	-0-	-299	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1218	-0-	-394	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6290	-0-	-206	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	7077	-0-	-177	-0-	7077	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6775	-0-	-245	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6845	-0-	-409	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6660	-0-	-240	-0-	6660	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4061	X	3198	-0-	-863	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	1724	-0-	-1944	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
*06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3193	X	1908	-0-	-1285	-0-	358	1	1550	2	N	-0-					-0-
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	420	1	2503	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	456	1	2605	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	443	1	2407	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	448	1	2545	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2673	-0-	-447	-0-	408	1	2265	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5704	X	5061	-0-	-643	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4586	-0-	-258	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4958	-0-	-112	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
*06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6665	X	6032	-0-	-633	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5320	-0-	-616	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5685	-0-	-763	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5526	-0-	-714	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5461	-0-	-956	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5324	-0-	-526	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3976	-0-	-554	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4759	-0-	-294	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4624	-0-	-266	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1032	-0-	-172	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4061	X	3968	-0-	-93	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3519	-0-	-149	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3773	-0-	-157	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3819	-0-	-180	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3674	-0-	-166	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

01	12555	X	12199	-0-	-356	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	11116	-0-	-112	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
03	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
04	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11831	-0-	-476	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10758	-0-	-1242	-0-	10758	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
02	5124	X	46	-0-	-5078	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	130	-0-	-4640	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

01	961	N	527	-0-	-434	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	728	N	577	-0-	-151	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

01	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6262	X	5845	-0-	-417	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5123	-0-	-337	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5653	-0-	-392	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5728	-0-	-122	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5860	-0-	-30	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5399	-0-	-271	-0-	5399	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

01	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
*06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

01	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3140	-0-	-220	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3314	-0-	-286	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
*06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	283	1	1203	2	N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	266	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	299	1	1208	2	N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	291	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	294	1	1301	2	N	-0-					-0-
*06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	285	1	1370	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	560	N	435	-0-	-125	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
*06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2833	-0-	-359	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3068	-0-	-466	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2918	-0-	-412	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2860	-0-	-230	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7408	-0-	-348	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7718	-0-	-869	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7694	-0-	-616	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7823	-0-	-671	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7580	-0-	-640	-0-	7580	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

01	4278	X	4184	-0-	-94	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3771	-0-	-65	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3894	-0-	-216	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3998	-0-	-249	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

01	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1455	-0-	-85	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

01	3906	X	2510	-0-	-1396	-0-	394	1	2116	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3238	-0-	-290	-0-	436	1	2802	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2014	-0-	-807	-0-	355	1	1659	2	N	-0-					-0-
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	514	1	3168	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	1404	-0-	-2192	-0-	424	1	980	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2116	-0-	-1364	-0-	440	1	1676	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

01	2852	X	2553	-0-	-299	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2462	-0-	-114	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2779	-0-	-71	-0-	2779	3			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

01	6541	X	6299	-0-	-242	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5616	-0-	-264	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6185	-0-	-325	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5923	-0-	-377	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6057	-0-	-360	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5861	-0-	-229	-0-	5861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
*06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2728	X	2715	-0-	-13	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3992	-0-	-224	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3953	-0-	-127	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	308	N	18	-0-	-290	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	372	N	16	-0-	-356	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5828	X	5288	-0-	-540	-0-	5288	2			Y	-0-					12
02	5264	X	4893	-0-	-371	-0-	4859	2	34	9	Y	31	36	1			7
03	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	5093	2			Y	-0-					7
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			Y	-0-					7
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			Y	-0-					7
06	5250	X	5135	-0-	-115	-0-	5135	2			Y	-0-					7

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3906	X	2323	-0-	-1583	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	1910	-0-	-1674	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2311	-0-	-1657	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	1869	-0-	-1971	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1696	-0-	-1125	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1767	-0-	-483	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6572	X	5719	-0-	-853	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5341	-0-	-567	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5886	-0-	-345	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5668	-0-	-302	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5870	-0-	-268	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4956	-0-	-774	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5177	X	4849	-0-	-328	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4402	-0-	-218	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4910	-0-	-205	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4280	-0-	-670	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
*06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7037	X	6694	-0-	-343	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6139	-0-	-217	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6683	-0-	-354	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6458	-0-	-172	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6558	-0-	-231	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6299	-0-	-271	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	6355	-0-	-496	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5806	-0-	-298	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6344	-0-	-259	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6161	-0-	-229	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6205	-0-	-367	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5645	-0-	-565	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16275	X	14582	-0-	-1693	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	13458	-0-	-1242	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14721	-0-	-686	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	14142	-0-	-378	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	14868	-0-	-43	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
*06	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	15719	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17825	X	15765	-0-	-2060	-0-	15765	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	14524	-0-	-1436	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16867	-0-	-617	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	16192	-0-	-518	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	16259	-0-	-140	-0-	16259	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15697	-0-	-623	-0-	15697	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	286	1	4159	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	257	1	3635	2	N	-0-			-0-
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	303	1	3854	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	287	1	3613	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	272	1	3637	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	3393	-0-	-447	-0-	262	1	3131	2	N	-0-			-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3286	X	2373	-0-	-913	-0-	260	1	2113	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2404	-0-	-564	-0-	247	1	2157	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2168	-0-	-1118	-0-	277	1	1891	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	1317	-0-	-1623	-0-	316	1	1001	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	906	-0-	-1760	-0-	315	1	591	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	798	-0-	-1782	-0-	261	1	537	2	N	-0-			-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-			-0-
02	252	N	124	-0-	-128	-0-	124	2			N	-0-			-0-
03	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-			-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	3411	2			N	-0-			-0-
02	3584	X	3131	-0-	-453	-0-	3131	2			N	-0-			-0-
03	3937	X	3532	-0-	-405	-0-	3532	2			N	-0-			-0-
04	3630	X	3440	-0-	-190	-0-	3440	2			N	-0-			-0-
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-			-0-
06	3420	X	2368	-0-	-1052	-0-	2368	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8990	X	8941	-0-	-49	-0-	8941	2			N	-0-			-0-
02	8008	X	7753	-0-	-255	-0-	7753	2			N	-0-			-0-
03	8866	X	8835	-0-	-31	-0-	8835	2			N	-0-			-0-
04	8640	X	8472	-0-	-168	-0-	8472	2			N	-0-			-0-
05	8928	X	8411	-0-	-517	-0-	8411	2			N	-0-			-0-
06	8640	X	8168	-0-	-472	-0-	8168	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5487	X	5426	-0-	-61	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5408	-0-	-79	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5174	-0-	-136	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5380	-0-	-107	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5075	-0-	-235	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8184	X	7419	-0-	-765	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6600	-0-	-792	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7198	-0-	-769	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7261	-0-	-119	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7114	-0-	-512	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6564	-0-	-606	-0-	6564	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4898	X	4278	-0-	-620	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3778	-0-	-534	-0-	3673	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4370	-0-	-94	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
*06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4589	2	20	9	Y	18	18	1			-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	232	1	1046	2	N	-0-					-0-
*06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	277	1	1092	2	N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6510	X	6371	-0-	-139	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5765	-0-	-115	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6376	-0-	-103	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5823	-0-	-357	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6259	-0-	-127	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5847	-0-	-333	-0-	5847	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2108	-0-	-76	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2171	-0-	-259	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
*06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	308	N	163	-0-	-145	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5859	X	4972	-0-	-887	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3892	-0-	-1400	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4196	-0-	-1136	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4151	-0-	-1009	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4156	-0-	-1176	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
*06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

01	4681	X	4578	-0-	-103	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4015	-0-	-213	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4082	-0-	-568	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3881	-0-	-619	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4280	-0-	-308	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4230	-0-	-210	-0-	4230	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1240	-0-	-48	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1242	-0-	-288	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

01	10478	X	8406	-0-	-2072	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7495	-0-	-1017	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8514	-0-	-569	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8306	-0-	-244	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8583	-0-	-97	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8157	-0-	-93	-0-	8157	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

01	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1669	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1596	N	1358	-0-	-238	-0-	1356	3	2	9	N	2	1	1			1
03	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1544	3	4	9	N	4	3	1			2
04	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	1523	3	2	9	N	2	4	1			-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	3	2	9	N	2	1	1			1
06	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1437	3	2	9	N	2	3	1			-0-

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3133	-0-	-617	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3100	-0-	-775	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2780	-0-	-970	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

01	3100	X	1595	-0-	-1505	-0-	1588	3	7	9	N	6	5	1			1
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3390	3	3	9	N	3	2	1			2
03	1209	X	1026	-0-	-183	-0-	1023	3	3	9	N	3	3	1			2
04	1530	X	1142	-0-	-388	-0-	1139	3	3	9	N	3	4	1			1
05	3751	X	1121	-0-	-2630	-0-	1120	3	1	9	N	1	1	1			1
06	3630	X	1215	-0-	-2415	-0-	1212	3	3	9	N	3	4	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
*06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	381	1	4945	2	N	-0-					-0-
02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	337	1	4832	2	N	-0-					-0-
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	411	1	5240	2	N	-0-					-0-
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	419	1	5350	2	N	-0-					-0-
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	419	1	3842	2	N	-0-					-0-
*06	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	358	1	1478	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

01	3844	X	1650	-0-	-2194	-0-	269	1	1381	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	1114	-0-	-2358	-0-	256	1	858	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	1562	-0-	-1972	-0-	283	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	1593	-0-	-1527	-0-	268	1	1325	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2038	-0-	-1155	-0-	223	1	1815	2	N	-0-					-0-
*06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	188	1	2574	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

01	3813	X	3110	-0-	-703	-0-	3099	3	11	9	N	10	10	1			1
02	3276	X	2717	-0-	-559	-0-	2714	3	3	9	N	3	2	1			2
03	3503	X	2713	-0-	-790	-0-	2709	3	4	9	N	4	5	1			1
04	3300	X	3031	-0-	-269	-0-	3024	3	7	9	N	6	6	1			1
05	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	3080	3	4	9	N	4	3	1			2
*06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3194	3	7	9	N	6	7	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	2974	3	12	9	N	11	11	1			1
02	2856	X	2554	-0-	-302	-0-	2551	3	3	9	N	3	2	1			2
03	3162	X	2839	-0-	-323	-0-	2828	3	11	9	N	10	7	1			5
04	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	2754	3	6	9	N	5	9	1			1
05	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	2711	3	3	9	N	3	2	1			2
06	2880	X	2654	-0-	-226	-0-	2647	3	7	9	N	6	7	1			1

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

01	8525	X	8325	-0-	-200	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7441	-0-	-259	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8012	-0-	-482	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7776	-0-	-384	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7577	-0-	-762	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7091	-0-	-979	-0-	7091	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

01	10292	X	9745	-0-	-547	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8326	-0-	-942	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9082	-0-	-497	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9209	-0-	-211	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9157	-0-	-577	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8773	-0-	-647	-0-	8773	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
*06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3979	-0-	-53	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	1560	-0-	-3090	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2508	-0-	-1992	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
*06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6572	X	5529	-0-	-1043	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4656	-0-	-1196	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5775	-0-	-487	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5180	-0-	-880	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5178	-0-	-1084	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4698	-0-	-882	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	260	1	7616	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5594	-0-	-510	-0-	215	1	5379	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6153	-0-	-605	-0-	242	1	5911	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5702	-0-	-1018	-0-	248	1	5454	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5855	-0-	-1089	-0-	260	1	5595	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5444	-0-	-1276	-0-	233	1	5211	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8897	X	2795	-0-	-6102	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	62	-0-	-9486	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	34	-0-	-10537	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	60	-0-	-10170	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	6554	-0-	-2529	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
*06	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1955	-0-	-61	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6572	X	6171	-0-	-401	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5638	-0-	-298	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6002	-0-	-570	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5754	-0-	-216	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5410	-0-	-821	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5196	-0-	-834	-0-	5196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11656	X	9938	-0-	-1718	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8839	-0-	-1017	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	8534	-0-	-2006	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9426	-0-	-624	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9526	-0-	-611	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
*06	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

01	6045	X	5592	-0-	-453	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4973	-0-	-487	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5375	-0-	-670	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5155	-0-	-605	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5265	-0-	-532	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5128	-0-	-272	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

01	7130	X	6568	-0-	-562	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5801	-0-	-527	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6357	-0-	-556	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6077	-0-	-523	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6215	-0-	-388	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6007	-0-	-353	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

01	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	19950	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	14092	-0-	-1028	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	16571	-0-	-169	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15023	-0-	-1177	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	14980	-0-	-1760	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	14524	-0-	-1676	-0-	14524	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

01	13547	X	10743	-0-	-2804	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	9562	-0-	-2674	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	10887	-0-	-2288	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10254	-0-	-2286	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	10349	-0-	-2113	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10201	-0-	-329	-0-	10201	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

01	3720	X	2220	-0-	-1500	-0-	298	1	1922	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2205	-0-	-651	-0-	297	1	1908	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	375	1	2719	2	N	-0-					-0-
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	357	1	2048	2	N	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	367	1	2571	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1786	-0-	-1214	-0-	315	1	1471	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1234	-0-	1234	1234	1234	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2560	-0-	2560	3794	2560	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3868	-0-	3868	7662	375	1	3493	2	N	-0-					-0-
05	9874	X	2212	-0-	-7662	-0-	28	1	2184	2	N	-0-					-0-
*06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6448	X	6116	-0-	-332	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5697	-0-	-71	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5767	-0-	-563	-0-	5767	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

01	6479	X	5850	-0-	-629	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5209	-0-	-335	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5667	-0-	-347	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5411	-0-	-349	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5363	-0-	-589	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5148	-0-	-522	-0-	5148	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

01	4867	X	4562	-0-	-305	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3925	-0-	-471	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4243	-0-	-438	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4410	-0-	-147	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4380	-0-	-30	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

01	5115	X	4923	-0-	-192	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4406	-0-	-158	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4902	-0-	-89	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4672	-0-	-158	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4731	-0-	-198	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4575	-0-	-195	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

01	12183	X	11369	-0-	-814	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10077	-0-	-927	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10848	-0-	-808	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10018	-0-	-1262	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10541	-0-	-1115	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10564	-0-	-446	-0-	10564	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

01	13826	X	2263	-0-	-11563	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7867	-0-	-757	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8700	-0-	-11	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
*06	8430	X	7710	-0-	-720	-0-	7710	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

01	17918	X	17051	-0-	-867	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	15369	-0-	-815	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	16883	-0-	-818	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	16481	-0-	-349	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	16657	-0-	-548	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	16135	-0-	-365	-0-	16135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2564	3	9	9	N	8	8	1			1
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2416	3	10	9	N	9	6	1			4
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2514	3	6	9	N	5	8	1			1
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2543	3	3	9	N	3	2	1			2
*06	3000	N	3018	-0-	18	18	3011	3	7	9	N	6	7	1			1

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

01	17887	X	15768	-0-	-2119	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	13526	-0-	-2630	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	14137	-0-	-3750	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	13929	-0-	-3021	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	15160	-0-	-619	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	13793	-0-	-1477	-0-	13793	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	362	1	3385	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3275	-0-	-29	-0-	327	1	2948	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	362	1	3219	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3465	-0-	-165	-0-	351	1	3114	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	362	1	3195	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3396	-0-	-234	-0-	351	1	3045	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

01	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	371	1	1714	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	867	-0-	-953	-0-	257	1	610	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	1167	-0-	-2181	-0-	286	1	881	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	656	-0-	-2584	-0-	385	1	271	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	668	-0-	-2680	-0-	412	1	256	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	395	-0-	-1615	-0-	395	1			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

01	9331	X	8918	-0-	-413	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7937	-0-	-379	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8640	-0-	-412	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8402	-0-	-358	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8538	-0-	-514	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8329	-0-	-311	-0-	8329	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

01	14353	X	13378	-0-	-975	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	11968	-0-	-352	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12894	-0-	-684	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	10549	-0-	-2591	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12631	-0-	-947	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	11369	-0-	-1591	-0-	11369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

01	2201	X	2030	-0-	-171	-0-	246	1	1784	2	N	-0-			-0-
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	232	1	1562	2	N	-0-			-0-
03	1922	X	1776	-0-	-146	-0-	225	1	1551	2	N	-0-			-0-
04	1950	X	1655	-0-	-295	-0-	249	1	1406	2	N	-0-			-0-
05	2015	X	1264	-0-	-751	-0-	157	1	1107	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	22	-0-	-1928	-0-	12	1	10	2	N	-0-			-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

01	11563	X	10714	-0-	-849	-0-	10714	2			N	-0-			-0-
02	10052	X	9917	-0-	-135	-0-	9917	2			N	-0-			-0-
03	11129	X	10432	-0-	-697	-0-	10432	2			N	-0-			-0-
04	10470	X	9768	-0-	-702	-0-	9768	2			N	-0-			-0-
05	10974	X	10698	-0-	-276	-0-	10698	2			N	-0-			-0-
*06	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	283	1	1712	2	N	-0-			-0-
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	267	1	1660	2	N	-0-			-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	340	1	2559	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	331	1	2519	2	N	-0-			-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	396	1	2780	2	N	-0-			-0-
*06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	378	1	2371	2	N	-0-			-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

01	14973	X	14625	-0-	-348	-0-	14625	2			N	-0-			-0-
02	13524	X	13084	-0-	-440	-0-	13084	2			N	-0-			-0-
03	14725	X	13717	-0-	-1008	-0-	13717	2			N	-0-			-0-
04	14160	X	13036	-0-	-1124	-0-	13036	2			N	-0-			-0-
05	14632	X	12932	-0-	-1700	-0-	12932	2			N	-0-			-0-
06	14160	X	12461	-0-	-1699	-0-	12461	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1756	-0-	1756	1756	52	1	1704	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		7333	-0-	7333	9089	282	1	7051	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		7996	-0-	7996	17085	202	1	7794	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		7506	-0-	7506	24591	274	1	7232	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		6687	-0-	6687	31278	268	1	6419	2	N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

01	13113	X	12838	-0-	-275	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	10931	-0-	-857	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11676	-0-	-1220	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11875	-0-	-545	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	12178	-0-	-656	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11647	-0-	-773	-0-	11647	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		406	-0-	406	406	406	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		440	-0-	440	846	440	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		412	-0-	412	1258	412	1			N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		9600	-0-	9600	9600	9600	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		14233	-0-	14233	23833	14233	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

01	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
*06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

01	8494	X	6700	-0-	-1794	-0-	6676	3	24	9	N	22	22	1			2
02	6412	X	5668	-0-	-744	-0-	5660	3	8	9	N	7	5	1			4
03	6944	X	5985	-0-	-959	-0-	5960	3	25	9	N	23	16	1			11
04	6630	X	5691	-0-	-939	-0-	5678	3	13	9	N	12	20	1			3
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-	3	1			-0-
06	6480	X	3923	-0-	-2557	-0-	3913	3	10	9	N	9	7	1			2

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

01	5208	X	4787	-0-	-421	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4282	-0-	-422	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4795	-0-	-227	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
*06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
02	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
05	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
*06	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5084	X	4189	-0-	-895	-0-	113	1	4076	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4292	-0-	-300	-0-	124	1	4168	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4266	-0-	-818	-0-	130	1	4136	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4655	-0-	-145	-0-	136	1	4519	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	3370	-0-	-1590	-0-	258	1	3112	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	2688	-0-	-1902	-0-	407	1	2281	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6758	X	5904	-0-	-854	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5523	-0-	-581	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
*06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
*06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	851	-0-	-327	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
*06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
*06	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8184	X	8112	-0-	-72	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7013	-0-	-379	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7668	-0-	-826	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6031	-0-	-2189	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
05	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	193	1	17381	2	N	-0-					-0-
*06	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	128	1	10136	2	N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

01	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2823	-0-	-341	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2875	-0-	-473	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2511	-0-	-639	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2650	-0-	-481	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

01	17298	X	16774	-0-	-524	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	15040	-0-	-584	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	16396	-0-	-747	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	15825	-0-	-555	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	16037	-0-	-765	-0-	16037	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	15473	-0-	-757	-0-	15473	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

01	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
03	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
05	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
*06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

01	8494	X	7955	-0-	-539	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7490	-0-	-182	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7964	-0-	-530	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7706	-0-	-4	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7250	-0-	-1058	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7019	-0-	-1021	-0-	7019	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

01	1364	N	149	-0-	-1215	-0-	149	2			Y	-0-	2	1			1
02	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1038	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2	12	9	Y	11	7	1			4
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1475	2	23	9	Y	21	14	1			11
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1513	2	10	9	Y	9	7	1			13
06	1740	N	652	-0-	-1088	-0-	643	2	9	9	Y	8	17	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1891	X	1693	-0-	-198	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1358	-0-	-350	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1441	-0-	-450	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	31	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1211	-0-	-439	-0-	15	1	1196	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	12759	-0-	9759	9759	12757	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2728	X	2084	-0-	-644	-0-	2077	3	7	9	N	6	5	1			1
02	2464	X	1399	-0-	-1065	-0-	1397	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2728	X	1687	-0-	-1041	-0-	1680	3	7	9	N	6	4	1			3
04	2640	X	2200	-0-	-440	-0-	2196	3	4	9	N	4	6	1			1
05	2077	X	1294	-0-	-783	-0-	1294	3			N	-0-	1	1			-0-
*06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2755	3	7	9	N	6	5	1			1

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11997	X	10423	-0-	-1574	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10775	-0-	-341	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
03	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
04	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
05	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	12193	-0-	-17	-0-	12193	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5983	X	4482	-0-	-1501	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	3760	-0-	-2344	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4464	-0-	-2294	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5342	-0-	-1198	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	3514	-0-	-2810	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3301	-0-	-1049	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					107
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					107
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					107
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					107
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					107
06	990	N	587	-0-	-403	-0-	587	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5053	X	4894	-0-	-159	-0-	251	1	4643	2	N	-0-					-0-
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	162	1	4937	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4493	-0-	-467	-0-	233	1	4260	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4320	-0-	-420	-0-	244	1	4076	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4244	-0-	-1119	-0-	263	1	3981	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4082	-0-	-1108	-0-	258	1	3824	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

01	930	N	496	-0-	-434	-0-	496	1			N	-0-					-0-
02	1036	N	972	-0-	-64	-0-	482	1	490	2	N	-0-					-0-
03	496	N	232	-0-	-264	-0-	89	1	143	2	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

01	1736	X	1527	-0-	-209	-0-	1524	3	3	9	Y	3	11	1			7
02	1568	X	1430	-0-	-138	-0-	1420	3	10	9	Y	9	16	1			-0-
03	1643	X	1602	-0-	-41	-0-	1593	3	9	9	Y	8	5	1			3
04	1560	X	1543	-0-	-17	-0-	1525	3	18	9	Y	16	10	1			9
05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1631	3	4	9	Y	4	5	1			8
06	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1496	3	19	9	Y	17	16	1			9

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	362	1	2765	2	N	5					103
							6	9									
02	2856	X	2716	-0-	-140	-0-	327	1	2375	2	N	13	92	1			24
							14	9									
03	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	362	1	2755	2	N	-0-					24
04	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	351	1	2598	2	N	-0-					24
05	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	362	1	2651	2	N	-0-					24
06	3030	X	2925	-0-	-105	-0-	351	1	2574	2	N	-0-					24

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

01	6262	X	5705	-0-	-557	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5189	-0-	-411	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5769	-0-	-245	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5611	-0-	-89	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
05	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
*06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6200	X	5979	-0-	-221	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3131	-0-	-2357	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3350	-0-	-1765	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	697	-0-	-5093	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	180	-0-	-5803	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	511	-0-	-5279	-0-	511	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	441	1	4615	2	N	-0-					-0-
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	327	1	3435	2	N	-0-					-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	343	1	2623	2	N	-0-					-0-
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	463	1	3131	2	N	-0-					-0-
05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	383	1	7634	2	N	-0-					-0-
*06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	340	1	6262	2	N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2356	X	1589	-0-	-767	-0-	389	1	1161	3	N	35					45
							39	9									
02	2128	X	270	-0-	-1858	-0-	247	1	16	3	N	6	1	8			50
							7	9									
03	2325	X	1669	-0-	-656	-0-	314	1	1354	3	N	1	1	8			50
							1	9									
04	2250	X	1541	-0-	-709	-0-	352	1	1189	3	N	-0-					50
05	1984	X	1908	-0-	-76	-0-	371	1	1537	3	N	-0-					50
*06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	319	1	1397	3	N	-0-					50

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12276	X	10766	-0-	-1510	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	9497	-0-	-1591	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10284	-0-	-1155	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
04	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10252	-0-	-505	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9982	-0-	-428	-0-	9982	2			N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/16

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10385	X	9861	-0-	-524	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8869	-0-	-707	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9139	-0-	-1463	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9027	-0-	-1233	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9703	-0-	-899	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9368	-0-	-172	-0-	9368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2893	3	12	9	N	11	11	1			1
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3145	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3395	3	11	9	N	10	7	1			5
04	2940	X	2004	-0-	-936	-0-	2000	3	4	9	N	4	8	1			1
05	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	2629	3	7	9	N	6	3	1			4
*06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4368	3	9	9	N	8	11	1			1

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8990	X	6105	-0-	-2885	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7013	-0-	-995	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
03	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
05	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	49	1	8760	2	N	-0-					-0-
*06	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	58	1	10386	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6045	X	5358	-0-	-687	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4487	-0-	-917	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5434	-0-	-456	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5020	-0-	-680	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5197	-0-	-693	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
*06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3906	X	3748	-0-	-158	-0-	3741	2	7	9	Y	6	26	1			16
02	3528	X	3308	-0-	-220	-0-	3284	2	24	9	Y	22	38	1			-0-
03	3906	X	3687	-0-	-219	-0-	3667	2	20	9	Y	18	11	1			7
04	3780	X	3472	-0-	-308	-0-	3430	2	42	9	Y	38	24	1			21
05	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	3422	2	8	9	Y	7	12	1			16
06	3630	X	3129	-0-	-501	-0-	3089	2	40	9	Y	36	33	1			19

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2480	N	2300	-0-	-180	-0-	2296	3	4	9	Y	4	14	1			9
02	2268	N	2037	-0-	-231	-0-	2022	3	15	9	Y	14	23	1			-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2207	3	12	9	Y	11	7	1			4
04	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	2183	3	26	9	Y	24	15	1			13
05	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	2223	3	6	9	Y	5	7	1			11
*06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2200	3	28	9	Y	25	23	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3694	3	7	9	Y	6	26	1			16
02	3416	X	3389	-0-	-27	-0-	3364	3	25	9	Y	23	39	1			-0-
03	3875	X	3779	-0-	-96	-0-	3759	3	20	9	Y	18	11	1			7
04	3750	X	3647	-0-	-103	-0-	3603	3	44	9	Y	40	25	1			22
05	3875	X	3669	-0-	-206	-0-	3660	3	9	9	Y	8	13	1			17
06	3660	X	3545	-0-	-115	-0-	3500	3	45	9	Y	41	37	1			21

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3646	3	7	9	Y	6	24	1			15
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3247	3	24	9	Y	22	37	1			-0-
03	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	3597	3	20	9	Y	18	11	1			7
04	3540	X	3508	-0-	-32	-0-	3467	3	41	9	Y	37	23	1			21
05	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3598	3	9	9	Y	8	12	1			17
06	3540	X	3480	-0-	-60	-0-	3437	3	43	9	Y	39	36	1			20

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9951	X	7598	-0-	-2353	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8395	-0-	-593	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9284	-0-	-357	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9176	-0-	-154	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
05	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
*06	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7471	X	6649	-0-	-822	-0-	272	1	6377	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6706	-0-	-42	-0-	257	1	6449	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	3168	-0-	-4303	-0-	103	1	3065	2	N	-0-					-0-
04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	93	1	6533	2	N	-0-					-0-
05	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	88	1	8688	2	N	-0-					-0-
*06	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	75	1	8010	2	N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15128	X	14091	-0-	-1037	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	12598	-0-	-1066	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	13413	-0-	-1467	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12266	-0-	-1894	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12859	-0-	-1277	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11325	-0-	-2325	-0-	11325	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		9048	-0-	9048	19123	9048	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		7404	-0-	7404	26527	7404	2			N	-0-					-0-
03	32050	X	5523	-0-	-26527	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	72	-0-	-7818	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	37	-0-	-8116	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	287	-0-	-7603	-0-	118	1	169	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
02	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
03	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
04	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
05	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
*06	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

01	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	3640	3	12	9	N	11	11	1			1
02	3500	X	3168	-0-	-332	-0-	3164	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3875	X	3340	-0-	-535	-0-	3328	3	12	9	N	11	8	1			5
04	3750	X	3417	-0-	-333	-0-	3409	3	8	9	N	7	11	1			1
05	3875	X	2744	-0-	-1131	-0-	2741	3	3	9	N	3	2	1			2
06	3540	X	3181	-0-	-359	-0-	3174	3	7	9	N	6	7	1			1

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

01	4061	X	3763	-0-	-298	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4054	-0-	-7	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3888	-0-	-102	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

01	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1104	3	2	9	Y	2	9	1			5
02	1148	N	822	-0-	-326	-0-	818	3	4	9	Y	4	9	1			-0-
03	1271	N	639	-0-	-632	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

01	11780	X	10682	-0-	-1098	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9560	-0-	-1080	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10794	-0-	-924	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10189	-0-	-581	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10385	-0-	-589	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10287	-0-	-153	-0-	10287	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

01	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
02	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
03	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
04	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12565	-0-	-1230	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	9521	-0-	-4279	-0-	9521	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	270	N	95	-0-	-175	-0-	95	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

01	4929	X	4765	-0-	-164	-0-	4748	3	17	9	N	15	15	1			1
02	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	4322	3	7	9	N	6	4	1			3
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4808	3	18	9	N	16	11	1			8
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4653	3	10	9	N	9	15	1			2
05	4805	X	4668	-0-	-137	-0-	4664	3	4	9	N	4	3	1			3
*06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4744	3	10	9	N	9	11	1			1

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1019	-0-	-381	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	310	1	1474	2	N	-0-					-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	395	1	2921	2	N	-0-					-0-
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	401	1	4353	2	N	-0-					-0-
*06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	500	1	5187	2	N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

01	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
02	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
03	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	8193	-0-	-53	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	8065	-0-	-125	-0-	7866	2	199	9	N	181	181	1			-0-

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

01	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
02	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
03	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7520	-0-	-640	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	5676	-0-	-2756	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
*06	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

01	6727	X	5169	-0-	-1558	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4701	-0-	-1599	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6191	-0-	-784	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5523	-0-	-1227	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5176	-0-	-807	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
*06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
02	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
03	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
04	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
05	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
*06	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

01	7006	X	4618	-0-	-2388	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	3222	-0-	-3106	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6402	-0-	-139	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6011	-0-	-979	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-					-0-
04	T. A.		1900	-0-	1900	1900	401	1	1499	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		2253	-0-	2253	4153	446	1	1807	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		2042	-0-	2042	6195	399	1	1643	2	N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

01	7037	X	6691	-0-	-346	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	6155	-0-	-117	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6461	-0-	-328	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6220	-0-	-350	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6415	-0-	-405	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6179	-0-	-421	-0-	6179	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

01	6665	X	3204	-0-	-3461	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5784	-0-	-246	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6323	-0-	-1241	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5972	-0-	-1348	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

01	5363	X	4994	-0-	-369	-0-	362	1	4632	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4563	-0-	-281	-0-	327	1	4236	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5037	-0-	-202	-0-	362	1	4675	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4697	-0-	-373	-0-	351	1	4346	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4337	-0-	-716	-0-	362	1	3975	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4248	-0-	-642	-0-	351	1	3897	2	N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7192	X	6390	-0-	-802	-0-	6366	3	24	9	N	22	21	1			2
02	6496	X	6205	-0-	-291	-0-	6196	3	9	9	N	8	6	1			4
03	7037	X	5917	-0-	-1120	-0-	5895	3	22	9	N	20	14	1			10
04	6810	X	3885	-0-	-2925	-0-	3875	3	10	9	N	9	17	1			2
05	6882	X	5434	-0-	-1448	-0-	5427	3	7	9	N	6	4	1			4
06	6660	X	4968	-0-	-1692	-0-	4958	3	10	9	N	9	12	1			1

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7936	X	7348	-0-	-588	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6642	-0-	-526	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7121	-0-	-629	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7037	-0-	-253	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7153	-0-	-256	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6885	-0-	-225	-0-	6885	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	363	1	5860	2	N	-0-					-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	350	1	5079	2	N	-0-					-0-
03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	156	1	9241	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	1	1	11489	2	N	-0-					-0-
05	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
*06	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10602	X	10240	-0-	-362	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9321	-0-	-87	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	10073	-0-	-250	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9678	-0-	-252	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	10146	-0-	-177	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9560	-0-	-430	-0-	9560	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8618	X	7354	-0-	-1264	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6789	-0-	-827	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7064	-0-	-196	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
*06	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12586	X	10740	-0-	-1846	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9788	-0-	-1384	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
03	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9986	-0-	-574	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
05	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9710	-0-	-1390	-0-	9710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2318	3	9	9	N	8	8	1			1
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2666	N	2168	-0-	-498	-0-	2159	3	9	9	N	8	5	1			4
04	2250	N	2073	-0-	-177	-0-	2069	3	4	9	N	4	7	1			1
05	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2079	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	1972	3	6	9	N	5	5	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

01	3038	X	2606	-0-	-432	-0-	2596	3	10	9	N	9	9	1			1
02	2744	X	2569	-0-	-175	-0-	2566	3	3	9	N	3	2	1			2
03	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	2791	3	11	9	N	10	7	1			5
04	2820	X	2655	-0-	-165	-0-	2651	3	4	9	N	4	8	1			1
05	2852	X	2744	-0-	-108	-0-	2741	3	3	9	N	3	2	1			2
06	2760	X	2662	-0-	-98	-0-	2656	3	6	9	N	5	6	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

01	6107	X	5418	-0-	-689	-0-	5398	3	20	9	N	18	17	1			2
02	5404	X	4970	-0-	-434	-0-	4964	3	6	9	N	5	4	1			3
03	5983	X	5398	-0-	-585	-0-	5377	3	21	9	N	19	13	1			9
04	5790	X	4934	-0-	-856	-0-	4924	3	10	9	N	9	16	1			2
05	5983	X	5228	-0-	-755	-0-	5221	3	7	9	N	6	4	1			4
*06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6098	3	13	9	N	12	14	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1507	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	3	2	9	N	2	1	1			1
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	3	6	9	N	5	3	1			3
04	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1386	3	3	9	N	3	5	1			1
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1180	3	2	9	N	2	3	1			-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					46
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					46
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					46
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					46
05	4557	X	4443	-0-	-114	-0-	4443	2			N	-0-					46
06	4410	X	4185	-0-	-225	-0-	4185	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

01	16864	X	15661	-0-	-1203	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14020	-0-	-1044	-0-	14020	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	15096	-0-	-1148	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14640	-0-	-960	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14641	-0-	-1262	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13947	-0-	-1203	-0-	13947	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

01	15717	X	14751	-0-	-966	-0-	14751	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	13104	-0-	-560	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13759	-0-	-1369	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	13911	-0-	-369	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	13826	-0-	-930	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	12907	-0-	-1373	-0-	12907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5518	X	5337	-0-	-181	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5228	-0-	-321	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5047	-0-	-323	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5921	X	5227	-0-	-694	-0-	506	1	4721	2	N	-0-					-0-
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	415	1	6123	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5008	-0-	-541	-0-	465	1	4543	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4890	-0-	-480	-0-	400	1	4490	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5140	-0-	-1308	-0-	409	1	4731	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	4830	-0-	-1410	-0-	401	1	4429	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	839	1	3846	2	N	-0-					-0-
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	758	1	3764	2	N	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	839	1	3394	2	N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	812	1	3004	2	N	-0-					-0-
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	839	1	3197	2	N	-0-					-0-
*06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	812	1	3828	2	N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	1			N	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	524	1	1692	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7673	-0-	4673	4673	497	1	7176	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	9023	-0-	5923	10596	443	1	8580	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	8762	-0-	5762	16358	430	1	8332	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9114	X	7699	-0-	-1415	-0-	7670	3	29	9	N	26	26	1			2
02	7700	X	6540	-0-	-1160	-0-	6530	3	10	9	N	9	6	1			5
03	8525	X	7131	-0-	-1394	-0-	7103	3	28	9	N	25	17	1			13
04	8250	X	7334	-0-	-916	-0-	7319	3	15	9	N	14	24	1			3
05	8370	X	7510	-0-	-860	-0-	7500	3	10	9	N	9	6	1			6
06	7440	X	7307	-0-	-133	-0-	7292	3	15	9	N	14	18	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	6700	-0-	3600	3600	6676	3	24	9	N	22	8	1			14
04	3000	N	6297	-0-	3297	6897	6284	3	13	9	N	12	23	1			3
05	3100	N	5907	-0-	2807	9704	5900	3	7	9	N	6	5	1			4
*06	15624	X	5920	-0-	-9704	-0-	5909	3	11	9	N	10	13	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10168	X	7875	-0-	-2293	-0-	7847	3	28	9	N	25	25	1			2
02	8120	X	6646	-0-	-1474	-0-	6636	3	10	9	N	9	6	1			5
03	8246	X	6253	-0-	-1993	-0-	6230	3	23	9	N	21	16	1			10
04	7980	X	5838	-0-	-2142	-0-	5828	3	10	9	N	9	17	1			2
05	8246	X	5638	-0-	-2608	-0-	5631	3	7	9	N	6	4	1			4
06	7620	X	5142	-0-	-2478	-0-	5131	3	11	9	N	10	12	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4991	X	3432	-0-	-1559	-0-	3420	3	12	9	N	11	11	1			1
02	4508	X	3235	-0-	-1273	-0-	3231	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	3536	3	13	9	N	12	8	1			6
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3429	3	7	9	N	6	11	1			1
05	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	3450	3	4	9	N	4	3	1			2
06	3480	X	3312	-0-	-168	-0-	3305	3	7	9	N	6	7	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

01	4371	X	4240	-0-	-131	-0-	4225	3	15	9	N	14	14	1			1
02	3920	X	3871	-0-	-49	-0-	3865	3	6	9	N	5	3	1			3
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4626	3	18	9	N	16	11	1			8
04	4140	X	4119	-0-	-21	-0-	4110	3	9	9	N	8	14	1			2
05	4278	X	4227	-0-	-51	-0-	4223	3	4	9	N	4	3	1			3
06	4500	X	4053	-0-	-447	-0-	4044	3	9	9	N	8	10	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			Y	-0-	7	1			3
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	930	N	489	-0-	-441	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1477	2	7	9	Y	6	1	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

01	4526	X	4490	-0-	-36	-0-	4482	2	8	9	Y	7	32	1			19
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4303	2	33	9	Y	30	49	1			-0-
03	4774	X	4765	-0-	-9	-0-	4740	2	25	9	Y	23	14	1			9
04	4620	X	4559	-0-	-61	-0-	4505	2	54	9	Y	49	31	1			27
05	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	4660	2	12	9	Y	11	16	1			22
06	4650	X	4459	-0-	-191	-0-	4403	2	56	9	Y	51	47	1			26

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5672	-0-	5672	5672	347	1	5325	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2659	-0-	2659	8331	301	1	2358	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2757	-0-	2757	11088	429	1	2328	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

01	5952	X	5271	-0-	-681	-0-	5271	2			N	-0-					55
02	5376	X	4547	-0-	-829	-0-	4547	2			N	-0-					55
03	5890	X	5487	-0-	-403	-0-	5487	2			N	-0-					55
04	5700	X	5311	-0-	-389	-0-	5311	2			N	-0-					55
05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					55
06	5310	X	4905	-0-	-405	-0-	4905	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

01	4309	X	3834	-0-	-475	-0-	3826	3	8	9	Y	7	26	1			17
02	3892	X	2683	-0-	-1209	-0-	2670	3	13	9	Y	12	29	1			-0-
03	4309	X	3665	-0-	-644	-0-	3647	3	18	9	Y	16	10	1			6
04	3990	X	3319	-0-	-671	-0-	3278	3	41	9	Y	37	23	1			20
05	3844	X	3209	-0-	-635	-0-	3202	3	7	9	Y	6	11	1			15
06	3720	X	2901	-0-	-819	-0-	2864	3	37	9	Y	34	31	1			18

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					25
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	48	1	8			72
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					72
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					72
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					72
*06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					72

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

01	10292	X	8893	-0-	-1399	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7909	-0-	-827	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8510	-0-	-914	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8074	-0-	-1046	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8127	-0-	-1018	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7813	-0-	-797	-0-	7813	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

01	5053	X	4617	-0-	-436	-0-	4602	3	15	9	N	14	14	1			1
02	4368	X	4357	-0-	-11	-0-	4350	3	7	9	N	6	4	1			3
03	4836	X	4626	-0-	-210	-0-	4608	3	18	9	N	16	11	1			8
04	4590	X	3161	-0-	-1429	-0-	3153	3	8	9	N	7	14	1			1
05	4836	X	430	-0-	-4406	-0-	430	3			N	-0-	1	1			-0-
06	4680	X	75	-0-	-4605	-0-	75	3			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

01	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2038	-0-	-34	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2199	-0-	-171	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170																	
01	5270	X	4941	-0-	-329	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4457	-0-	-275	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4792	-0-	-385	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4672	-0-	-218	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4753	-0-	-176	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4622	-0-	-148	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140																	
01	7440	X	6618	-0-	-822	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6231	-0-	-489	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7287	-0-	-122	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6435	-0-	-465	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6674	-0-	-456	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6281	-0-	-769	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915																	
01	6758	X	5996	-0-	-762	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5396	-0-	-512	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
03	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
05	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6135	-0-	-15	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785																	
01	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2900	-0-	-417	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3049	-0-	-161	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603																	
01	4960	X	2127	-0-	-2833	-0-	2127	2			Y	-0-					27
02	4536	X	3460	-0-	-1076	-0-	3460	2			Y	-0-					27
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			Y	-0-					27
04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					27
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			Y	-0-					27
*06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-					27
HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900																	
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4279	-0-	-433	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
*06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2596	-0-	-148	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
*06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
*06	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9393	X	9014	-0-	-379	-0-	280	1	8734	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	8464	-0-	-20	-0-	218	1	8246	2	N	-0-					-0-
03	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	230	1	9328	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	3831	-0-	-4989	-0-	179	1	3652	2	N	-0-					-0-
05	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	176	1	10111	2	N	-0-					-0-
*06	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	156	1	9347	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4042	-0-	-19	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3766	-0-	-104	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3931	-0-	-254	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3708	-0-	-342	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11780	X	9545	-0-	-2235	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	10360	-0-	-224	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10670	-0-	-459	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
04	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10017	-0-	-1453	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9299	-0-	-1801	-0-	9299	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2901	3	11	9	N	10	10	1			1
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2675	3	3	9	N	3	2	1			2
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2905	3	11	9	N	10	7	1			5
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2630	3	6	9	N	5	9	1			1
05	2697	N	983	-0-	-1714	-0-	983	3			N	-0-	1	1			-0-
06	2610	N	1919	-0-	-691	-0-	1918	3	1	9	N	1	1	1			-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	2	2	8			-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	2948	-0-	-1552	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

01	6541	X	4845	-0-	-1696	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5113	-0-	-711	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5789	-0-	-70	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4690	-0-	-980	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4947	-0-	-726	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4618	-0-	-992	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

01	10788	X	10173	-0-	-615	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9207	-0-	-537	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9976	-0-	-254	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9439	-0-	-461	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9727	-0-	-472	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9249	-0-	-621	-0-	9249	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

01	4216	X	3747	-0-	-469	-0-	11	1	3736	2	N	-0-					27
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	139	1	3950	2	N	-0-					27
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	58	1	4240	2	N	-0-					27
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	82	1	3992	2	N	-0-					27
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	104	1	4448	2	N	-0-					27
06	4380	X	3831	-0-	-549	-0-	129	1	3702	2	N	-0-					27

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

01	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6897	-0-	-19	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7568	-0-	-120	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7348	-0-	-92	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7488	-0-	-200	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7148	-0-	-262	-0-	7148	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

01	5022	X	2106	-0-	-2916	-0-	2106	2			Y	-0-					30
02	4536	X	1590	-0-	-2946	-0-	1590	2			Y	-0-					30
03	5022	X	1049	-0-	-3973	-0-	1042	2	7	9	Y	6	34	1			2
04	4290	X	6	-0-	-4284	-0-	6	2			Y	-0-					2
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					2
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					2

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2945	X	2318	-0-	-627	-0-	397	1	1921	2	N	-0-					108
02	2688	X	2385	-0-	-303	-0-	387	1	1998	2	N	-0-					108
03	2976	X	2002	-0-	-974	-0-	414	1	1588	2	N	-0-					108
04	2880	X	2267	-0-	-613	-0-	377	1	1736	2	N	140					248
							154	9									
05	2635	X	2306	-0-	-329	-0-	394	1	1910	2	N	2					250
							2	9									
06	2550	X	2028	-0-	-522	-0-	375	1	1653	2	N	-0-	185	1			65

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2604	X	2235	-0-	-369	-0-	382	1	1851	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2884	X	286	-0-	-2598	-0-	286	1			N	-0-					-0-
03	3193	X	273	-0-	-2920	-0-	273	1			N	-0-					-0-
04	3090	X	244	-0-	-2846	-0-	244	1			N	-0-					-0-
05	2232	X	169	-0-	-2063	-0-	169	1			N	-0-					-0-
06	2160	X	373	-0-	-1787	-0-	373	1			N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5301	X	702	-0-	-4599	-0-	112	1	590	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	1619	-0-	-2637	-0-	194	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	237	1	4905	2	N	-0-					-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	209	1	4210	2	N	-0-					-0-
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	179	1	4204	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	3691	-0-	-1289	-0-	190	1	3501	2	N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	157	1	9671	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	5089	-0-	-3507	-0-	136	1	4953	2	N	-0-					-0-
03	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8801	-0-	-709	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8758	-0-	-1069	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7894	-0-	-1616	-0-	7894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	2000	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1708	N	1254	-0-	-454	-0-	1253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2160	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	283	1	2751	3	N	-0-					79
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	263	1	2771	3	N	-0-					79
03	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	239	1	2269	3	N	28	1	8			106
							31	9									
04	2940	X	2439	-0-	-501	-0-	244	1	2195	3	N	-0-					106
05	3224	X	2714	-0-	-510	-0-	255	1	2459	3	N	-0-					106
06	3120	X	2569	-0-	-551	-0-	211	1	2358	3	N	-0-					106

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11439	X	8592	-0-	-2847	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	7137	-0-	-3195	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	8037	-0-	-3402	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7604	-0-	-706	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7780	-0-	-807	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6930	-0-	-1380	-0-	6930	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
02	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
03	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
04	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
05	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	80	1	14416	2	N	-0-					-0-
*06	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	88	1	15926	2	N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8761	3	36	9	N	33	31	1			3
02	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8096	3	11	9	N	10	8	1			5
03	7254	X	1010	-0-	-6244	-0-	982	3	28	9	N	25	21	1			9
04	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9419	3	31	9	N	28	32	1			5
05	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8901	3	10	9	N	9	8	1			6
06	8370	X	7894	-0-	-476	-0-	7879	3	15	9	N	14	18	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016 - P/A 12/14/16

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
02	6748	X	2181	-0-	-4567	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
*06	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5048	-0-	-142	-0-	5048	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

01	12059	X	10761	-0-	-1298	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	10153	-0-	-179	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10870	-0-	-383	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10457	-0-	-403	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10441	-0-	-812	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9685	-0-	-1205	-0-	9685	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

01	13082	X	10832	-0-	-2250	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10603	-0-	-1213	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12049	-0-	-692	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11330	-0-	-760	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11402	-0-	-595	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10994	-0-	-676	-0-	10994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2704	-0-	-124	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2158	-0-	-973	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2874	-0-	-156	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2793	-0-	-147	-0-	2793	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	321	1	791	2	N	-0-					-0-
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	210	1			N	-0-					-0-
03	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	1			N	-0-					-0-
04	1080	N	426	-0-	-654	-0-	313	1	113	2	N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	312	1	394	2	N	-0-					-0-
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	274	1	189	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
*06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
02	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
03	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
04	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10285	-0-	-1712	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10674	-0-	-936	-0-	10674	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3565	X	2544	-0-	-1021	-0-	2543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3024	X	2374	-0-	-650	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2315	-0-	-909	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2206	-0-	-254	-0-	2204	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2635	X	2428	-0-	-207	-0-	2426	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2550	X	2099	-0-	-451	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10943	X	10297	-0-	-646	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9451	-0-	-433	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10096	-0-	-599	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9692	-0-	-328	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9745	-0-	-733	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9248	-0-	-892	-0-	9248	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

01	3100	N	4497	-0-	1397	1397	4497	2			N	-0-					-0-
02	3531	X	2134	-0-	-1397	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

01	5146	X	3341	-0-	-1805	-0-	351	1	2990	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3762	-0-	-886	-0-	327	1	3435	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3312	-0-	-1834	-0-	354	1	2958	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3686	-0-	-1024	-0-	343	1	3343	2	N	-0-					-0-
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	362	1	3979	2	N	-0-					-0-
*06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	346	1	3963	2	N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

01	9579	X	8897	-0-	-682	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7557	-0-	-899	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8268	-0-	-1001	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7642	-0-	-1148	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8684	-0-	-368	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7140	-0-	-1470	-0-	7140	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5239	X	4447	-0-	-792	-0-	398	1	4049	2	N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	328	1	4987	2	N	-0-					-0-
03	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	336	1	7256	2	N	-0-					-0-
04	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	317	1	6578	2	N	-0-					-0-
05	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	315	1	6295	2	N	-0-					-0-
*06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	292	1	6366	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8401	X	7982	-0-	-419	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
02	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
03	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
04	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
05	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
*06	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	101	1	4240	2	N	-0-					-0-
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	91	1	4015	2	N	-0-					-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	103	1	4323	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	94	1	3971	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4059	-0-	-312	-0-	100	1	3959	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3177	-0-	-1053	-0-	94	1	3083	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

01	5456	X	4819	-0-	-637	-0-	204	1	4615	2	N	-0-					-0-
02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	174	1	5210	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5185	-0-	-271	-0-	177	1	5008	2	N	-0-					-0-
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	171	1	4866	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5033	-0-	-919	-0-	177	1	4856	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4383	-0-	-1377	-0-	154	1	4229	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

01	8091	X	7795	-0-	-296	-0-	7795	2			N	-0-					45
02	7308	X	7072	-0-	-236	-0-	7015	2	57	9	N	52					97
03	8060	X	7703	-0-	-357	-0-	7692	2	11	9	N	10					107
04	7800	X	7208	-0-	-592	-0-	7208	2			N	-0-					107
05	8060	X	7088	-0-	-972	-0-	7088	2			N	-0-					107
06	7590	X	6929	-0-	-661	-0-	6841	2	88	9	N	80	187	1			-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

01	682	N	141	-0-	-541	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	285	1	934	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3770	-0-	770	770	386	1	3384	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3987	-0-	887	1657	351	1	3636	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	1922	-0-	-1078	579	440	1	1482	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	868	N	585	-0-	-283	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	256	1	4387	2	Y	14	2	8			61
							15	9									
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	277	1	4273	2	Y	16	2	8			75
							18	9									
03	4433	X	3544	-0-	-889	-0-	251	1	3269	2	Y	22	74	1	5	8	18
							24	9									
04	4500	X	439	-0-	-4061	-0-	89	1	350	2	Y	-0-					18
05	5053	X	4578	-0-	-475	-0-	487	1	4091	2	Y	-0-					18
06	4890	X	4000	-0-	-890	-0-	370	1	3630	2	Y	-0-					18

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6262	X	3833	-0-	-2429	-0-	3764	2	69	9	N	63	180	1			50
02	5656	X	-0-	-0-	-5656	-0-					N	-0-					50
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					50
04	5850	X	3310	-0-	-2540	-0-	3310	2			N	-0-					50
05	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9103	2	17	9	N	15					65
*06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					65

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	3398	2			N	-0-					87
02	3388	X	3122	-0-	-266	-0-	3122	2			N	-0-					87
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3477	2	1	9	N	1	1	8			87
04	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	3308	2			N	-0-					87
05	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	3210	2			N	-0-					87
06	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	2998	2			N	-0-					87

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6032	2	2	9	N	2	2	8			112
02	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5528	2	3	9	N	3	3	8			112
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6064	2	9	9	N	8	8	8			112
04	5850	X	4083	-0-	-1767	-0-	4083	2			N	-0-					112
05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6166	2	32	9	N	29					141
06	5940	X	5642	-0-	-298	-0-	5642	2			N	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1877	2			N	-0-					122
02	1932	N	1840	-0-	-92	-0-	1840	2			N	-0-					122
03	2046	N	1446	-0-	-600	-0-	1446	2			N	-0-					122
04	1830	N	1601	-0-	-229	-0-	1601	2			N	-0-					122
05	2046	N	1685	-0-	-361	-0-	1685	2			N	-0-					122
06	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1312	2	26	9	N	24					146

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5146	X	4739	-0-	-407	-0-	4695	2	44	9	N	40					76
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					76
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5033	2	1	9	N	1	1	8			76
04	4830	X	4525	-0-	-305	-0-	4525	2			N	-0-					76
05	5177	X	4885	-0-	-292	-0-	4883	2	2	9	N	2					78
06	5010	X	4282	-0-	-728	-0-	4269	2	13	9	N	12					90

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4898	X	4805	-0-	-93	-0-	4805	2			N	-0-					63
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					63
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					63
04	4650	X	4647	-0-	-3	-0-	4647	2			N	-0-					63
05	4898	X	4685	-0-	-213	-0-	4685	2			N	-0-					63
06	4740	X	4502	-0-	-238	-0-	4502	2			N	-0-					63

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3782	X	3716	-0-	-66	-0-	3716	2			Y	-0-					9
02	3416	X	3338	-0-	-78	-0-	3331	2	7	9	Y	6	15	1			-0-
03	3782	X	3780	-0-	-2	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3439	-0-	-161	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3366	-0-	-294	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	2711	3	9	9	N	8	8	1			1
02	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	2479	3	3	9	N	3	2	1			2
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2765	3	9	9	N	8	6	1			4
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2647	3	6	9	N	5	8	1			1
05	2759	N	2389	-0-	-370	-0-	2386	3	3	9	N	3	2	1			2
06	2670	N	2084	-0-	-586	-0-	2078	3	6	9	N	5	6	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

01	10230	X	9257	-0-	-973	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8507	-0-	-509	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9176	-0-	-558	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8357	-0-	-613	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8818	-0-	-606	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8234	-0-	-886	-0-	8234	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

01	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9039	-0-	-416	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8314	-0-	-896	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8330	-0-	-1218	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7224	-0-	-2016	-0-	7224	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

01	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
02	10248	X	-0-	-0-	-10248	-0-					N	-0-					-0-
03	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	303	1	2980	2	N	-0-					24
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	278	1	2872	2	N	-0-					24
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	302	1	3298	2	N	54	78	1			-0-
							59	9									
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	280	1	2935	2	N	-0-					-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	325	1	3396	2	N	-0-					-0-
*06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	294	1	3262	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

01	4557	X	2343	-0-	-2214	-0-	59	1	2284	2	N	-0-					-0-
02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	272	1	4275	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3352	-0-	-1019	-0-	223	1	3129	2	N	-0-					-0-
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	232	1	3395	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4257	-0-	-765	-0-	240	1	4017	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4146	-0-	-714	-0-	230	1	3916	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

01	5177	X	3655	-0-	-1522	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3121	-0-	-1555	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3222	-0-	-1955	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3033	-0-	-1047	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3753	-0-	-463	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2887	-0-	-653	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

01	6324	X	6244	-0-	-80	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5522	-0-	-190	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6047	-0-	-153	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5570	-0-	-460	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5476	-0-	-755	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4636	-0-	-1394	-0-	4636	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

01	5208	X	3746	-0-	-1462	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5625	-0-	-451	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5551	-0-	-539	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

01	5549	X	5380	-0-	-169	-0-	5380	2			Y	-0-					15
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5037	2	46	9	Y	42	57	1			-0-
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5209	-0-	-191	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5206	-0-	-436	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
06	5460	X	4944	-0-	-516	-0-	4944	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
*06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

01	10199	X	9622	-0-	-577	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8274	-0-	-910	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8495	-0-	-1611	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8135	-0-	-1495	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	7310	-0-	-2300	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	6692	-0-	-2608	-0-	6692	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

01	4805	X	4233	-0-	-572	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4513	-0-	-292	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4120	-0-	-380	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3424	-0-	-956	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

01	5146	X	4666	-0-	-480	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4281	-0-	-524	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3852	-0-	-798	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3985	-0-	-820	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3782	-0-	-748	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

01	8835	X	8065	-0-	-770	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7042	-0-	-938	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7771	-0-	-1064	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6924	-0-	-1266	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7062	-0-	-998	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6762	-0-	-1038	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4532	-0-	-424	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5262	-0-	-48	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4985	-0-	-347	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4319	-0-	-1411	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5735	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	5152	X	5071	-0-	-81	-0-	5070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5704	X	5577	-0-	-127	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5349	-0-	-171	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5497	-0-	-207	-0-	5496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5520	X	5291	-0-	-229	-0-	5291	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	196	1	3141	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	133	1	2200	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	212	1	3428	2	N	-0-					-0-
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	200	1	3266	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	188	1	3143	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3510	X	2284	-0-	-1226	-0-	186	1	2098	2	N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4340	X	4004	-0-	-336	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4036	-0-	-25	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3919	-0-	-11	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3915	-0-	-208	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
*06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
*06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2253	-0-	-1107	-0-	2147	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
03	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3559	-0-	-41	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3440	-0-	-160	-0-	3361	2	79	9	Y	72	72	1			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8897	X	8751	-0-	-146	-0-	177	1	8574	2	Y	-0-					-0-
02	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	87	1	8466	2	Y	-0-					-0-
03	8773	X	8713	-0-	-60	-0-	101	1	8612	2	Y	-0-					-0-
04	8460	X	8258	-0-	-202	-0-	98	1	8160	2	Y	-0-					-0-
05	9455	X	8415	-0-	-1040	-0-	101	1	8314	2	Y	-0-					-0-
06	9150	X	7157	-0-	-1993	-0-	99	1	7058	2	Y	-0-					-0-

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	1584	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1540	N	1382	-0-	-158	-0-	1380	3	2	9	N	2	1	1			1
03	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	1517	3	4	9	N	4	3	1			2
04	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1512	3	3	9	N	3	4	1			1
05	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1498	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1386	3	2	9	N	2	3	1			-0-

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6355	X	203	-0-	-6152	-0-	203	1			N	-0-					-0-
02	5740	X	3153	-0-	-2587	-0-	316	1	2837	2	N	-0-					-0-
03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	352	1	7612	2	N	-0-					-0-
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	346	1	6205	2	N	-0-					-0-
05	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	346	1	6203	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6271	-0-	-1439	-0-	312	1	5959	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6541	X	4692	-0-	-1849	-0-	337	1	4355	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5247	-0-	-241	-0-	275	1	4972	2	N	-0-					-0-
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	292	1	4304	2	N	-0-					-0-
04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	342	1	4559	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4823	-0-	-974	-0-	388	1	4435	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4879	-0-	-731	-0-	373	1	4506	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		8335	-0-	8335	36248	161	1	8096	2	Y	71	57	1			24
							78	9									
02	42097	X	5849	-0-	-36248	-0-	209	1	5620	2	Y	18	36	1			6
							20	9									
03	8463	X	6516	-0-	-1947	-0-	226	1	6259	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
04	8190	X	5923	-0-	-2267	-0-	216	1	5707	2	Y	-0-					6
05	8339	X	5263	-0-	-3076	-0-	206	1	5057	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	8070	X	1984	-0-	-6086	-0-	168	1	1815	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5518	X	4148	-0-	-1370	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4330	-0-	-654	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4656	-0-	-684	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4368	-0-	-1150	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	4080	-0-	-2160	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5952	X	5520	-0-	-432	-0-	5498	3	22	9	N	20	19	1			2
02	5544	X	4970	-0-	-574	-0-	4963	3	7	9	N	6	5	1			3
03	6138	X	4971	-0-	-1167	-0-	4952	3	19	9	N	17	12	1			8
04	5940	X	5498	-0-	-442	-0-	5487	3	11	9	N	10	16	1			2
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6302	3	8	9	N	7	5	1			4
06	5340	X	5320	-0-	-20	-0-	5309	3	11	9	N	10	13	1			1

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	407	1	2750	2	N	34	15	1	1	8	147
							37	9									
02	3164	X	2155	-0-	-1009	-0-	325	1	1829	2	N	1	1	8			147
							1	9									
03	3503	X	2270	-0-	-1233	-0-	284	1	1961	2	N	23	36	1	2	8	132
							25	9									
04	3390	X	3243	-0-	-147	-0-	245	1	2998	2	N	-0-					132
05	3441	X	3249	-0-	-192	-0-	387	1	2862	2	N	-0-					132
06	3090	X	1608	-0-	-1482	-0-	352	1	1256	2	N	-0-					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5673	X	815	-0-	-4858	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	299	-0-	-4825	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	8	-0-	-5510	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	9	-0-	-771	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3875	X	3636	-0-	-239	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2739	-0-	-761	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3194	-0-	-436	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10602	X	9725	-0-	-877	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
02	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8552	-0-	-868	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8564	-0-	-1263	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8241	-0-	-1269	-0-	8241	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2376	-0-	-284	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2251	-0-	-419	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2403	-0-	-232	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1742	-0-	-1018	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7192	X	6768	-0-	-424	-0-	6765	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6516	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7192	X	6548	-0-	-644	-0-	6545	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6690	X	6307	-0-	-383	-0-	6304	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	7223	X	6817	-0-	-406	-0-	6814	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	6990	X	4324	-0-	-2666	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8494	X	5846	-0-	-2648	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6881	-0-	-539	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7484	-0-	-142	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7266	-0-	-114	-0-	7266	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7502	X	6886	-0-	-616	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6197	-0-	-383	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6691	-0-	-439	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6427	-0-	-263	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6257	-0-	-656	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6201	-0-	-459	-0-	6201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5239	X	4716	-0-	-523	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	2722	-0-	-1842	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4005	-0-	-1048	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4335	-0-	-555	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3701	-0-	-1011	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3262	-0-	-1298	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9920	X	9433	-0-	-487	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8114	-0-	-510	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8995	-0-	-553	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8513	-0-	-727	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7271	-0-	-2184	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7486	-0-	-1634	-0-	7486	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1	7	1			4
02	1064	X	445	-0-	-619	-0-	442	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
03	1178	X	932	-0-	-246	-0-	926	2	6	9	Y	5	3	1			2
04	994	X	994	-0-	-0-	-0-	981	2	13	9	Y	12	7	1			7
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	Y	1	4	1			4
*06	992	X	992	-0-	-0-	-0-	978	2	14	9	Y	13	10	1			7

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					Y	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4960	X	4180	-0-	-780	-0-	4180	2			N	-0-					26
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					26
03	4836	X	4820	-0-	-16	-0-	4820	2			N	-0-					26
04	4680	X	4476	-0-	-204	-0-	4476	2			N	-0-					26
05	5053	X	3535	-0-	-1518	-0-	3535	2			N	-0-					26
06	4890	X	4066	-0-	-824	-0-	4066	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	318	1	3007	3	Y	7					112
							8	9									
02	2828	X	2573	-0-	-255	-0-	315	1	2249	3	Y	8	98	1			22
							9	9									
03	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	346	1	2512	3	Y	-0-					22
04	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	345	1	2464	3	Y	69					91
							76	9									
05	3286	X	2855	-0-	-431	-0-	338	1	2517	3	Y	-0-					91
06	3240	X	2577	-0-	-663	-0-	363	1	2214	3	Y	-0-	90	1			1

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
04	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
*06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

01	7936	X	6737	-0-	-1199	-0-	6729	3	8	9	Y	7					112
02	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7221	3	9	9	Y	8	98	1			22
03	7595	X	7259	-0-	-336	-0-	7259	3			Y	-0-					22
04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7261	3	76	9	Y	69					91
05	7998	X	6514	-0-	-1484	-0-	6514	3			Y	-0-					91
06	7740	X	5930	-0-	-1810	-0-	5930	3			Y	-0-	90	1			1

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

01	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2630	-0-	-580	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

01	4743	X	2702	-0-	-2041	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	1859	-0-	-2425	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	1590	-0-	-3153	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1053	-0-	-2427	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	566	-0-	-2131	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	242	-0-	-2368	-0-	242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

01	4371	X	3211	-0-	-1160	-0-	392	1	2818	2	N	1	1	8			79
							1	9									
02	3920	X	3667	-0-	-253	-0-	310	1	3356	2	N	1	1	8			79
							1	9									
03	4185	X	3677	-0-	-508	-0-	347	1	3327	2	N	3	3	8			79
							3	9									
04	4050	X	3253	-0-	-797	-0-	330	1	2923	2	N	-0-					79
05	4061	X	3606	-0-	-455	-0-	398	1	3208	2	N	-0-					79
06	3930	X	3471	-0-	-459	-0-	407	1	3064	2	N	-0-					79

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

01	3193	X	2740	-0-	-453	-0-	2740	2			N	-0-					13
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					13
03	3162	X	2372	-0-	-790	-0-	2372	2			N	-0-					13
04	2670	X	2381	-0-	-289	-0-	2381	2			N	-0-					13
05	3286	X	2240	-0-	-1046	-0-	2240	2			N	-0-					13
06	3180	X	2407	-0-	-773	-0-	2407	2			N	-0-					13

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
03	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
04	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
05	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
*06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
*06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	10047	-0-	6947	6947	10047	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	8923	-0-	5923	12870	8923	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8761	-0-	5661	18531	8761	2			N	-0-					-0-
*06	22518	X	3987	-0-	-18531	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2455	3	8	9	N	7	7	1			1
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2267	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2276	3	8	9	N	7	5	1			3
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2086	3	4	9	N	4	6	1			1
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1788	3	2	9	N	2	1	1			2
06	1650	X	1605	-0-	-45	-0-	1601	3	4	9	N	4	6	1			-0-

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

01	3317	X	2774	-0-	-543	-0-	279	1	2495	2	N	-0-					-0-
02	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	318	1	8573	2	N	-0-					-0-
03	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	478	1	6941	2	N	-0-					-0-
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	488	1	6260	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	6703	-0-	-3155	-0-	526	1	6177	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	5894	-0-	-3646	-0-	512	1	5382	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4650	X	4038	-0-	-612	-0-	4023	3	15	9	N	14	14	1			1
02	4312	X	3342	-0-	-970	-0-	3338	3	4	9	N	4	3	1			2
03	4774	X	3640	-0-	-1134	-0-	3626	3	14	9	N	13	9	1			6
04	4620	X	3660	-0-	-960	-0-	3652	3	8	9	N	7	11	1			2
05	4464	X	3801	-0-	-663	-0-	3797	3	4	9	N	4	3	1			3
06	3900	X	3538	-0-	-362	-0-	3531	3	7	9	N	6	8	1			1

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	3473	3	12	9	N	11	11	1			1
02	3444	X	3377	-0-	-67	-0-	3373	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3782	X	2747	-0-	-1035	-0-	2735	3	12	9	N	11	8	1			5
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3983	3	9	9	N	8	11	1			2
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5150	3	7	9	N	6	4	1			4
*06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3755	3	9	9	N	8	11	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	2209	3	9	9	N	8	7	1			1
02	2072	N	1811	-0-	-261	-0-	1809	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	2050	3	8	9	N	7	5	1			3
04	2160	N	2049	-0-	-111	-0-	2043	3	6	9	N	5	7	1			1
05	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	1781	3	2	9	N	2	1	1			2
06	1980	N	1557	-0-	-423	-0-	1554	3	3	9	N	3	5	1			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		495	-0-	495	495	320	1	175	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		313	-0-	313	808	313	1			N	-0-					-0-
03	T. A.		348	-0-	348	1156	348	1			N	-0-					-0-
04	1525	X	369	-0-	-1156	-0-	369	1			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8990	X	8093	-0-	-897	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7463	-0-	-125	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8069	-0-	-332	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7711	-0-	-209	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7547	-0-	-730	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6384	-0-	-1626	-0-	6384	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5332	X	4437	-0-	-895	-0-	380	1	4057	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4238	-0-	-326	-0-	341	1	3897	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3779	-0-	-840	-0-	361	1	3418	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3957	-0-	-513	-0-	348	1	3609	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	380	1	4230	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4312	-0-	-218	-0-	359	1	3953	2	N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5182	-0-	-82	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5136	-0-	-692	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5071	-0-	-569	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5137	-0-	-691	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4866	-0-	-774	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5673	X	5592	-0-	-81	-0-	5571	3	21	9	N	19	18	1			2
02	7140	X	4633	-0-	-2507	-0-	4627	3	6	9	N	5	4	1			3
03	7905	X	4716	-0-	-3189	-0-	4698	3	18	9	N	16	11	1			8
04	7650	X	3573	-0-	-4077	-0-	3569	3	4	9	N	4	11	1			1
05	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7257	3	7	9	N	6	3	1			4
*06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5778	3	11	9	N	10	13	1			1

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12245	X	11178	-0-	-1067	-0-	362	1	10816	2	N	-0-					-0-
02	11060	X	10557	-0-	-503	-0-	327	1	10230	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	10468	-0-	-1343	-0-	362	1	10106	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	10492	-0-	-938	-0-	351	1	10141	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10672	-0-	-1046	-0-	362	1	10310	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	11184	-0-	-126	-0-	351	1	10833	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11966	X	10574	-0-	-1392	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
03	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
04	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10842	-0-	-628	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	6895	-0-	-4235	-0-	6895	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4619	X	4361	-0-	-258	-0-	4346	3	15	9	N	14	14	1			1
02	4172	X	3942	-0-	-230	-0-	3935	3	7	9	N	6	4	1			3
03	4588	X	4106	-0-	-482	-0-	4091	3	15	9	N	14	10	1			7
04	4440	X	4160	-0-	-280	-0-	4151	3	9	9	N	8	13	1			2
05	4433	X	3301	-0-	-1132	-0-	3300	3	1	9	N	1	2	1			1
06	4230	X	2459	-0-	-1771	-0-	2451	3	8	9	N	7	7	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	1729	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1913	3	3	9	N	3	2	1			1
03	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1779	3	7	9	N	6	4	1			3
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	3	3	9	N	3	5	1			1
05	2108	N	1827	-0-	-281	-0-	1826	3	1	9	N	1	1	1			1
*06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1866	3	3	9	N	3	4	1			-0-

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2837	-0-	-46	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10261	X	9208	-0-	-1053	-0-	9208	2			N	-0-			-0-
*02	9268	X	8383	-0-	-885	-0-	29	1	8354	2	N	-0-			-0-
*03	10509	X	9475	-0-	-1034	-0-	39	1	9436	2	N	-0-			-0-
*04	10170	X	9022	-0-	-1148	-0-	42	1	8980	2	N	-0-			-0-
*05	10509	X	9250	-0-	-1259	-0-	33	1	9217	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	8492	-0-	-628	-0-	40	1	8452	2	N	-0-			-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

01	4309	X	4287	-0-	-22	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
02	3920	X	3506	-0-	-414	-0-	3506	2			N	-0-			-0-
03	4340	X	3898	-0-	-442	-0-	3898	2			N	-0-			-0-
04	4200	X	3601	-0-	-599	-0-	3601	2			N	-0-			-0-
05	4278	X	3902	-0-	-376	-0-	3902	2			N	-0-			-0-
06	4140	X	3761	-0-	-379	-0-	3761	2			N	-0-			-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

01	3751	X	3700	-0-	-51	-0-	3700	2			N	-0-			-0-
02	3388	X	3295	-0-	-93	-0-	3295	2			N	-0-			-0-
03	3782	X	3578	-0-	-204	-0-	3578	2			N	-0-			-0-
04	3660	X	3435	-0-	-225	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
05	3782	X	3541	-0-	-241	-0-	3541	2			N	-0-			-0-
06	3570	X	3181	-0-	-389	-0-	3181	2			N	-0-			-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

01	5487	X	5167	-0-	-320	-0-	5167	2			N	-0-			-0-
02	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-			-0-
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-			-0-
04	5190	X	4942	-0-	-248	-0-	4942	2			N	-0-			-0-
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-			-0-
06	5460	X	5155	-0-	-305	-0-	5155	2			N	-0-			-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

01	5301	X	5144	-0-	-157	-0-	5144	2			N	-0-			92
02	4788	X	4648	-0-	-140	-0-	4648	2			N	-0-			92
03	5239	X	5053	-0-	-186	-0-	5053	2			N	-0-			92
04	5040	X	4815	-0-	-225	-0-	4815	2			N	-0-			92
05	5146	X	4828	-0-	-318	-0-	4828	2			N	-0-			92
06	4980	X	4721	-0-	-259	-0-	4721	2			N	-0-			92

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

01	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	2			N	-0-			-0-
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-			-0-
03	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-			-0-
04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-			-0-
05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-			-0-
*06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
02	8260	X	-0-	-0-	-8260	-0-					N	-0-					-0-
03	9145	X	5662	-0-	-3483	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
04	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
05	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
*06	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	6624	-0-	-227	-0-	6624	2			Y	-0-					13
02	6188	X	6186	-0-	-2	-0-	6186	2			Y	-0-					13
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			Y	-0-					13
04	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6375	2	70	9	Y	64	64	1			13
05	6851	X	6348	-0-	-503	-0-	6348	2			Y	-0-					13
06	6690	X	5955	-0-	-735	-0-	5955	2			Y	-0-					13

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2054	3	8	9	N	7	4	1			4
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2210	3	4	9	N	4	7	1			1
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2417	3	3	9	N	3	2	1			2
*06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	3	1	9	N	1	3	1			-0-

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13950	X	13193	-0-	-757	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
02	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13861	-0-	-89	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
04	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13702	-0-	-899	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13104	-0-	-1026	-0-	13104	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	3	4	9	N	4	5	1			-0-
02	1400	N	382	-0-	-1018	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2013	3	7	9	N	6	5	1			1
02	1904	N	1878	-0-	-26	-0-	1876	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	2038	3	7	9	N	6	4	1			3
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2027	3	4	9	N	4	6	1			1
05	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2072	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	1912	3	3	9	N	3	4	1			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2542	N	899	-0-	-1643	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	266	-0-	-2002	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1598	-0-	-322	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
*06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2418	X	2044	-0-	-374	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1254	-0-	-762	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1831	-0-	-246	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
05	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1649	-0-	-331	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	369	1	1298	2	N	-0-					32
02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	346	1	1269	2	N	-0-					32
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	364	1	1437	2	N	116					148
							128	9									
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	349	1	1639	2	N	-0-	58	1			90
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	392	1	1729	2	N	-0-					90
*06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	362	1	1810	2	N	-0-					90

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5859	X	5475	-0-	-384	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5196	3	74	9	N	67	67	1			-0-
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5074	-0-	-236	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5653	-0-	-175	-0-	5573	3	80	9	N	73	73	1			-0-
06	5640	X	5350	-0-	-290	-0-	5350	3			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

01	6603	X	6231	-0-	-372	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5596	-0-	-340	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6050	-0-	-398	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5927	-0-	-313	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5991	-0-	-333	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5605	-0-	-425	-0-	5605	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

01	7843	X	6580	-0-	-1263	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
03	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	362	1	7458	2	N	-0-					-0-
04	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	351	1	6715	2	N	-0-					-0-
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	362	1	6874	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7081	-0-	-479	-0-	351	1	6730	2	N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	379	1	10	2	N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	426	1	159	2	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	460	1	95	2	N	-0-					-0-
05	651	N	550	-0-	-101	-0-	497	1	53	2	N	-0-					-0-
*06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	471	1	2380	2	N	-0-					-0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

01	4495	X	2257	-0-	-2238	-0-	104	1	2153	2	N	-0-					-0-
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	167	1	3537	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	180	1	3530	2	N	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	172	1	3873	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3422	-0-	-670	-0-	208	1	3214	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	2610	-0-	-1350	-0-	195	1	2415	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4371	X	3474	-0-	-897	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3508	-0-	-692	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3694	-0-	-956	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3946	-0-	-554	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3360	-0-	-1166	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2717	-0-	-1033	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2480	N	1381	-0-	-1099	-0-	567	1	814	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2079	-0-	-273	-0-	594	1	1485	2	N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	664	1	949	2	N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	653	1	1598	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2031	-0-	-263	-0-	691	1	1340	2	N	-0-					-0-
*06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	673	1	1837	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4867	X	4632	-0-	-235	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4131	-0-	-265	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4307	-0-	-373	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
*06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3720	X	3260	-0-	-460	-0-	135	1	3125	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	1448	-0-	-1912	-0-	102	1	1346	2	N	-0-					-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	141	1	3342	2	N	-0-					-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	116	1	3100	2	N	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	143	1	3292	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3160	-0-	-200	-0-	163	1	2997	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4681	X	4350	-0-	-331	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3585	-0-	-643	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4220	-0-	-368	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4234	-0-	-206	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4038	-0-	-550	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4121	-0-	-79	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6448	X	5951	-0-	-497	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5142	-0-	-682	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5102	-0-	-1315	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5483	-0-	-727	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5589	-0-	-394	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5222	-0-	-538	-0-	5222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5549	X	4306	-0-	-1243	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
04	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
*06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4836	X	4710	-0-	-126	-0-	4710	2			Y	-0-					13
02	4368	X	4243	-0-	-125	-0-	4235	2	8	9	Y	7	20	1			-0-
03	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4443	-0-	-147	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4571	-0-	-141	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4366	-0-	-224	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6665	X	3444	-0-	-3221	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	6304	-0-	-4672	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	7404	-0-	-4748	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	8126	-0-	-3634	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
05	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	45	1	8168	2	N	-0-					-0-
*06	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	46	1	8247	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4774	X	3969	-0-	-805	-0-	3957	3	12	9	N	11	11	1			1
02	4732	X	2911	-0-	-1821	-0-	2907	3	4	9	N	4	4	1			1
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5500	3	23	9	N	21	13	1			9
04	5070	X	5036	-0-	-34	-0-	5026	3	10	9	N	9	16	1			2
05	4929	X	3126	-0-	-1803	-0-	3123	3	3	9	N	3	3	1			2
06	5340	X	4365	-0-	-975	-0-	4357	3	8	9	N	7	8	1			1

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	2170	N	1105	-0-	-1065	-0-	393	1	712	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3210	-0-	110	110	624	1	2586	2	N	-0-					-0-
*09	2848	N	2738	-0-	-110	-0-	613	1	2125	2	N	-0-					-0-
*10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	557	1	1415	2	N	-0-					-0-
*11	2490	N	1649	-0-	-841	-0-	528	1	1121	2	N	-0-					-0-
*12	2201	N	450	-0-	-1751	-0-	450	1			N	-0-					-0-
*01	1426	N	1000	-0-	-426	-0-	481	1	519	2	N	-0-					-0-
*02	1036	N	427	-0-	-609	-0-	427	1			N	-0-					-0-
*03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	1			N	-0-					-0-
*04	1920	N	627	-0-	-1293	-0-	479	1	148	2	N	-0-					-0-
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	450	1	544	2	N	-0-					-0-
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

01	6696	X	5740	-0-	-956	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5575	-0-	-361	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5675	-0-	-897	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5755	-0-	-605	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6086	-0-	-83	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5659	-0-	-311	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

01	8742	X	20	-0-	-8722	-0-	20	2			Y	-0-					20
02	7112	X	-0-	-0-	-7112	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
03	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					-0-
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-
05	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		7654	-0-	7654	7654	7654	2			Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-					12
02	3556	X	3357	-0-	-199	-0-	3323	2	34	9	Y	31	36	1			7
03	4154	X	3503	-0-	-651	-0-	3503	2			Y	-0-					7
04	4020	X	3431	-0-	-589	-0-	3431	2			Y	-0-					7
05	4154	X	3437	-0-	-717	-0-	3437	2			Y	-0-					7
06	3870	X	3414	-0-	-456	-0-	3414	2			Y	-0-					7

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

01	9176	X	7792	-0-	-1384	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7448	-0-	-420	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
03	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
04	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
05	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7992	-0-	-198	-0-	7992	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

01	7502	X	6727	-0-	-775	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	6065	-0-	-515	-0-	6065	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6531	-0-	-754	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6221	-0-	-829	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6676	-0-	-578	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6290	-0-	-220	-0-	6290	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5394	X	4704	-0-	-690	-0-	165	1	4539	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4193	-0-	-679	-0-	141	1	4052	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	3957	-0-	-1437	-0-	144	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4606	-0-	-404	-0-	171	1	4435	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4740	-0-	-344	-0-	190	1	4550	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4221	-0-	-339	-0-	179	1	4042	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11098	X	10649	-0-	-449	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9461	-0-	-563	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10105	-0-	-993	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9633	-0-	-747	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	7994	-0-	-2670	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	7821	-0-	-2499	-0-	7821	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11377	X	11311	-0-	-66	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9781	-0-	-327	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10250	-0-	-1375	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9719	-0-	-1531	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	9323	-0-	-2302	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8151	-0-	-2799	-0-	8151	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3999	X	3213	-0-	-786	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2794	-0-	-762	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1930	-0-	-1852	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2031	-0-	-1089	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1974	-0-	-1250	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2319	-0-	-801	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10416	X	9902	-0-	-514	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8925	-0-	-455	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9819	-0-	-256	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9243	-0-	-507	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9342	-0-	-733	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8786	-0-	-784	-0-	8786	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8401	X	8047	-0-	-354	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7254	-0-	-222	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7886	-0-	-484	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7449	-0-	-651	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7784	-0-	-586	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7477	-0-	-323	-0-	7477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7874	X	7535	-0-	-339	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6382	-0-	-646	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7415	-0-	-366	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6836	-0-	-544	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6784	-0-	-749	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6450	-0-	-840	-0-	6450	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6200	X	5834	-0-	-366	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5237	-0-	-363	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5636	-0-	-502	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5024	-0-	-826	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
*06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	441	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	379	1	1910	2	N	-0-					-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	459	1	2219	2	N	-0-					-0-
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	463	1	2284	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	485	1	2243	2	N	-0-					-0-
*06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	489	1	2135	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2263	X	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
02	2016	X	1783	-0-	-233	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
04	2100	X	1801	-0-	-299	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
05	2170	X	1720	-0-	-450	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1127	-0-	-973	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6324	X	6097	-0-	-227	-0-	6097	2			Y	-0-					22
02	5740	X	5471	-0-	-269	-0-	5471	2			Y	-0-					22
03	6355	X	5824	-0-	-531	-0-	5824	2			Y	-0-					22
04	6150	X	5601	-0-	-549	-0-	5601	2			Y	-0-					22
05	6169	X	5799	-0-	-370	-0-	5799	2			Y	-0-					22
06	5910	X	5879	-0-	-31	-0-	5879	2			Y	-0-					22

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15035	X	9658	-0-	-5377	-0-	96	1	9562	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	8018	-0-	-5086	-0-	61	1	7957	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	11027	-0-	-288	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10506	-0-	-204	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
05	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9579	-0-	-1101	-0-	9579	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

01	6169	X	5209	-0-	-960	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4907	-0-	-721	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5522	-0-	-709	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5330	-0-	-700	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4958	-0-	-467	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5259	-0-	-81	-0-	5259	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

01	9951	X	9055	-0-	-896	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7824	-0-	-1164	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8679	-0-	-869	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7166	-0-	-1834	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7962	-0-	-1090	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8277	-0-	-483	-0-	8277	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

01	1984	X	1709	-0-	-275	-0-	311	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1613	-0-	-179	-0-	286	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1813	-0-	-171	-0-	307	1	1506	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1685	-0-	-85	-0-	300	1	1385	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1733	-0-	-65	-0-	316	1	1417	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1451	-0-	-289	-0-	287	1	1164	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	412	1	4206	2	N	-0-					-0-
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	366	1	3642	2	N	-0-					-0-
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	413	1	2784	2	N	-0-					-0-
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	402	1	3444	2	N	-0-					-0-
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	355	1	3981	2	N	-0-					-0-
*06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	357	1	3523	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

01	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
02	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
05	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	4522	-0-	-2468	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

01	16399	X	13002	-0-	-3397	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	12640	-0-	-2172	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15775	-0-	-128	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
04	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
05	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	13269	-0-	-2001	-0-	13269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9796	X	8759	-0-	-1037	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7539	-0-	-973	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7823	-0-	-1415	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7335	-0-	-1575	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7958	-0-	-1187	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7337	-0-	-1153	-0-	7337	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10137	X	9385	-0-	-752	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8604	-0-	-1037	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8478	-0-	-852	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8818	-0-	-823	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8658	-0-	-432	-0-	8658	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16740	X	14511	-0-	-2229	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	12493	-0-	-2627	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	13546	-0-	-3194	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	12935	-0-	-3265	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13292	-0-	-2177	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12276	-0-	-1764	-0-	12276	2			N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	518	1	3218	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3410	-0-	-118	-0-	493	1	2917	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	543	1	3103	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	507	1	2948	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	503	1	3081	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3158	-0-	-502	-0-	480	1	2678	2	N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2480	X	2039	-0-	-441	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1713	-0-	-527	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1820	-0-	-660	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	948	-0-	-1452	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1449	-0-	-531	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

01	5177	X	4741	-0-	-436	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4591	-0-	-85	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4369	-0-	-374	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4569	-0-	-21	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4069	-0-	-1015	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4053	-0-	-867	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

01	2356	X	1827	-0-	-529	-0-	228	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1653	-0-	-475	-0-	226	1	1427	2	N	-0-					-0-
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	225	1	2132	2	N	-0-					-0-
04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	224	1	1962	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	227	1	2191	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2101	-0-	-179	-0-	234	1	1867	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

01	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	5034	2			Y	-0-					-0-
02	4928	X	4513	-0-	-415	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			Y	-0-					-0-
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4956	-0-	-264	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

01	6510	X	6216	-0-	-294	-0-	6216	2			Y	-0-					20
02	5852	X	5599	-0-	-253	-0-	5599	2			Y	-0-					20
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			Y	-0-					20
04	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			Y	-0-					20
05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			Y	-0-					20
06	6840	X	6654	-0-	-186	-0-	6654	2			Y	-0-					20

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4906	-0-	-364	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4909	-0-	-191	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
*06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

01	12617	X	10388	-0-	-2229	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9609	-0-	-1031	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10158	-0-	-940	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9742	-0-	-338	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9282	-0-	-1351	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8805	-0-	-1485	-0-	8805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5673	X	3242	-0-	-2431	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3476	-0-	-1676	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3989	-0-	-1715	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3522	-0-	-1998	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
*06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

01	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	394 2	1 9	1236	2	N	2	2	8			-0-
02	2408	X	380	-0-	-2028	-0-	299	1	81	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	270	-0-	-2396	-0-	270	1			N	-0-					-0-
04	2580	X	295	-0-	-2285	-0-	295	1			N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

01	11935	X	10456	-0-	-1479	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9751	-0-	-889	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10455	-0-	-891	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9847	-0-	-713	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10174	-0-	-614	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10042	-0-	-398	-0-	10042	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

01	6851	X	5754	-0-	-1097	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5270	-0-	-918	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6251	-0-	-197	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5298	-0-	-762	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	75	1	1195	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	7836	-0-	4836	4836	280	1	7556	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6231	X	5111	-0-	-1120	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	3712	-0-	-1916	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5851	-0-	-132	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4344	-0-	-1146	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4914	-0-	-756	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

01	7626	X	7317	-0-	-309	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5918	-0-	-914	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7146	-0-	-418	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6399	-0-	-831	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6767	-0-	-673	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6601	-0-	-479	-0-	6601	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

01	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	12018	-0-	-971	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	10146	-0-	-2904	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11040	-0-	-2445	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	10702	-0-	-2348	-0-	10702	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

01	11284	X	11086	-0-	-198	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
02	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
04	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	11109	-0-	-330	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
*06	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

01	12803	X	11706	-0-	-1097	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10813	-0-	-695	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11387	-0-	-951	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
04	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11100	-0-	-866	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10183	-0-	-1397	-0-	10183	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

01	6975	X	6003	-0-	-972	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5605	-0-	-695	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
*06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

01	8556	X	7372	-0-	-1184	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6882	-0-	-846	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7231	-0-	-1325	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6711	-0-	-999	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6965	-0-	-661	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6557	-0-	-823	-0-	6557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	5607	-0-	2607	2607	5607	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5270	X	4323	-0-	-947	-0-	446	1	3877	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	3993	-0-	-1271	-0-	450	1	3543	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	3073	-0-	-2755	-0-	469	1	2604	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	3801	-0-	-1839	-0-	453	1	3348	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4336	-0-	-97	-0-	434	1	3902	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	1053	-0-	-3237	-0-	372	1	681	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16740	X	10864	-0-	-5876	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	8322	-0-	-4782	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	7836	-0-	-5959	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	6424	-0-	-6926	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	5785	-0-	-5065	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	4915	-0-	-5585	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3658	X	802	-0-	-2856	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1302	-0-	-2002	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2138	-0-	-1396	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	168	-0-	-2232	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7223	X	6648	-0-	-575	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6095	-0-	-289	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5953	-0-	-929	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5615	-0-	-895	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5761	-0-	-997	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5982	-0-	-558	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6479	X	6263	-0-	-216	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5264	-0-	-588	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5787	-0-	-537	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4901	-0-	-1219	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5590	-0-	-734	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4881	-0-	-1179	-0-	4881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

01	8277	X	6743	-0-	-1534	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5799	-0-	-1677	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7143	-0-	-49	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
04	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	7035	-0-	-2	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6710	-0-	-190	-0-	6710	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

01	3999	X	3986	-0-	-13	-0-	502	1	3484	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3208	-0-	-936	-0-	455	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3028	-0-	-1560	-0-	541	1	2487	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	2962	-0-	-1478	-0-	542	1	2420	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	2947	-0-	-1052	-0-	536	1	2411	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	2481	-0-	-1389	-0-	529	1	1952	2	N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

01	14384	X	10813	-0-	-3571	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	10750	-0-	-842	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
03	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11216	-0-	-688	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
*06	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

01	6510	X	6260	-0-	-250	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4743	-0-	-1333	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4159	-0-	-1901	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	3687	-0-	-3040	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	3493	-0-	-3017	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9176	X	5383	-0-	-3793	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7246	-0-	-1042	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7724	-0-	-1452	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7574	-0-	-46	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7166	-0-	-863	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6999	-0-	-771	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8925	-0-	-561	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8551	-0-	-629	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8670	-0-	-816	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8321	-0-	-529	-0-	8321	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14322	X	9588	-0-	-4734	-0-	15	1	9573	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	2536	-0-	-10008	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	6909	-0-	-6979	-0-	359	1	6550	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	9680	-0-	-3610	-0-	430	1	9250	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	10275	-0-	-1815	-0-	354	1	9921	2	N	-0-					-0-
*06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	388	1	10344	2	N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18600	X	17570	-0-	-1030	-0-	17570	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	15903	-0-	-897	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	17233	-0-	-1088	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	16621	-0-	-1019	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	17019	-0-	-868	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	16593	-0-	-447	-0-	16593	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5456	X	4613	-0-	-843	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4666	-0-	-150	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4873	-0-	-304	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4535	-0-	-715	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6758	X	5562	-0-	-1196	-0-	239	1	5323	2	N	-0-					-0-
02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	295	1	5811	2	N	-0-					-0-
03	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	162	1	7570	2	N	-0-					-0-
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	251	1	6843	2	N	-0-					-0-
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	371	1	8099	2	N	-0-					-0-
*06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	343	1	7401	2	N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6255	-0-	-129	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6786	-0-	-282	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6581	-0-	-379	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6509	-0-	-683	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6413	-0-	-547	-0-	6413	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

01	14601	X	13108	-0-	-1493	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	13284	-0-	-16	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14222	-0-	-503	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13286	-0-	-964	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13545	-0-	-1149	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	12904	-0-	-1316	-0-	12904	2			N	-0-					-0-

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

01	10385	X	9460	-0-	-925	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8673	-0-	-1071	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9338	-0-	-1450	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9052	-0-	-1388	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9370	-0-	-333	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9013	-0-	-287	-0-	9013	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

01	7099	X	6467	-0-	-632	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5393	-0-	-1019	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	4821	-0-	-1689	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4993	-0-	-1277	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	2993	-0-	-3486	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	807	-0-	-5463	-0-	807	2			N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

01	5797	X	5086	-0-	-711	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4711	-0-	-209	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4726	-0-	-420	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4621	-0-	-389	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
03	10664	X	9885	-0-	-779	-0-	9885	3			N	-0-					-0-
04	10320	X	8754	-0-	-1566	-0-	8754	3			N	-0-					-0-
05	10664	X	8711	-0-	-1953	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
06	10320	X	8549	-0-	-1771	-0-	8549	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7967	X	6057	-0-	-1910	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5681	-0-	-815	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5136	-0-	-2056	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6157	-0-	-803	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5996	-0-	-1010	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
*06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2422	3	8	9	N	7	7	1			1
02	2716	X	1792	-0-	-924	-0-	1790	3	2	9	N	2	2	1			1
03	3007	X	1793	-0-	-1214	-0-	1786	3	7	9	N	6	4	1			3
04	2910	X	1720	-0-	-1190	-0-	1717	3	3	9	N	3	5	1			1
05	2821	X	707	-0-	-2114	-0-	707	3			N	-0-	1	1			-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	2	2	1			-0-

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9331	X	8711	-0-	-620	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
02	8428	X	7893	-0-	-535	-0-	7893	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	8530	-0-	-522	-0-	8530	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	8155	-0-	-605	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
05	8835	X	8279	-0-	-556	-0-	8279	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	8217	-0-	-243	-0-	8217	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	3362	3			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3028	-0-	-164	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2695	-0-	-545	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3224	X	2291	-0-	-933	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1865	-0-	-935	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	1871	-0-	-1105	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	885	-0-	-1335	-0-	885	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8122	X	7388	-0-	-734	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	7041	-0-	-183	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6901	-0-	-779	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7750	-0-	-31	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7365	-0-	-405	-0-	7365	2			N	-0-					-0-

ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

01	4929	X	4844	-0-	-85	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4278	-0-	-118	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4583	-0-	-222	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4435	-0-	-245	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4340	-0-	-496	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4218	-0-	-462	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

01	7037	X	5745	-0-	-1292	-0-	5723	3	22	9	N	20	20	1			2
02	7224	X	6458	-0-	-766	-0-	6449	3	9	9	N	8	6	1			4
03	7998	X	6598	-0-	-1400	-0-	6573	3	25	9	N	23	16	1			11
04	7740	X	6015	-0-	-1725	-0-	6003	3	12	9	N	11	20	1			2
05	7161	X	6039	-0-	-1122	-0-	6031	3	8	9	N	7	5	1			4
06	6930	X	5751	-0-	-1179	-0-	5739	3	12	9	N	11	14	1			1

HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2017 - PLUGGED 01/10/17

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

01	4991	X	4550	-0-	-441	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4264	-0-	-188	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4671	-0-	-41	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4346	-0-	-366	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4254	-0-	-306	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

01	19716	X	18727	-0-	-989	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16879	-0-	-929	-0-	16879	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	18488	-0-	-980	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	17843	-0-	-847	-0-	17843	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	18484	-0-	-674	-0-	18484	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	17757	-0-	-363	-0-	17757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11005	X	9602	-0-	-1403	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	8540	-0-	-1876	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	9321	-0-	-2211	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9322	-0-	-1838	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	8336	-0-	-2142	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8265	-0-	-1035	-0-	8265	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3999	X	831	-0-	-3168	-0-	145	1	686	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	205	-0-	-3379	-0-	205	1			N	-0-					-0-
03	3782	X	214	-0-	-3568	-0-	214	1			N	-0-					-0-
04	3660	X	162	-0-	-3498	-0-	162	1			N	-0-					-0-
05	2883	X	1547	-0-	-1336	-0-	233	1	1314	2	N	-0-					-0-
*06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	338	1	3641	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9889	X	9031	-0-	-858	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7818	-0-	-1058	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9192	-0-	-635	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8761	-0-	-749	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8896	-0-	-559	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8516	-0-	-394	-0-	8516	2			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8711	X	8431	-0-	-280	-0-	8431	3			N	-0-					-0-
02	7980	X	7257	-0-	-723	-0-	7257	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	8066	-0-	-769	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	7780	-0-	-770	-0-	7780	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7968	-0-	-650	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	8032	-0-	-128	-0-	8032	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10447	X	9797	-0-	-650	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8407	-0-	-1029	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	10106	-0-	-155	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9311	-0-	-499	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
05	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9754	-0-	-26	-0-	9754	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7750	X	7249	-0-	-501	-0-	7249	2			Y	-0-					27
02	6944	X	6511	-0-	-433	-0-	6487	2	24	9	Y	22	49	1			-0-
03	7688	X	7066	-0-	-622	-0-	7066	2			Y	-0-					-0-
04	7380	X	6746	-0-	-634	-0-	6746	2			Y	-0-					-0-
05	7626	X	6899	-0-	-727	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6605	-0-	-415	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	568	1	1911	2	N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	564	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	611	1	1476	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2019	-0-	-381	-0-	578	1	1441	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1799	-0-	-588	-0-	561	1	1238	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1513	-0-	-497	-0-	486	1	1027	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3348	X	2594	-0-	-754	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2749	-0-	-275	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2530	-0-	-20	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1209	X	582	-0-	-627	-0-	284	1	288	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	1092	X	475	-0-	-617	-0-	267	1	204	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1209	X	356	-0-	-853	-0-	293	1	63	2	N	-0-					-0-
04	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	333	1	825	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	930	X	930	-0-	-0-	-0-	350	1	578	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	330	1	416	2	N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
*06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4774	X	4322	-0-	-452	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3967	-0-	-833	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4774	X	1562	-0-	-3212	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	1050	-0-	-3178	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3895	-0-	-215	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3036	-0-	-1824	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			Y	-0-					-0-
02	5264	X	5155	-0-	-109	-0-	5072	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
03	5828	X	5424	-0-	-404	-0-	5424	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5172	-0-	-468	-0-	5131	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	5828	X	5344	-0-	-484	-0-	5344	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5047	-0-	-593	-0-	5047	3			Y	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
04	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5660	-0-	-610	-0-	5660	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	362	1	5018	2	N	-0-					-0-
02	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	327	1	4244	2	N	-0-					-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	362	1	4673	2	N	-0-					-0-
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	351	1	4442	2	N	-0-					-0-
05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	362	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	510	X	351	-0-	-159	-0-	351	1			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3850	-0-	-676	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4156	-0-	-224	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
*06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7006	X	6220	-0-	-786	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5908	-0-	-420	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6518	-0-	-736	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5590	-0-	-1430	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6091	-0-	-1163	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5490	-0-	-840	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13547	X	12715	-0-	-832	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11283	-0-	-925	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12220	-0-	-1079	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11606	-0-	-1114	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11837	-0-	-1307	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11551	-0-	-749	-0-	11551	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7843	X	5278	-0-	-2565	-0-	361	1	4917	3	N	-0-					-0-
02	7084	X	4311	-0-	-2773	-0-	304	1	4007	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	4407	-0-	-1142	-0-	332	1	4075	3	N	-0-					-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	300	1	5223	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4971	-0-	-299	-0-	321	1	4650	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	3445	-0-	-1655	-0-	289	1	3156	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2449	X	1219	-0-	-1230	-0-	67	1	1152	2	N	-0-			-0-
02	1568	X	1155	-0-	-413	-0-	87	1	1068	2	N	-0-			-0-
03	1612	X	834	-0-	-778	-0-	86	1	748	2	N	-0-			-0-
04	1560	X	1000	-0-	-560	-0-	99	1	901	2	N	-0-			-0-
05	1395	X	116	-0-	-1279	-0-	116	1			N	-0-			-0-
06	1230	X	849	-0-	-381	-0-	203	1	646	2	N	-0-			-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6107	X	5281	-0-	-826	-0-	5281	2			N	-0-			-0-
02	4984	X	4716	-0-	-268	-0-	4716	2			N	-0-			-0-
03	5611	X	5361	-0-	-250	-0-	5361	2			N	-0-			-0-
04	5430	X	5212	-0-	-218	-0-	5212	2			N	-0-			-0-
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	33	1	5944	2	N	-0-			-0-
*06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	32	1	5808	2	N	-0-			-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11129	X	10813	-0-	-316	-0-	10813	3			N	-0-			-0-
02	10052	X	9436	-0-	-616	-0-	9436	3			N	-0-			-0-
03	11129	X	10237	-0-	-892	-0-	10237	3			N	-0-			-0-
04	10470	X	10037	-0-	-433	-0-	10037	3			N	-0-			-0-
05	10819	X	10290	-0-	-529	-0-	10290	3			N	-0-			-0-
06	10470	X	10103	-0-	-367	-0-	10103	3			N	-0-			-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3130	-0-	30	722	3130	2			N	-0-			-0-
02	3522	X	2800	-0-	-722	-0-	2800	2			N	-0-			-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-			-0-
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-			-0-
*06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-			-0-
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-			-0-
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-			-0-
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-			-0-
05	4960	X	4511	-0-	-449	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
*06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5022	X	4390	-0-	-632	-0-	303	1	4087	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	3823	-0-	-377	-0-	258	1	3565	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4072	-0-	-578	-0-	303	1	3769	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	3802	-0-	-638	-0-	296	1	3506	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	3703	-0-	-699	-0-	309	1	3394	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3517	-0-	-743	-0-	311	1	3206	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

01	13423	X	11440	-0-	-1983	-0-	11440	3			N	-0-					-0-
02	12124	X	11529	-0-	-595	-0-	11529	3			N	-0-					-0-
03	13330	X	12252	-0-	-1078	-0-	12252	3			N	-0-					-0-
04	12570	X	11391	-0-	-1179	-0-	11391	3			N	-0-					-0-
05	12989	X	10864	-0-	-2125	-0-	10864	3			N	-0-					-0-
06	12360	X	9932	-0-	-2428	-0-	9932	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

01	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	2492	-0-	-887	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
*06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

01	9982	X	9696	-0-	-286	-0-	9696	3			N	-0-					-0-
02	8932	X	8750	-0-	-182	-0-	8534	3	216	9	N	196	196	1			-0-
03	9765	X	9432	-0-	-333	-0-	9432	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	8797	-0-	-653	-0-	8797	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9328	-0-	-437	-0-	9204	3	124	9	N	113	113	1			-0-
06	9390	X	8784	-0-	-606	-0-	8784	3			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	351	1	1587	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	342	1	1174	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	403	1	647	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	403	1	920	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1395	N	866	-0-	-529	-0-	449	1	417	2	N	-0-					-0-
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	385	1	859	2	N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

01	6262	X	4853	-0-	-1409	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	137	1	5696	2	N	-0-					-0-
03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	289	1	6961	2	N	-0-					-0-
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	270	1	7010	2	N	-0-					-0-
05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	266	1	6346	2	N	-0-					-0-
*06	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	267	1	6808	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	147	1	3255	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	126	1	3174	2	N	-0-					-0-
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	90	1	5085	2	N	-0-					-0-
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	125	1	7074	2	N	-0-					-0-
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	104	1	5733	2	N	-0-					-0-
*06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	73	1	4644	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

01	4681	X	4600	-0-	-81	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4242	-0-	-198	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4623	-0-	-120	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4339	-0-	-251	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

01	3534	X	1735	-0-	-1799	-0-	153	1	1582	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	1891	-0-	-1329	-0-	84	1	1807	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	1401	-0-	-2164	-0-	135	1	1266	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	179	1	3115	2	N	-0-					-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	160	1	3766	2	N	-0-					-0-
*06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	135	1	3917	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

01	7533	X	6924	-0-	-609	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6165	-0-	-471	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6759	-0-	-588	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6364	-0-	-656	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6712	-0-	-542	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6449	-0-	-241	-0-	6449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4619	X	4003	-0-	-616	-0-	4000	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4172	X	3873	-0-	-299	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4199	-0-	-420	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3864	-0-	-456	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4111	-0-	-29	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

01	3379	X	2851	-0-	-528	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2653	-0-	-147	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2669	-0-	-331	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

01	4123	X	3433	-0-	-690	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3284	-0-	-272	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3633	-0-	-237	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

01	3875	X	3191	-0-	-684	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	2435	-0-	-1261	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	1198	-0-	-2894	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
*06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

01	8649	X	7800	-0-	-849	-0-	7800	3			Y	-0-					-0-
02	7112	X	6872	-0-	-240	-0-	6872	3			Y	-0-					-0-
03	7874	X	7512	-0-	-362	-0-	7512	3			Y	-0-					-0-
04	7620	X	7336	-0-	-284	-0-	7336	3			Y	-0-					-0-
05	7874	X	7333	-0-	-541	-0-	7265	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
06	7560	X	7102	-0-	-458	-0-	7102	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6696	X	5760	-0-	-936	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4528	-0-	-1520	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4864	-0-	-1832	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4786	-0-	-1184	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5822	-0-	-347	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4958	-0-	-622	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8153	X	7793	-0-	-360	-0-	7793	2			Y	-0-					-0-
02	7308	X	7214	-0-	-94	-0-	7214	2			Y	-0-					-0-
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			Y	-0-					-0-
04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7993	-0-	-5	-0-	7993	2			Y	-0-					-0-
06	7920	X	7627	-0-	-293	-0-	7627	2			Y	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4402	X	2206	-0-	-2196	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1393	-0-	-343	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	298	1	3582	2	N	-0-					-0-
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	236	1	3889	2	N	-0-					-0-
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	224	1	4874	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	178	-0-	-3572	-0-	178	1			N	-0-					-0-
05	4557	X	39	-0-	-4518	-0-	39	1			N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4309	X	4174	-0-	-135	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3781	-0-	-195	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3792	-0-	-610	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3480	-0-	-780	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3351	-0-	-834	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3662	-0-	-388	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6479	X	6117	-0-	-362	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5505	-0-	-1284	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5081	-0-	-1489	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4770	-0-	-717	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4864	-0-	-446	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4735	-0-	-752	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4597	-0-	-713	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	167	1	6279	3	Y	-0-					-0-
02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	111	1	6007	3	Y	-0-					-0-
03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	70	1	6633	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	6207	-0-	-33	-0-	70	1	6137	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6108	-0-	-681	-0-	70	1	6038	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5725	-0-	-845	-0-	72	1	5653	3	Y	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5797	X	232	-0-	-5565	-0-	232	1			N	-0-					-0-
02	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	41	1	8581	2	N	-0-					-0-
03	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	186	1	9518	2	N	-0-					-0-
04	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	177	1	9271	2	N	-0-					-0-
05	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	184	1	9455	2	N	-0-					-0-
*06	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	171	1	9064	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4464	X	4107	-0-	-357	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3631	-0-	-869	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	2850	-0-	-1986	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2941	-0-	-1739	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
02	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
*06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

01	5208	X	5082	-0-	-126	-0-	126	1	4956	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4405	-0-	-635	-0-	111	1	4294	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4730	-0-	-850	-0-	118	1	4612	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4244	-0-	-1156	-0-	117	1	4127	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4600	-0-	-577	-0-	124	1	4476	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4273	-0-	-647	-0-	120	1	4153	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

01	2697	N	2450	-0-	-247	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3165	-0-	365	365	3165	2			N	-0-					-0-
03	3046	N	2681	-0-	-365	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1982	-0-	-388	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
*06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

01	13857	X	12683	-0-	-1174	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	10675	-0-	-1841	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	11217	-0-	-2268	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11651	-0-	-619	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11647	-0-	-1032	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11145	-0-	-1125	-0-	11145	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

01	3751	X	225	-0-	-3526	-0-	225	1			N	-0-					-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	204	1	3517	2	N	-0-					-0-
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	196	1	3539	2	N	-0-					-0-
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	186	1	3892	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	914	-0-	-3209	-0-	198	1	716	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	233	-0-	-3757	-0-	233	1			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

01	8587	X	7980	-0-	-607	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7011	-0-	-297	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7661	-0-	-430	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7395	-0-	-435	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6521	-0-	-1446	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7547	-0-	-163	-0-	7547	2			N	-0-					-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

01	4309	X	3529	-0-	-780	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3677	-0-	-215	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2808	-0-	-912	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
*06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2635	X	2156	-0-	-479	-0-	90	1	2066	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2147	-0-	-653	-0-	116	1	2031	2	N	-0-					-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	133	1	3931	2	N	-0-					-0-
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	141	1	3983	2	N	-0-					-0-
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	149	1	4060	2	N	-0-					-0-
*06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	143	1	3409	2	N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3176	-0-	-110	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

01	9424	X	7916	-0-	-1508	-0-	221 1	1 9	7694	2	N	1	1	8			-0-
02	8512	X	3659	-0-	-4853	-0-	138	1	3521	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	2554	-0-	-6219	-0-	150	1	2404	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7538	-0-	-502	-0-	161	1	7377	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	5893	-0-	-2415	-0-	121	1	5772	2	N	-0-					-0-
*06	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	102	1	11632	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					11
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-					11
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	305	1	2353	2	Y	-0-					8
02	2688	N	2396	-0-	-292	-0-	287	1	2109	2	Y	-0-					8
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	299	1	2325	2	Y	-0-					8
04	2580	N	2522	-0-	-58	-0-	311	1	2211	2	Y	-0-					8
05	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	320	1	1999	2	Y	-0-					8
06	2580	X	1152	-0-	-1428	-0-	250	1	902	2	Y	-0-					8

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6634	X	6374	-0-	-260	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5948	-0-	-44	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6395	-0-	-177	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5817	-0-	-513	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6084	-0-	-488	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5787	-0-	-573	-0-	5787	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4681	X	3657	-0-	-1024	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
04	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
05	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
*06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3875	X	2912	-0-	-963	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2281	-0-	-1219	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2424	-0-	-1451	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2464	-0-	-956	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2311	-0-	-509	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3751	X	3469	-0-	-282	-0-	3469	2			Y	-0-					24
02	3388	X	3191	-0-	-197	-0-	3191	2			Y	-0-					24
03	3565	X	3446	-0-	-119	-0-	3446	2			Y	-0-					24
04	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	3326	2			Y	-0-					24
05	3534	X	3291	-0-	-243	-0-	3291	2			Y	-0-					24
06	3420	X	3149	-0-	-271	-0-	3149	2			Y	-0-					24

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	145	X	148	-0-	3	3	2	1	146	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	T. A.		5042	-0-	5042	5045	5042	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		8930	-0-	8930	13975	8930	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	112	1	6503	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5500	-0-	-380	-0-	47	1	5453	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	4992	-0-	-2386	-0-	98	1	4894	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5866	-0-	-1274	-0-	122	1	5744	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	5980	-0-	-1398	-0-	121	1	5859	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	4971	-0-	-1419	-0-	115	1	4856	2	N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3689	X	2461	-0-	-1228	-0-	358	1	2103	3	Y	-0-					1
02	2912	X	2102	-0-	-810	-0-	297	1	1805	3	Y	-0-					1
03	3224	X	1948	-0-	-1276	-0-	280	1	1668	3	Y	-0-					1
04	2370	X	1488	-0-	-882	-0-	295	1	1193	3	Y	-0-					1
05	2449	X	1601	-0-	-848	-0-	334	1	1267	3	Y	-0-					1
06	2370	X	1450	-0-	-920	-0-	337	1	1113	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	4460	3			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3976	-0-	-84	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4428	-0-	-67	-0-	4428	3			Y	-0-					-0-
04	4350	X	4281	-0-	-69	-0-	4281	3			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4462	-0-	-33	-0-	4462	3			Y	-0-					-0-
06	4320	X	4176	-0-	-144	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5301	X	3754	-0-	-1547	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3367	-0-	-1421	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3009	-0-	-1548	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3145	-0-	-1265	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3519	-0-	-111	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	1			N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	1			N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	1			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					-0-
05	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	1			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11594	X	10722	-0-	-872	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9151	-0-	-1125	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9995	-0-	-948	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9867	-0-	-723	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9947	-0-	-996	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9621	-0-	-759	-0-	9621	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	156	1	7700	2	N	-0-					-0-
02	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	82	1	8048	2	N	-0-					-0-
03	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	1	1	9185	2	N	-0-					-0-
04	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8966	-0-	-24	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8325	-0-	-555	-0-	8325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	227	1	5074	2	N	-0-			-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	216	1	3960	2	N	-0-			-0-
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	269	1	2261	2	N	-0-			-0-
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	272	1	2778	2	N	-0-			-0-
05	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	199	1	1785	2	N	-0-			-0-
*06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	310	1	2226	2	N	-0-			-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

01	2666	X	2521	-0-	-145	-0-	184	1	2337	3	N	-0-			80
02	2548	X	2373	-0-	-175	-0-	137	1	2236	3	N	-0-			80
03	2821	X	2303	-0-	-518	-0-	156	1	2147	3	N	-0-			80
04	2730	X	2237	-0-	-493	-0-	149	1	2088	3	N	-0-			80
05	2666	X	2556	-0-	-110	-0-	157	1	2399	3	N	-0-			80
06	2550	X	2385	-0-	-165	-0-	147	1	2238	3	N	-0-			80

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	181	1	2404	2	Y	-0-			8
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	144	1	2129	2	Y	-0-			8
03	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	136	1	1926	2	Y	-0-			8
04	2490	N	1807	-0-	-683	-0-	152	1	1655	2	Y	-0-			8
05	2511	N	1817	-0-	-694	-0-	154	1	1663	2	Y	-0-			8
06	2490	X	2456	-0-	-34	-0-	200	1	2256	2	Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1519	N	660	-0-	-859	-0-	81	1	578	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	121	1	2253	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	131	1	1858	2	N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	111	1	1410	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	1445	-0-	-880	-0-	160	1	1285	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1654	-0-	-266	-0-	212	1	1442	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2243	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
*06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14136	X	11303	-0-	-2833	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12282	-0-	-486	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
03	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
04	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	11765	-0-	-1844	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	6659	-0-	-6511	-0-	6659	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
02	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
03	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
05	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
*06	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6913	X	6737	-0-	-176	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5961	-0-	-283	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6490	-0-	-454	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6243	-0-	-477	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6566	-0-	-378	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6148	-0-	-362	-0-	6148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4898	X	4589	-0-	-309	-0-	111	1	4478	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3859	-0-	-341	-0-	68	1	3791	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3816	-0-	-772	-0-	59	1	3757	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3582	-0-	-858	-0-	61	1	3521	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3408	-0-	-1180	-0-	56	1	3352	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3871	-0-	-569	-0-	71	1	3800	2	N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

01	9796	X	8543	-0-	-1253	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	6833	-0-	-2015	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	6228	-0-	-3568	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8179	-0-	-1091	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9033	-0-	-515	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7829	-0-	-451	-0-	7829	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

01	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6817	-0-	-239	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
03	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7850	-0-	-10	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7837	-0-	-285	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7747	-0-	-233	-0-	7747	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

01	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	129	1	11858	2	N	-0-					-0-
02	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	113	1	11337	2	N	-0-					-0-
03	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	70	1	13207	2	N	-0-					-0-
04	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	39	1	13144	2	N	-0-					-0-
05	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
*06	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	2			N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

01	8091	X	7300	-0-	-791	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6452	-0-	-408	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7077	-0-	-487	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6876	-0-	-204	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7233	-0-	-83	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6219	-0-	-831	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

01	8029	X	5775	-0-	-2254	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	1805	-0-	-4411	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5682	-0-	-1107	-0-	300	1	5382	2	N	-0-					-0-
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	39	1	7055	2	N	-0-					-0-
05	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
*06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

01	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
02	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
05	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
*06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
02	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
*06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6541	X	6170	-0-	-371	-0-	6170	2			Y	-0-					2
02	5908	X	5870	-0-	-38	-0-	5829	2	41	9	Y	37	32	1			7
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			Y	-0-					7
04	6150	X	6110	-0-	-40	-0-	6110	2			Y	-0-					7
05	6510	X	6384	-0-	-126	-0-	6384	2			Y	-0-					7
06	6300	X	6228	-0-	-72	-0-	6228	2			Y	-0-					7

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4867	X	4072	-0-	-795	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3039	-0-	-1357	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3303	-0-	-1440	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3523	-0-	-917	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3477	-0-	-832	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3249	-0-	-681	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5642	X	3946	-0-	-1696	-0-	3946	2			Y	-0-					2
02	4984	X	4244	-0-	-740	-0-	121	1	4082	2	Y	37	32	1			7
							41	9									
03	5735	X	5117	-0-	-618	-0-	197	1	4920	2	Y	-0-					7
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	131	1	5670	2	Y	-0-					7
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	130	1	5650	2	Y	-0-					7
*06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	134	1	5410	2	Y	-0-					7

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1581	X	1024	-0-	-557	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	1219	-0-	-83	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1466	-0-	-1262	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	857	-0-	-1783	-0-	857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		162	-0-	162	162	162	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		99	-0-	99	261	99	1			N	-0-					-0-
03	T. A.		282	-0-	282	543	282	1			N	-0-					-0-
04	936	X	393	-0-	-543	-0-	393	1			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
*06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	432	1	2148	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

01	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
02	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
03	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8939	-0-	-751	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	8567	-0-	-1725	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8975	-0-	-985	-0-	8975	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

01	11749	X	9629	-0-	-2120	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
02	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
03	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
04	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
05	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
*06	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

01	5549	X	5128	-0-	-421	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4169	-0-	-927	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4492	-0-	-1150	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4404	-0-	-1056	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4958	-0-	-374	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4687	-0-	-263	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

01	8649	X	7240	-0-	-1409	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6168	-0-	-1420	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6151	-0-	-1229	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6792	-0-	-834	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6202	-0-	-818	-0-	6202	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

01	4929	X	4422	-0-	-507	-0-	193	1	4229	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	169	1	4311	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4731	-0-	-105	-0-	192	1	4397	2	N	129	129	1			-0-
							142	9									
04	4680	X	4196	-0-	-484	-0-	191	1	4005	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4660	-0-	-300	-0-	181	1	4479	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4359	-0-	-441	-0-	178	1	4181	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	356	1	695	2	N	-0-					-0-
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	396	1	1817	2	N	-0-					-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	463	1	3213	2	N	-0-					-0-
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	424	1	1518	2	N	-0-					-0-
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	386	1	2197	2	N	-0-					-0-
*06	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	358	1	911	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14167	X	12662	-0-	-1505	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11194	-0-	-1602	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12100	-0-	-1943	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	11488	-0-	-1442	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12431	-0-	-589	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	12154	-0-	-86	-0-	12154	2			N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11408	X	10965	-0-	-443	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9932	-0-	-232	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10670	-0-	-583	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
04	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	11094	-0-	-128	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10436	-0-	-214	-0-	10436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2874	-0-	-178	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	1890	-0-	-1427	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2904	-0-	-306	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3209	-0-	-108	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3132	-0-	-78	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6696	X	6051	-0-	-645	-0-	6051	2			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5234	-0-	-758	-0-	5234	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	6377	-0-	-102	-0-	6377	2			Y	-0-					-0-
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			Y	-0-					-0-
05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5997	-0-	-183	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10509	X	10323	-0-	-186	-0-	10323	3			N	-0-					-0-
02	9492	X	9209	-0-	-283	-0-	9209	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	10237	-0-	-272	-0-	10237	3			N	-0-					-0-
04	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	3			N	-0-					-0-
05	10416	X	10356	-0-	-60	-0-	10356	3			N	-0-					-0-
*06	9990	X	9773	-0-	-217	-0-	9773	3			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4491	-0-	-159	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3348	-0-	-1152	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3503	X	10	-0-	-3493	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4712	X	4175	-0-	-537	-0-	4160	3	15	9	N	14	14	1			1
02	4284	X	3887	-0-	-397	-0-	3881	3	6	9	N	5	3	1			3
03	4743	X	4122	-0-	-621	-0-	4107	3	15	9	N	14	10	1			7
04	4590	X	3533	-0-	-1057	-0-	3526	3	7	9	N	6	12	1			1
05	4743	X	2650	-0-	-2093	-0-	2647	3	3	9	N	3	2	1			2
06	4170	X	731	-0-	-3439	-0-	730	3	1	9	N	1	3	1			-0-

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

01	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
03	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
*06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3806	-0-	-999	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3022	-0-	-1388	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	2364	-0-	-2193	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	1347	-0-	-2793	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

*07	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	70	1	11190	2	N	-0-					-0-
08	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
09	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
10	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
*11	11520	X	11227	-0-	-293	-0-	1	1	11226	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	10996	-0-	-908	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11085	-0-	-819	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9556	-0-	-1168	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10918	-0-	-676	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10348	-0-	-872	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10989	-0-	-109	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10424	-0-	-316	-0-	10424	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

01	7719	X	7703	-0-	-16	-0-	270	1	7433	2	N	-0-					-0-
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	242	1	6945	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7458	-0-	-788	-0-	271	1	7187	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	6940	-0-	-1040	-0-	257	1	6683	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	6272	-0-	-1974	-0-	251	1	6021	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	5816	-0-	-1894	-0-	247	1	5569	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

01	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	465	1	6109	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4974	-0-	-654	-0-	396	1	4578	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	4553	-0-	-1926	-0-	466	1	4087	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	4487	-0-	-1783	-0-	463	1	4024	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	4159	-0-	-2320	-0-	477	1	3682	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	3648	-0-	-2622	-0-	445	1	3203	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9889	X	8220	-0-	-1669	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	6235	-0-	-2697	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	6999	-0-	-2146	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	5694	-0-	-3156	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	5599	-0-	-2616	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	5051	-0-	-2899	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

01	10106	X	6746	-0-	-3360	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7958	-0-	-974	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9241	-0-	-307	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
04	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
05	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8686	-0-	-254	-0-	8686	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

01	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	3989	-0-	-2143	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	5497	-0-	-3338	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	3456	-0-	-5364	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	3758	-0-	-5356	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8345	-0-	-475	-0-	8345	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

01	3627	X	3468	-0-	-159	-0-	356	1	3112	2	N	-0-					-0-
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	315	1	3146	2	N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	336	1	3325	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2809	-0-	-551	-0-	281	1	2528	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3206	-0-	-638	-0-	334	1	2872	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	270	1	3226	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

01	2604	X	2546	-0-	-58	-0-	2544	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2352	X	2170	-0-	-182	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2214	-0-	-266	-0-	2213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2460	X	1901	-0-	-559	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2102	-0-	-440	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2135	-0-	-325	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

01	7812	X	5723	-0-	-2089	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6027	-0-	-805	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6031	-0-	-1006	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6520	-0-	-20	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
*06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4714	-0-	-746	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5125	-0-	-920	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5062	-0-	-788	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
*06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

01	2232	N	1480	-0-	-752	-0-	342 15	1 9	1123	3	Y	14					25
02	1568	N	1316	-0-	-252	-0-	321 20	1 9	975	3	Y	18	1	8			42
03	1457	N	413	-0-	-1044	-0-	319 1	1 9	93	3	Y	1	1	8			42
04	1440	N	85	-0-	-1355	-0-	85	1			Y	-0-					42
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	10					52
06	1440	X	94	-0-	-1346	-0-	62	1	32	3	Y	-0-					52

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5685	-0-	-639	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5058	-0-	-1182	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6064	-0-	-539	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4447	-0-	-1943	-0-	4447	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

01	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5573	-0-	-139	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5696	-0-	-628	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5427	-0-	-693	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5461	-0-	-863	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5053	-0-	-1037	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

01	4185	X	4026	-0-	-159	-0-	4026	2			Y	-0-					14
02	4228	X	3573	-0-	-655	-0-	3560	2	13	9	Y	12	26	1			-0-
03	4681	X	3780	-0-	-901	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	3582	-0-	-948	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	3744	-0-	-937	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3586	-0-	-314	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8401	X	5999	-0-	-2402	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
02	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5129	-0-	-1051	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	3125	-0-	-5958	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7822	-0-	-968	-0-	7822	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

01	9455	X	8399	-0-	-1056	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7513	-0-	-1027	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7940	-0-	-1174	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	5307	-0-	-3093	-0-	382	1	4925	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	6722	-0-	-1958	-0-	362	1	6360	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6600	-0-	-1530	-0-	295	1	6305	2	N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

01	4619	X	4152	-0-	-467	-0-	4152	2			Y	-0-					16
02	4172	X	4050	-0-	-122	-0-	4036	2	14	9	Y	13	29	1			-0-
03	4619	X	4598	-0-	-21	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4159	-0-	-161	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4331	-0-	-164	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4129	-0-	-311	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

01	2790	N	2788	-0-	-2	-0-	2764	2	24	9	N	22					170
02	2520	N	2479	-0-	-41	-0-	2454	2	25	9	N	23					193
03	2821	N	2655	-0-	-166	-0-	2634	2	21	9	N	19	121	1			91
04	2700	N	2656	-0-	-44	-0-	2644	2	12	9	N	11					102
05	2759	N	2738	-0-	-21	-0-	2717	2	21	9	N	19					121
*06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2634	2	19	9	N	17					138

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

01	5146	X	4910	-0-	-236	-0-	4907	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4648	X	4183	-0-	-465	-0-	4182	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5022	X	4614	-0-	-408	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4445	-0-	-385	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4911	-0-	-80	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
*06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8463	X	7886	-0-	-577	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7102	-0-	-654	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7648	-0-	-939	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7423	-0-	-887	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7538	-0-	-429	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7382	-0-	-238	-0-	7382	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

01	20336	X	19976	-0-	-360	-0-	19976	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	17066	-0-	-1106	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	17295	-0-	-2824	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	16305	-0-	-3135	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	17108	-0-	-2856	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	17541	-0-	-1779	-0-	17541	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

01	9021	X	6800	-0-	-2221	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6196	-0-	-1840	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	5973	-0-	-2645	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	5664	-0-	-2646	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5540	-0-	-2210	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5925	-0-	-705	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

01	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10205	-0-	-687	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11027	-0-	-1032	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11101	-0-	-569	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
05	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	7991	-0-	-2929	-0-	7991	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

01	5084	X	4779	-0-	-305	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4293	-0-	-243	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4560	-0-	-369	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4557	-0-	-213	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4578	-0-	-289	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4020	-0-	-600	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	2989	2	48	9	N	44					209
02	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	2779	2	43	9	N	39	106	1			142
03	3224	X	3067	-0-	-157	-0-	23	1	3001	2	N	39					181
							43	9									
04	3090	X	2797	-0-	-293	-0-	21	1	2751	2	N	23	117	1			87
							25	9									
05	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	23	1	2990	2	N	36					123
							40	9									
06	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	22	1	2839	2	N	36					159
							40	9									

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

01	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
*06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

01	13454	X	12697	-0-	-757	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11262	-0-	-890	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	2451	-0-	-10786	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	6214	-0-	-6086	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11164	-0-	-1546	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10557	-0-	-1743	-0-	10557	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3411	-0-	-33	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3334	-0-	-476	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3395	-0-	-542	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3253	-0-	-557	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

01	11377	X	11051	-0-	-326	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
02	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
03	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
05	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10580	-0-	-970	-0-	10580	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

01	3441	X	2389	-0-	-1052	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2088	-0-	-852	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2316	-0-	-598	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2156	-0-	-634	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2124	-0-	-759	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1840	-0-	-470	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

01	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-			-0-
02	7112	X	6814	-0-	-298	-0-	6814	2			N	-0-			-0-
03	7874	X	7569	-0-	-305	-0-	7569	2			N	-0-			-0-
04	7620	X	7229	-0-	-391	-0-	7229	2			N	-0-			-0-
05	7812	X	7216	-0-	-596	-0-	7216	2			N	-0-			-0-
06	7380	X	7063	-0-	-317	-0-	7063	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

01	8680	X	7689	-0-	-991	-0-	7689	2			N	-0-			-0-
02	7476	X	6718	-0-	-758	-0-	6718	2			N	-0-			-0-
03	7626	X	7323	-0-	-303	-0-	7323	2			N	-0-			-0-
04	7440	X	7138	-0-	-302	-0-	7138	2			N	-0-			-0-
05	7688	X	7387	-0-	-301	-0-	7387	2			N	-0-			-0-
*06	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-			-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

01	7130	X	6868	-0-	-262	-0-	6868	2			N	-0-			-0-
02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-			-0-
03	7130	X	6999	-0-	-131	-0-	6999	2			N	-0-			-0-
04	6840	X	5684	-0-	-1156	-0-	5684	2			N	-0-			-0-
05	7564	X	6691	-0-	-873	-0-	6691	2			N	-0-			-0-
06	7320	X	5450	-0-	-1870	-0-	5450	2			N	-0-			-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

01	4681	X	2066	-0-	-2615	-0-	271	1	1795	2	N	-0-			-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	242	1	5450	2	N	-0-			-0-
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	199	1	6093	2	N	-0-			-0-
04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	196	1	5307	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5475	-0-	-818	-0-	208	1	5267	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	3395	-0-	-2695	-0-	220	1	3175	2	N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

01	3255	X	1102	-0-	-2153	-0-	1102	1			N	-0-			-0-
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	1077	1	5096	2	N	-0-			-0-
03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	891	1	6002	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	1783	-0-	-1997	-0-	525	1	1258	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	623	-0-	-3283	-0-	623	1			N	-0-			-0-
06	3780	X	3127	-0-	-653	-0-	553	1	2574	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4991	X	4421	-0-	-570	-0-	4421	2			Y	-0-					42
02	4816	X	3776	-0-	-1040	-0-	3776	2			Y	-0-					42
03	5332	X	3832	-0-	-1500	-0-	3832	2			Y	-0-					42
04	5160	X	4245	-0-	-915	-0-	4245	2			Y	-0-					42
05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			Y	-0-					42
*06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			Y	-0-					42

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4588	X	4457	-0-	-131	-0-	4456	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4144	X	3587	-0-	-557	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	1542	-0-	-2891	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1704	-0-	-2616	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	1503	-0-	-2961	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	1113	-0-	-3207	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10788	X	9511	-0-	-1277	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8306	-0-	-1298	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9356	-0-	-843	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8880	-0-	-990	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8621	-0-	-1175	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8696	-0-	-514	-0-	8696	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7998	X	7749	-0-	-249	-0-	7749	2			Y	-0-					18
02	7140	X	6987	-0-	-153	-0-	6987	2			Y	-0-					18
03	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			Y	-0-					18
04	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			Y	-0-					18
05	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			Y	-0-					18
06	9090	X	7992	-0-	-1098	-0-	7992	2			Y	-0-					18

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8370	X	6740	-0-	-1630	-0-	6739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7504	X	6148	-0-	-1356	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6381	-0-	-1741	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6050	-0-	-1810	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	5990	-0-	-1729	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5490	-0-	-1110	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3369	-0-	-187	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4461	-0-	-279	-0-	4461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	33	1	10366	2	N	-0-			-0-
02	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-			-0-
03	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-			-0-
04	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-			-0-
05	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	11622	2			N	-0-			-0-
*06	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2			N	-0-			-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	67	1	9671	2	N	-0-			-0-
02	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	110	1	7619	2	N	-0-			-0-
03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	78	1	7785	2	N	-0-			-0-
04	9270	X	6216	-0-	-3054	-0-	107	1	6109	2	N	-0-			-0-
05	9579	X	6108	-0-	-3471	-0-	92	1	6016	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	6418	-0-	-2852	-0-	109	1	6309	2	N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10168	X	9087	-0-	-1081	-0-	9087	2			N	-0-			-0-
02	8932	X	8178	-0-	-754	-0-	8178	2			N	-0-			-0-
03	9579	X	8962	-0-	-617	-0-	8962	2			N	-0-			-0-
04	9210	X	8706	-0-	-504	-0-	8706	2			N	-0-			-0-
05	9517	X	8927	-0-	-590	-0-	8927	2			N	-0-			-0-
06	8790	X	8471	-0-	-319	-0-	8471	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6634	X	4992	-0-	-1642	-0-	158	1	4834	2	N	-0-			-0-
02	5880	X	5473	-0-	-407	-0-	96	1	5377	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	5334	-0-	-1176	-0-	7	1	5327	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	4230	-0-	-1470	-0-	160	1	4070	2	N	-0-			-0-
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	208	1	5946	2	N	-0-			-0-
*06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	228	1	6088	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-			-0-
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-			-0-
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-			-0-
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-			-0-
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-			-0-
*06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6045	X	4232	-0-	-1813	-0-	187	1	4045	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	498	-0-	-4962	-0-	36	1	462	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	340	-0-	-5085	-0-	28	1	312	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	30	-0-	-4080	-0-	30	1			N	-0-			-0-
05	4247	X	4029	-0-	-218	-0-	195	1	3834	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3500	-0-	-610	-0-	130	1	3370	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7223	X	6185	-0-	-1038	-0-	393	1	5792	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	4803	-0-	-2169	-0-	360	1	4443	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	6993	-0-	-726	-0-	415	1	6578	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	6910	-0-	-560	-0-	396	1	6514	2	N	-0-			-0-
05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	363	1	6938	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	6297	-0-	-483	-0-	344	1	5953	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17856	X	16022	-0-	-1834	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	15221	-0-	-599	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	15416	-0-	-1789	-0-	15416	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14463	-0-	-1707	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	14331	-0-	-2533	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	13464	-0-	-2856	-0-	13464	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
02	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
04	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6094	-0-	-1501	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
*06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4123	X	3946	-0-	-177	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3543	-0-	-153	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3632	-0-	-178	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6727	X	6286	-0-	-441	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4780	-0-	-1296	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4902	-0-	-1577	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4366	-0-	-1904	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	3994	-0-	-2299	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4662	-0-	-1428	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7006	X	6613	-0-	-393	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5395	-0-	-933	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6218	-0-	-354	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5451	-0-	-939	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5619	-0-	-984	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4884	-0-	-1506	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
03	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
04	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
05	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
*06	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-
02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			Y	-0-					-0-
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			Y	-0-					-0-
04	6810	X	6379	-0-	-431	-0-	6379	2			Y	-0-					-0-
05	7037	X	6003	-0-	-1034	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-
06	6810	X	5959	-0-	-851	-0-	5959	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4743	X	4723	-0-	-20	-0-	4723	2			Y	-0-			-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-			-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			Y	-0-			-0-
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-			-0-
05	5208	X	4599	-0-	-609	-0-	4599	2			Y	-0-			-0-
06	5040	X	4335	-0-	-705	-0-	4335	2			Y	-0-			-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

01	7843	X	7663	-0-	-180	-0-	7663	2			N	-0-			-0-
02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-			-0-
03	7657	X	6329	-0-	-1328	-0-	6329	2			N	-0-			-0-
04	7410	X	7201	-0-	-209	-0-	7201	2			N	-0-			-0-
05	7688	X	4076	-0-	-3612	-0-	4076	2			N	-0-			-0-
06	7440	X	7385	-0-	-55	-0-	7385	2			N	-0-			-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

01	4805	X	4372	-0-	-433	-0-	183	1	4189	2	N	-0-			-0-
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	192	1	4159	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	209	1	4069	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	187	1	4193	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	241	1	4141	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	3201	-0-	-1449	-0-	226	1	2975	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

01	2821	X	40	-0-	-2781	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	2212	X	33	-0-	-2179	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	434	X	117	-0-	-317	-0-	117	2			N	-0-			-0-
04	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
*05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	216	1	3376	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6386	X	5652	-0-	-734	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4857	-0-	-883	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5628	-0-	-696	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5674	-0-	-416	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5628	-0-	-479	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5363	-0-	-97	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

01	2604	X	1585	-0-	-1019	-0-	337	1	1235	2	Y	12					53
							13	9									
02	2156	X	1187	-0-	-969	-0-	346	1	826	2	Y	14					67
							15	9									
03	2387	X	1418	-0-	-969	-0-	270	1	1128	2	Y	18	67	1	1	8	17
							20	9									
04	2310	X	558	-0-	-1752	-0-	33	1	525	2	Y	-0-					17
05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	217	1	1519	2	Y	-0-					17
06	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	304	1	996	2	Y	-0-					17

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

01	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
03	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
04	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
*06	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

01	5673	X	5594	-0-	-79	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4923	-0-	-173	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4942	-0-	-548	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5116	-0-	-557	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5020	-0-	-380	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

01	2666	X	1669	-0-	-997	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1418	-0-	-794	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1872	-0-	-360	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	851	-0-	-1309	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1052	-0-	-1180	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1095	-0-	-705	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	423	1	2738	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	2081	-0-	-75	-0-	323	1	1758	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	35	-0-	-2817	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	29	-0-	-3031	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	6	-0-	-3156	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3090	-0-	-382	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3389	-0-	-455	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2106	-0-	-1552	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3092	-0-	-328	-0-	3092	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
*06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10974	X	7715	-0-	-3259	-0-	431	1	7284	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	7696	-0-	-2076	-0-	385	1	7311	2	N	-0-					-0-
03	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
04	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
05	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10037	-0-	-943	-0-	10037	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	590	1	5485	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	3979	-0-	-921	-0-	523	1	3456	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	2793	-0-	-2632	-0-	575	1	2218	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	2026	-0-	-3824	-0-	516	1	1510	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	3140	-0-	-2905	-0-	556	1	2584	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	2914	-0-	-2936	-0-	490	1	2424	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	501	1	7435	2	N	-0-					-0-
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	383	1	6436	2	N	-0-					-0-
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
04	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
*06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6913	X	6669	-0-	-244	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5452	-0-	-820	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6298	-0-	-646	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5961	-0-	-759	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6386	-0-	-496	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5881	-0-	-569	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9765	X	9362	-0-	-403	-0-	9362	2			N	-0-			-0-
02	8820	X	8494	-0-	-326	-0-	8494	2			N	-0-			-0-
03	10013	X	9341	-0-	-672	-0-	9341	2			N	-0-			-0-
04	9690	X	8691	-0-	-999	-0-	8691	2			N	-0-			-0-
05	10013	X	8691	-0-	-1322	-0-	8691	2			N	-0-			-0-
06	9090	X	8205	-0-	-885	-0-	8205	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-			-0-
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-			-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-			-0-
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-			-0-
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-			-0-
*06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-			-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	238	1	361	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	13266	-0-	10266	10266	500	1	12766	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	11207	-0-	8107	18373	453	1	10754	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	2562	-0-	-438	17935	159	1	2403	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10664	X	10017	-0-	-647	-0-	10017	2			N	-0-			-0-
02	9324	X	8399	-0-	-925	-0-	8399	2			N	-0-			-0-
03	9858	X	9486	-0-	-372	-0-	9486	2			N	-0-			-0-
04	9690	X	9256	-0-	-434	-0-	9256	2			N	-0-			-0-
05	10013	X	9173	-0-	-840	-0-	9173	2			N	-0-			-0-
06	9690	X	8726	-0-	-964	-0-	8726	2			N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-			-0-
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-			-0-
04	4800	X	4229	-0-	-571	-0-	4229	2			N	-0-			-0-
05	4960	X	3289	-0-	-1671	-0-	3289	2			N	-0-			-0-
06	4800	X	2657	-0-	-2143	-0-	2657	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-			-0-
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-			-0-
04	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
05	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
*06	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	378	1	1686	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2016	N	1540	-0-	-476	-0-	299	1	1240	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	310	1	1185	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2010	N	1582	-0-	-428	-0-	318	1	1264	2	N	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	356	1	1471	2	N	-0-					-0-
*06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	257	1	1314	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

01	7285	X	7200	-0-	-85	-0-	7175	3	25	9	N	23	22	1			2
02	6608	X	5940	-0-	-668	-0-	5932	3	8	9	N	7	5	1			4
03	7316	X	6380	-0-	-936	-0-	6358	3	22	9	N	20	14	1			10
04	7080	X	5884	-0-	-1196	-0-	5873	3	11	9	N	10	18	1			2
05	7192	X	6360	-0-	-832	-0-	6351	3	9	9	N	8	5	1			5
06	6960	X	4565	-0-	-2395	-0-	4561	3	4	9	N	4	9	1			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

01	9703	X	7293	-0-	-2410	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6934	-0-	-1018	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6415	-0-	-622	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	3599	-0-	-3451	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	4871	-0-	-2817	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6465	-0-	-975	-0-	6465	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

01	5518	X	5155	-0-	-363	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4969	-0-	-15	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4544	-0-	-974	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5090	-0-	-397	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5068	-0-	-242	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	362	1	3890	2	N	-0-					-0-
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	327	1	3087	2	N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	362	1	2983	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2644	-0-	-416	-0-	351	1	2293	2	N	-0-					-0-
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	362	1	3287	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2582	-0-	-478	-0-	341	1	2241	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11687	X	10652	-0-	-1035	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9547	-0-	-701	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9983	-0-	-1363	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	8115	-0-	-2715	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10287	-0-	-377	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	7165	-0-	-3155	-0-	7165	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

01	14818	X	10063	-0-	-4755	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11932	-0-	-1144	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12647	-0-	-1582	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12629	-0-	-631	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12776	-0-	-430	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12200	-0-	-580	-0-	12200	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	1			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-					-0-
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

01	6138	X	5755	-0-	-383	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5248	-0-	-240	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5670	-0-	-210	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5748	-0-	-328	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5553	-0-	-57	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	195	1	7099	2	N	-0-					-0-
02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	177	1	7302	2	N	-0-					-0-
03	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	210	1	7333	2	N	60	60	1			-0-
							66	9									
04	7050	X	7018	-0-	-32	-0-	189	1	6735	2	N	85	85	1			-0-
							94	9									
05	8277	X	7265	-0-	-1012	-0-	176	1	7089	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6947	-0-	-1063	-0-	169	1	6778	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	493	1	814	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1328	-0-	-324	-0-	411	1	917	2	N	-0-			-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	527	1	1171	2	N	-0-			-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	522	1	1032	2	N	-0-			-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	543	1	963	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1317	-0-	-333	-0-	542	1	775	2	N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

01	3937	X	3822	-0-	-115	-0-	3822	2			N	-0-			-0-
02	3556	X	3123	-0-	-433	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
03	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	3329	2			N	-0-			-0-
04	3750	X	3526	-0-	-224	-0-	3526	2			N	-0-			-0-
05	3844	X	3718	-0-	-126	-0-	3718	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	3434	-0-	-256	-0-	3434	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

01	6789	X	4571	-0-	-2218	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
02	6132	X	4292	-0-	-1840	-0-	4292	2			N	-0-			-0-
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-			-0-
04	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-			-0-
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-			-0-
06	5640	X	4232	-0-	-1408	-0-	4232	2			N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		186	-0-	186	186	186	1			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

01	12152	X	9385	-0-	-2767	-0-	9385	2			N	-0-			-0-
02	9772	X	8616	-0-	-1156	-0-	8616	2			N	-0-			-0-
03	10416	X	8419	-0-	-1997	-0-	8419	2			N	-0-			-0-
04	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-			-0-
05	9641	X	8963	-0-	-678	-0-	8963	2			N	-0-			-0-
06	9240	X	9097	-0-	-143	-0-	9097	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	397	1	3262	3	N	1	1	8			15
							1	9									
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	269	1	3078	3	N	1	1	8			15
							1	9									
03	3565	X	3417	-0-	-148	-0-	296	1	3120	3	N	1	1	8			15
							1	9									
04	3540	X	2515	-0-	-1025	-0-	324	1	2191	3	N	-0-					15
05	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	311	1	2702	3	N	-0-					15
06	3600	X	2728	-0-	-872	-0-	266	1	2462	3	N	-0-					15

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
02	139	X	139	-0-	-0-	-0-	73	1	66	2	N	-0-					-0-
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	280	1	7932	2	N	-0-					-0-
04	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	280	1	10716	2	N	-0-					-0-
05	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	245	1	10396	2	N	-0-					-0-
*06	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	217	1	9818	2	N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13175	X	8925	-0-	-4250	-0-	496	1	8429	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	8437	-0-	-2287	-0-	418	1	8019	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	9199	-0-	-2178	-0-	487	1	8712	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	8406	-0-	-1524	-0-	468	1	7938	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8257	-0-	-1074	-0-	489	1	7768	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	6922	-0-	-2108	-0-	460	1	6462	2	N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7626	X	6948	-0-	-678	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
02	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7004	-0-	-1056	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6552	-0-	-1248	-0-	6552	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10199	X	7029	-0-	-3170	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7236	-0-	-1976	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	7825	-0-	-2374	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6722	-0-	-1378	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	4868	-0-	-3130	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6612	-0-	-1128	-0-	6612	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12431	X	10942	-0-	-1489	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	10484	-0-	-240	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11260	-0-	-613	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10666	-0-	-494	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10451	-0-	-1143	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10041	-0-	-1179	-0-	10041	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7285	X	3736	-0-	-3549	-0-	132	1	3604	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	3119	-0-	-3461	-0-	172	1	2947	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	3198	-0-	-1979	-0-	323	1	2875	2	N	-0-			-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	328	1	3522	2	N	-0-			-0-
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	308	1	3717	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3203	-0-	-427	-0-	336	1	2867	2	N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3224	X	1901	-0-	-1323	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
02	2940	X	2314	-0-	-626	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
03	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	3604	2			N	-0-			-0-
04	3750	X	3202	-0-	-548	-0-	3202	2			N	-0-			-0-
05	3875	X	2977	-0-	-898	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
06	3480	X	3374	-0-	-106	-0-	3374	2			N	-0-			-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2077	X	1904	-0-	-173	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-			-0-
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-			-0-
05	2077	X	1396	-0-	-681	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
*06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6293	X	5868	-0-	-425	-0-	5868	2			N	-0-			-0-
02	5684	X	5217	-0-	-467	-0-	5217	2			N	-0-			-0-
03	6169	X	5546	-0-	-623	-0-	5546	2			N	-0-			-0-
04	5850	X	5378	-0-	-472	-0-	5378	2			N	-0-			-0-
05	5983	X	5013	-0-	-970	-0-	5013	2			N	-0-			-0-
06	5670	X	4676	-0-	-994	-0-	4676	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-			-0-
02	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-			-0-
03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-			-0-
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-			-0-
05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-			-0-
*06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7533	X	6079	-0-	-1454	-0-	241	1	5838	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	2467	-0-	-1817	-0-	202	1	2265	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	301	-0-	-4752	-0-	301	1			N	-0-			-0-
04	5880	X	3295	-0-	-2585	-0-	262	1	3033	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	262	1	5408	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	405	-0-	-5475	-0-	405	1			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12400	X	6781	-0-	-5619	-0-	6781	2			N	-0-			-0-
02	11200	X	138	-0-	-11062	-0-	138	2			N	-0-			-0-
03	12400	X	10577	-0-	-1823	-0-	10577	2			N	-0-			-0-
04	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	14195	2			N	-0-			-0-
05	12400	X	12340	-0-	-60	-0-	12340	2			N	-0-			-0-
06	10230	X	8739	-0-	-1491	-0-	8739	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14663	X	14603	-0-	-60	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	13012	-0-	-120	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	14275	-0-	-140	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
04	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	14215	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	14120	-0-	-481	-0-	14120	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13444	-0-	-686	-0-	13444	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

01	7719	X	6425	-0-	-1294	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	5874	-0-	-1098	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6355	-0-	-744	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5062	-0-	-1148	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5711	-0-	-799	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5282	-0-	-1018	-0-	5282	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

01	15841	X	13652	-0-	-2189	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	6466	-0-	-7842	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	10178	-0-	-4454	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	10248	-0-	-3642	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	9238	-0-	-5115	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	7798	-0-	-5402	-0-	7798	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

01	11439	X	8863	-0-	-2576	-0-	324	1	8533	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	10332	X	8269	-0-	-2063	-0-	362	1	7904	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	11439	X	7541	-0-	-3898	-0-	539	1	7002	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	8061	-0-	-2409	-0-	520	1	7537	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	9672	X	7701	-0-	-1971	-0-	501	1	7198	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	8850	X	7692	-0-	-1158	-0-	393	1	7299	2	N	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

01	6975	X	6606	-0-	-369	-0-	357	1	6249	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	4079	-0-	-2221	-0-	273	1	3806	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6546	-0-	-429	-0-	359	1	6187	2	N	-0-					-0-
04	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	382	1	6679	2	N	-0-					-0-
05	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	397	1	7270	2	N	-0-					-0-
*06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	399	1	6729	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

01	22227	X	21577	-0-	-650	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
02	20076	X	19080	-0-	-996	-0-	19080	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	20644	-0-	-1428	-0-	20644	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	19576	-0-	-1304	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	20796	-0-	-780	-0-	20796	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	19671	-0-	-1209	-0-	19671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15314	X	13119	-0-	-2195	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	7576	-0-	-6256	-0-	93	1	7483	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	12673	-0-	-2641	-0-	20	1	12653	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	12884	-0-	-1936	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	12713	-0-	-2353	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10524	-0-	-2166	-0-	10524	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15283	X	2091	-0-	-13192	-0-	358	1	1733	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	1633	-0-	-11219	-0-	361	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	5363	-0-	-2790	-0-	382	1	4981	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7284	-0-	-606	-0-	390	1	6894	2	N	-0-					-0-
05	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	465	1	8006	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4974	-0-	-216	-0-	439	1	4535	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	X	1975	-0-	-1125	-0-	56	1	1918	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	118	1	3156	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	190	1	2678	2	N	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	197	1	3094	2	N	-0-					-0-
05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	114	1	5367	2	N	-0-					-0-
*06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	108	1	3981	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14787	X	10370	-0-	-4417	-0-	96	1	10274	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	12540	-0-	-228	-0-	23	1	12517	2	N	-0-					-0-
03	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14237	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	13359	-0-	-321	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	13310	-0-	-578	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12225	-0-	-1545	-0-	12225	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11034	-0-	-642	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11896	-0-	-1031	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11035	-0-	-1475	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	12082	-0-	-256	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	8996	-0-	-2824	-0-	8996	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
03	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
05	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
*06	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

01	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	174	1	9598	2	N	-0-					-0-
02	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	119	1	11000	2	N	-0-					-0-
03	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	36	1	11577	2	N	-0-					-0-
04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	96	1	11048	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11928	-0-	-379	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	4748	-0-	-7162	-0-	233	1	4515	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

01	7998	X	7511	-0-	-487	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
02	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7375	-0-	-127	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7160	-0-	-404	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6704	-0-	-616	-0-	6704	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

01	8370	X	8222	-0-	-148	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7350	-0-	-266	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7757	-0-	-706	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7387	-0-	-803	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7254	-0-	-1209	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6805	-0-	-1145	-0-	6805	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

01	7161	X	5965	-0-	-1196	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5792	-0-	-676	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6022	-0-	-1046	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6016	-0-	-824	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6487	-0-	-178	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6104	-0-	-106	-0-	6104	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

01	20274	X	3540	-0-	-16734	-0-	3533	3	7	9	Y	6	24	1			15
02	18312	X	3562	-0-	-14750	-0-	3528	3	34	9	Y	31	46	1			-0-
03	3658	X	3266	-0-	-392	-0-	3248	3	18	9	Y	16	10	1			6
04	3540	X	3297	-0-	-243	-0-	3258	3	39	9	Y	35	21	1			20
05	3937	X	3299	-0-	-638	-0-	3292	3	7	9	Y	6	11	1			15
06	3810	X	3276	-0-	-534	-0-	3232	3	44	9	Y	40	33	1			22

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

01	9362	X	8104	-0-	-1258	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
02	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
03	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
04	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7816	-0-	-1360	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7833	-0-	-1047	-0-	7833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12772	X	10800	-0-	-1972	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10013	-0-	-1159	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10138	-0-	-1828	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9429	-0-	-1731	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9216	-0-	-1882	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9115	-0-	-1625	-0-	9115	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6603	X	4979	-0-	-1624	-0-	103	1	4876	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4552	-0-	-880	-0-	100	1	4452	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4957	-0-	-840	-0-	124	1	4833	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5202	-0-	-258	-0-	128	1	5074	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4955	-0-	-687	-0-	133	1	4822	2	N	-0-					-0-
*06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	135	1	5068	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5487	X	5230	-0-	-257	-0-	5230	3			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4741	-0-	-215	-0-	4741	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5160	-0-	-327	-0-	5160	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5108	-0-	-202	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
05	5332	X	5203	-0-	-129	-0-	5203	3			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4793	-0-	-277	-0-	4793	3			Y	-0-					-0-

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7688	X	7075	-0-	-613	-0-	380	1	6653	2	N	38	3	8			57
							42	9									
02	6888	X	6565	-0-	-323	-0-	343	1	6219	2	N	3	3	8			57
							3	9									
03	7409	X	5659	-0-	-1750	-0-	321	1	5329	2	N	8	8	8			57
							9	9									
04	6990	X	6963	-0-	-27	-0-	384	1	6579	2	N	-0-					57
05	7254	X	7219	-0-	-35	-0-	407	1	6781	2	N	28					85
							31	9									
*06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	372	1	6724	2	N	-0-					85

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-			-0-
02	3948	X	3081	-0-	-867	-0-	3081	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	4540	-0-	-79	-0-	4540	2			N	-0-			-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-			-0-
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-			-0-
*06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

01	7688	X	6597	-0-	-1091	-0-	6597	2			N	-0-			-0-
02	6944	X	4373	-0-	-2571	-0-	4373	2			N	-0-			-0-
03	7688	X	5725	-0-	-1963	-0-	5725	2			N	-0-			-0-
04	6930	X	5944	-0-	-986	-0-	5944	2			N	-0-			-0-
05	6603	X	3771	-0-	-2832	-0-	3771	2			N	-0-			-0-
06	6390	X	4517	-0-	-1873	-0-	4517	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

01	5301	X	4588	-0-	-713	-0-	4588	2			N	-0-			-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-			-0-
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-			-0-
04	6390	X	3669	-0-	-2721	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-			-0-
06	6390	X	5234	-0-	-1156	-0-	5234	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

01	7006	X	6773	-0-	-233	-0-	6773	2			N	-0-			-0-
02	6328	X	6044	-0-	-284	-0-	6044	2			N	-0-			-0-
03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-			-0-
04	6540	X	5445	-0-	-1095	-0-	5445	2			N	-0-			-0-
05	6758	X	5998	-0-	-760	-0-	5998	2			N	-0-			-0-
06	6540	X	6072	-0-	-468	-0-	6072	2			N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

01	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	75	1	7690	2	N	-0-			-0-
02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	10	1	6803	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6013	-0-	-1334	-0-	28	1	5985	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	6483	-0-	-1017	-0-	11	1	6472	2	N	-0-			-0-
05	7750	X	7041	-0-	-709	-0-	9	1	7032	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	6492	-0-	-1008	-0-	6492	2			N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

01	11532	X	8687	-0-	-2845	-0-	8687	3			N	-0-			51
02	10416	X	7475	-0-	-2941	-0-	7475	3			N	-0-			51
03	11532	X	7937	-0-	-3595	-0-	7937	3			N	-0-			51
04	9270	X	6383	-0-	-2887	-0-	6383	3			N	-0-			51
05	9579	X	4859	-0-	-4720	-0-	4859	3			N	-0-			51
06	8400	X	5009	-0-	-3391	-0-	5009	3			N	-0-			51

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

01	12090	X	10501	-0-	-1589	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
02	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
03	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
04	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11579	-0-	-759	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10749	-0-	-1191	-0-	10749	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

01	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
02	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9925	-0-	-491	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9129	-0-	-951	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8084	-0-	-2332	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	7807	-0-	-2183	-0-	7807	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

01	13051	X	12874	-0-	-177	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11412	-0-	-460	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12347	-0-	-983	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11917	-0-	-983	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11983	-0-	-1347	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11808	-0-	-642	-0-	11808	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2233	-0-	-991	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
*06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

01	5735	X	5304	-0-	-431	-0-	208	1	5096	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5407	-0-	-81	-0-	187	1	5220	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5617	-0-	-459	-0-	207	1	5410	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5696	-0-	-184	-0-	217	1	5479	2	N	-0-					-0-
05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	235	1	5757	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5286	-0-	-504	-0-	164	1	5122	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

01	8804	X	8212	-0-	-592	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7641	-0-	-311	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8484	-0-	-320	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
04	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8089	-0-	-374	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7891	-0-	-329	-0-	7891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16213	X	11237	-0-	-4976	-0-	60	1	11177	2	N	-0-					-0-
02	14644	X	11046	-0-	-3598	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	11489	-0-	-4724	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	7321	-0-	-7259	-0-	217	1	7104	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	10301	-0-	-1944	-0-	230	1	10071	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	9921	-0-	-1929	-0-	235	1	9686	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10168	X	9707	-0-	-461	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8908	-0-	-192	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
04	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
05	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
*06	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	206	1	4231	2	Y	-0-					-0-
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	208	1	3772	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
03	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	230	1	4189	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	223	1	4073	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4411	-0-	-115	-0-	242	1	4152	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	4320	X	4202	-0-	-118	-0-	231	1	3971	2	Y	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7471	X	7122	-0-	-349	-0-	141	1	6981	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	6206	-0-	-318	-0-	126	1	6080	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6508	-0-	-436	-0-	148	1	6360	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6260	-0-	-640	-0-	148	1	6112	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6309	-0-	-821	-0-	150	1	6159	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5915	-0-	-985	-0-	140	1	5775	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6448	X	6130	-0-	-318	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5434	-0-	-558	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5865	-0-	-769	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5546	-0-	-874	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5667	-0-	-657	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5362	-0-	-578	-0-	5362	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7843	X	6814	-0-	-1029	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6410	-0-	-618	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6991	-0-	-728	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6675	-0-	-675	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6812	-0-	-783	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6335	-0-	-535	-0-	6335	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7068	X	4805	-0-	-2263	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4284	-0-	-2100	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5908	-0-	-1129	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5394	-0-	-576	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5840	-0-	-298	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4497	-0-	-1233	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

01	4619	X	4195	-0-	-424	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	2828	-0-	-1344	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3470	-0-	-1118	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3134	-0-	-1306	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3198	-0-	-987	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3153	-0-	-897	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

01	12152	X	10122	-0-	-2030	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	8654	-0-	-2322	-0-	8653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11811	X	9056	-0-	-2755	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	8180	-0-	-2710	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8161	-0-	-2472	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	6752	-0-	-3058	-0-	6752	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

01	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	258	1	3168	2	N	-0-					-0-
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	242	1	3718	2	N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	259	1	3330	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2959	-0-	-371	-0-	295	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	1461	-0-	-2848	-0-	238	1	1223	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	2758	-0-	-1412	-0-	291	1	2467	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	1			Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	1			Y	-0-					-0-
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	1			Y	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	1			Y	-0-					-0-

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	231	1	3843	2	N	-0-					72
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	224	1	3015	2	N	-0-					72
03	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	255	1	2754	2	N	-0-					72
04	3930	X	2744	-0-	-1186	-0-	243	1	2501	2	N	-0-					72
05	4061	X	2700	-0-	-1361	-0-	249	1	2451	2	N	-0-					72
06	3930	X	2918	-0-	-1012	-0-	230	1	2688	2	N	-0-					72

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

01	8339	X	7710	-0-	-629	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6528	-0-	-1004	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7677	-0-	-290	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6850	-0-	-860	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7325	-0-	-145	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
02	11424	X	3404	-0-	-8020	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11844	-0-	-463	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10669	-0-	-491	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
05	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	10700	-0-	-760	-0-	10700	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

01	8029	X	7493	-0-	-536	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6733	-0-	-519	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7220	-0-	-685	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6897	-0-	-753	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	5001	-0-	-2532	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5846	-0-	-1414	-0-	5846	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

01	11997	X	11534	-0-	-463	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10374	-0-	-406	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11365	-0-	-477	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10942	-0-	-458	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11289	-0-	-367	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10699	-0-	-461	-0-	10699	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

01	6696	X	6316	-0-	-380	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5942	-0-	-190	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6283	-0-	-506	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5527	-0-	-1043	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5391	-0-	-1212	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4931	-0-	-1429	-0-	4931	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

01	3906	X	3197	-0-	-709	-0-	90	1	3076	2	N	28					53
							31	9									
02	3528	X	2921	-0-	-607	-0-	2903	2	18	9	N	16					69
03	3906	X	3168	-0-	-738	-0-	3161	2	7	9	N	6					75
04	3690	X	3107	-0-	-583	-0-	3104	2	3	9	N	3					78
05	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	352	1	3267	2	N	11					89
							12	9									
*06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	466	1	3021	2	N	6	61	1			34
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12896	X	10704	-0-	-2192	-0-	5	1	10699	2	N	-0-			-0-
02	11648	X	10652	-0-	-996	-0-	11	1	10641	2	N	-0-			-0-
03	12896	X	11388	-0-	-1508	-0-	11388	2			N	-0-			-0-
04	12480	X	7374	-0-	-5106	-0-	7374	2			N	-0-			-0-
05	11780	X	3560	-0-	-8220	-0-	3560	2			N	-0-			-0-
06	11400	X	3389	-0-	-8011	-0-	3389	2			N	-0-			-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	399	1	2905	2	N	-0-			-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	353	1	2143	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2630	-0-	-532	-0-	361	1	2269	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2720	-0-	-490	-0-	355	1	2365	2	N	-0-			-0-
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	389	1	3875	2	N	-0-			-0-
*06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	287	1	3280	2	N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3332	-0-	-543	-0-	3332	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3044	-0-	-456	-0-	3044	2	N	-0-			-0-
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2	N	-0-			-0-
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2	N	-0-			-0-
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2	N	-0-			-0-
*06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-			N	-0-			-0-
02	12656	X	-0-	-0-	-12656	-0-			N	-0-			-0-
03	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-			N	-0-			-0-
04	13110	X	3030	-0-	-10080	-0-	3030	2	N	-0-			-0-
05	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2	N	-0-			-0-
*06	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	15112	2	N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	5825	-0-	-9427	-0-	5825	2	N	-0-			-0-
02	13776	X	11867	-0-	-1909	-0-	11867	2	N	-0-			-0-
03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2	N	-0-			-0-
04	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2	N	-0-			-0-
05	13144	X	1219	-0-	-11925	-0-	1219	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	2025	-0-	-10695	-0-	2025	2	N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7453	-0-	-948	-0-	7453	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	6841	-0-	-747	-0-	6841	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	7927	-0-	-412	-0-	7927	2	N	-0-			-0-
04	8040	X	7738	-0-	-302	-0-	7738	2	N	-0-			-0-
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2	N	-0-			-0-
06	7680	X	5576	-0-	-2104	-0-	5576	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9486	X	8390	-0-	-1096	-0-	337	1	8053	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	7550	-0-	-1018	-0-	305	1	7245	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	8124	-0-	-1362	-0-	343	1	7781	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	7819	-0-	-1061	-0-	336	1	7483	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	8134	-0-	-267	-0-	329	1	7805	2	N	-0-			-0-
*06	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	325	1	7829	2	N	-0-			-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

01	10385	X	9912	-0-	-473	-0-	9912	2			N	-0-			-0-
02	9380	X	9036	-0-	-344	-0-	9036	2			N	-0-			-0-
03	10385	X	9874	-0-	-511	-0-	9874	2			N	-0-			-0-
04	10020	X	9489	-0-	-531	-0-	9489	2			N	-0-			-0-
05	10354	X	10002	-0-	-352	-0-	10002	2			N	-0-			-0-
06	9690	X	9634	-0-	-56	-0-	9634	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

01	7037	X	6654	-0-	-383	-0-	6654	2			N	-0-			-0-
02	6356	X	6044	-0-	-312	-0-	6044	2			N	-0-			-0-
03	7037	X	6464	-0-	-573	-0-	6464	2			N	-0-			-0-
04	6510	X	5866	-0-	-644	-0-	5866	2			N	-0-			-0-
05	6727	X	6157	-0-	-570	-0-	6157	2			N	-0-			-0-
06	6480	X	5928	-0-	-552	-0-	5928	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

01	11842	X	7591	-0-	-4251	-0-	7591	2			N	-0-			-0-
02	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-			-0-
03	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-			-0-
04	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-			-0-
05	11253	X	9302	-0-	-1951	-0-	9302	2			N	-0-			-0-
06	10890	X	8945	-0-	-1945	-0-	8945	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

01	14880	X	10656	-0-	-4224	-0-	10656	3			N	-0-			-0-
02	13440	X	12802	-0-	-638	-0-	12802	3			N	-0-			-0-
03	13547	X	11264	-0-	-2283	-0-	11264	3			N	-0-			-0-
04	13110	X	11840	-0-	-1270	-0-	11840	3			N	-0-			-0-
05	14167	X	12305	-0-	-1862	-0-	12305	3			N	-0-			-0-
06	13710	X	9629	-0-	-4081	-0-	9629	3			N	-0-			-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

01	5208	X	4340	-0-	-868	-0-	4340	2			N	-0-			-0-
02	4704	X	2675	-0-	-2029	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
03	4588	X	4116	-0-	-472	-0-	4116	2			N	-0-			-0-
04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-			-0-
05	4340	X	3407	-0-	-933	-0-	3407	2			N	-0-			-0-
06	4200	X	2086	-0-	-2114	-0-	2086	2			N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

01	12307	X	10507	-0-	-1800	-0-	10507	2			N	-0-			-0-
02	10528	X	9750	-0-	-778	-0-	9750	2			N	-0-			-0-
03	11067	X	9633	-0-	-1434	-0-	9633	2			N	-0-			-0-
04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-			-0-
05	11005	X	10898	-0-	-107	-0-	10898	2			N	-0-			-0-
06	10440	X	10374	-0-	-66	-0-	10374	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

01	12214	X	10517	-0-	-1697	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	10643	-0-	-221	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
03	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
04	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
05	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	10783	-0-	-677	-0-	10783	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

01	8432	X	6525	-0-	-1907	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5889	-0-	-159	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6280	-0-	-416	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6127	-0-	-353	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6375	-0-	-135	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6060	-0-	-240	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

01	8215	X	7490	-0-	-725	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	5749	-0-	-1671	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	4788	-0-	-3427	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5212	-0-	-2258	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	5611	-0-	-1891	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	4084	-0-	-3176	-0-	4084	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	184	1	2031	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	9872	-0-	7072	7072	259	1	9613	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	13011	-0-	9911	16983	334	1	12677	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	12766	-0-	9766	26749	322	1	12444	2	N	-0-					-0-
05	39818	X	13069	-0-	-26749	-0-	335	1	12734	2	N	-0-					-0-
*06	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	319	1	11760	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

01	7688	X	1464	-0-	-6224	-0-	62	1	1402	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	2388	-0-	-4556	-0-	62	1	2326	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	5609	-0-	-2079	-0-	447	1	5162	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5772	-0-	-1368	-0-	221	1	5551	2	N	-0-					-0-
05	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	210	1	5774	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	3657	-0-	-1773	-0-	122	1	3535	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

01	8742	X	5478	-0-	-3264	-0-	1093	1	4385	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8220	-0-	-404	-0-	1000	1	7220	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9130	-0-	-790	-0-	1034	1	8096	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	3956	-0-	-5644	-0-	638	1	3318	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	7306	-0-	-2614	-0-	679	1	6627	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	4385	-0-	-4465	-0-	659	1	3726	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	178	1	2449	2	N	-0-			-0-
02	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	5	1	1740	2	N	-0-			-0-
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-			-0-
04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-			-0-
05	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-			-0-
*06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

01	6696	X	4571	-0-	-2125	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
02	6048	X	4844	-0-	-1204	-0-	4844	2			N	-0-			-0-
03	6169	X	5923	-0-	-246	-0-	5923	2			N	-0-			-0-
04	5850	X	5589	-0-	-261	-0-	5589	2			N	-0-			-0-
05	5735	X	5282	-0-	-453	-0-	5282	2			N	-0-			-0-
06	5730	X	4257	-0-	-1473	-0-	4257	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

01	6634	X	5646	-0-	-988	-0-	5646	2			N	-0-			-0-
02	5992	X	4671	-0-	-1321	-0-	4671	2			N	-0-			-0-
03	5983	X	5493	-0-	-490	-0-	5493	2			N	-0-			-0-
04	5790	X	4956	-0-	-834	-0-	4956	2			N	-0-			-0-
05	5983	X	5447	-0-	-536	-0-	5447	2			N	-0-			-0-
06	5460	X	5056	-0-	-404	-0-	5056	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-			-0-
02	7980	X	7585	-0-	-395	-0-	7585	2			N	-0-			-0-
03	8835	X	4965	-0-	-3870	-0-	4965	2			N	-0-			-0-
04	8550	X	6350	-0-	-2200	-0-	6350	2			N	-0-			-0-
05	8649	X	1397	-0-	-7252	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
06	8370	X	493	-0-	-7877	-0-	493	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

01	15624	X	15371	-0-	-253	-0-	15371	2			N	-0-			-0-
02	14112	X	12558	-0-	-1554	-0-	12558	2			N	-0-			-0-
03	15624	X	10470	-0-	-5154	-0-	10470	2			N	-0-			-0-
04	14970	X	12970	-0-	-2000	-0-	12970	2			N	-0-			-0-
05	15376	X	14037	-0-	-1339	-0-	14037	2			N	-0-			-0-
06	14880	X	12191	-0-	-2689	-0-	12191	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

01	3224	X	1272	-0-	-1952	-0-	370	1	902	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	1692	-0-	-1220	-0-	326	1	1366	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2449	-0-	-775	-0-	352	1	2097	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	2256	-0-	-54	-0-	336	1	1920	2	N	-0-			-0-
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	339	1	1913	2	N	-0-			-0-
*06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	343	1	3979	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

01	13795	X	8229	-0-	-5566	-0-	8229	2			N	-0-			-0-
02	12432	X	11234	-0-	-1198	-0-	11234	2			N	-0-			-0-
03	12989	X	11732	-0-	-1257	-0-	11732	2			N	-0-			-0-
04	12570	X	10851	-0-	-1719	-0-	10851	2			N	-0-			-0-
05	12431	X	10872	-0-	-1559	-0-	10872	2			N	-0-			-0-
06	12030	X	10237	-0-	-1793	-0-	10237	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
02	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
03	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6925	-0-	-815	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6954	-0-	-1044	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	5707	-0-	-2033	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5766	X	5143	-0-	-623	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4999	-0-	-69	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	4537	-0-	-1074	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4607	-0-	-493	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	3969	-0-	-1580	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4437	-0-	-933	-0-	4437	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	444	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	437	1	2407	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2266	-0-	-493	-0-	519	1	1747	2	N	-0-					-0-
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	458	1	2267	2	N	-0-					-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	448	1	4054	2	N	-0-					-0-
*06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	400	1	4171	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9672	X	7359	-0-	-2313	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
04	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
05	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
*06	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3750	-0-	-58	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3592	-0-	-624	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3217	-0-	-623	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3434	-0-	-720	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3253	-0-	-767	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10602	X	9768	-0-	-834	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8510	-0-	-1066	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8556	-0-	-2015	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8029	-0-	-1841	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8653	-0-	-1236	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8403	-0-	-1047	-0-	8403	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5580	X	4232	-0-	-1348	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3508	-0-	-1532	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4137	-0-	-1443	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3901	-0-	-959	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3985	-0-	-510	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3311	-0-	-799	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12059	X	9411	-0-	-2648	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9529	-0-	-999	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9835	-0-	-1480	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9402	-0-	-1188	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9634	-0-	-906	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9195	-0-	-1005	-0-	9195	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

01	15655	X	13250	-0-	-2405	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	12668	-0-	-1472	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	14483	-0-	-459	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	14047	-0-	-83	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13923	-0-	-647	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	13673	-0-	-337	-0-	13673	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

01	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
03	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
05	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
*06	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

01	11656	X	10020	-0-	-1636	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8783	-0-	-1381	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9757	-0-	-876	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9339	-0-	-951	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9712	-0-	-425	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9243	-0-	-447	-0-	9243	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

01	5208	X	4638	-0-	-570	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4107	-0-	-373	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4503	-0-	-147	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
*06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4743	X	3468	-0-	-1275	-0-	3448	2	20	9	Y	18	16	1	1	8	6
02	4284	X	3931	-0-	-353	-0-	3930	2	1	9	Y	1	1	8			6
03	4309	X	4215	-0-	-94	-0-	4203	2	12	9	Y	11	2	1	2	8	13
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4416	2	2	9	Y	2					15
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5014	2	20	9	Y	18	12	1			21
06	4200	X	3401	-0-	-799	-0-	3401	2			Y	-0-					21

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8891	3	2	9	N	2	4	1			46
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-					46
03	8339	X	8247	-0-	-92	-0-	8245	3	2	9	N	2	1	8			47
04	8610	X	8208	-0-	-402	-0-	8207	3	1	9	N	1					48
05	8959	X	8432	-0-	-527	-0-	8430	3	2	9	N	2	6	1			44
06	8670	X	8222	-0-	-448	-0-	8222	3			N	-0-					44

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6231	X	5634	-0-	-597	-0-	5632	3	2	9	N	2	4	1			75
02	5516	X	4268	-0-	-1248	-0-	4268	3			N	-0-					75
03	5890	X	5075	-0-	-815	-0-	5050	3	25	9	N	23					98
04	5640	X	5206	-0-	-434	-0-	5205	3	1	9	N	1					99
05	5797	X	5254	-0-	-543	-0-	5252	3	2	9	N	2	6	1			95
06	5460	X	4764	-0-	-696	-0-	4764	3			N	-0-					95

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4619	X	3470	-0-	-1149	-0-	904	1	2566	2	N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	929	1	2246	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	2882	-0-	-1458	-0-	1014	1	1868	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3162	-0-	-1038	-0-	639	1	2523	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3047	-0-	-1293	-0-	648	1	2399	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2061	-0-	-1329	-0-	617	1	1444	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6355	X	6226	-0-	-129	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
02	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5639	-0-	-391	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5120	-0-	-1266	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4721	-0-	-1459	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6223	-0-	-8	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5888	-0-	-172	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5687	-0-	-606	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5387	-0-	-703	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7440	X	6677	-0-	-763	-0-	189	1	6488	2	N	-0-			-0-
02	6524	X	6264	-0-	-260	-0-	204	1	6060	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	6363	-0-	-1170	-0-	238	1	6125	2	N	-0-			-0-
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	236	1	8042	2	N	-0-			-0-
05	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	242	1	8577	2	N	-0-			-0-
*06	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	235	1	8139	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

01	9734	X	8596	-0-	-1138	-0-	8596	2			N	-0-			-0-
02	8400	X	7708	-0-	-692	-0-	7708	2			N	-0-			-0-
03	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-			-0-
04	8310	X	7235	-0-	-1075	-0-	7235	2			N	-0-			-0-
05	8587	X	8458	-0-	-129	-0-	8458	2			N	-0-			-0-
06	8310	X	7752	-0-	-558	-0-	7752	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-			-0-
02	6048	X	5993	-0-	-55	-0-	5993	2			N	-0-			-0-
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-			-0-
04	6660	X	4732	-0-	-1928	-0-	4732	2			N	-0-			-0-
05	6882	X	6160	-0-	-722	-0-	6160	2			N	-0-			-0-
06	6660	X	6423	-0-	-237	-0-	6423	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

01	5394	X	4215	-0-	-1179	-0-	352	1	3863	2	N	-0-			-0-
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	341	1	5170	2	N	-0-			-0-
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	410	1	6477	2	N	-0-			-0-
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	397	1	6481	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	5493	-0-	-831	-0-	385	1	5108	2	N	-0-			-0-
06	6660	X	3148	-0-	-3512	-0-	366	1	2782	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

01	20366	X	20366	-0-	-0-	-0-	20366	2			N	-0-			-0-
02	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	18333	2			N	-0-			-0-
03	19499	X	16819	-0-	-2680	-0-	16819	2			N	-0-			-0-
04	18870	X	12631	-0-	-6239	-0-	12631	2			N	-0-			-0-
05	19499	X	15609	-0-	-3890	-0-	15609	2			N	-0-			-0-
06	18870	X	15683	-0-	-3187	-0-	15683	2			N	-0-			-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

01	15283	X	13726	-0-	-1557	-0-	13726	2			N	-0-			-0-
02	13804	X	11469	-0-	-2335	-0-	11469	2			N	-0-			-0-
03	14260	X	11616	-0-	-2644	-0-	11616	2			N	-0-			-0-
04	13800	X	11465	-0-	-2335	-0-	11465	2			N	-0-			-0-
05	14012	X	4826	-0-	-9186	-0-	4826	2			N	-0-			-0-
*06	13290	X	310	-0-	-12980	-0-	310	2			N	-0-			-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

01	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-			-0-
02	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-			-0-
03	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	2			N	-0-			-0-
04	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	2			N	-0-			-0-
05	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			N	-0-			-0-
*06	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	14540	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5394	X	1805	-0-	-3589	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	2269	-0-	-2603	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	1584	-0-	-3531	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	2798	-0-	-2032	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
05	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	3			N	-0-					-0-
*06	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	8005	-0-	-87	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8024	-0-	-1338	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8195	-0-	-865	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8334	-0-	-1028	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8094	-0-	-606	-0-	8094	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9517	X	8740	-0-	-777	-0-	8740	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	7390	-0-	-926	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	6854	-0-	-2384	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	7175	-0-	-1765	-0-	7175	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	7724	-0-	-1514	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	8140	-0-	-320	-0-	8140	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
02	9296	X	-0-	-0-	-9296	-0-					N	-0-					-0-
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
04	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					-0-
05	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
*06	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15562	X	15396	-0-	-166	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	13714	-0-	-146	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
03	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13569	-0-	-1341	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	13092	-0-	-2315	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	12199	-0-	-2711	-0-	12199	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7223	X	7029	-0-	-194	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6247	-0-	-221	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6985	-0-	-269	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6960	-0-	-60	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
05	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
*06	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14818	X	12578	-0-	-2240	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12814	-0-	-374	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	13326	-0-	-1058	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12100	-0-	-770	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	11527	-0-	-2671	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	10245	-0-	-3495	-0-	10245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6414	-0-	-696	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	4472	-0-	-3743	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	3426	-0-	-4524	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

01	8990	X	8654	-0-	-336	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7762	-0-	-358	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8367	-0-	-468	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8236	-0-	-284	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8127	-0-	-677	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	8196	-0-	-174	-0-	8196	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

01	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8308	-0-	-120	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8961	-0-	-618	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8737	-0-	-533	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8478	-0-	-1101	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8589	-0-	-351	-0-	8589	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

01	T. A.		518	-0-	518	518	243	1	275	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		6870	-0-	6870	7388	279	1	6591	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		6933	-0-	6933	14321	298	1	6635	2	N	-0-					-0-
04	22802	X	8481	-0-	-14321	-0-	287	1	8194	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7073	-0-	-522	-0-	316	1	6757	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6285	-0-	-1065	-0-	306	1	5979	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

01	5735	X	415	-0-	-5320	-0-	415	1			N	-0-					-0-
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	363	1	6129	2	N	-0-					-0-
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	450	1	7344	2	N	-0-					-0-
04	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	429	1	6034	2	N	-0-					-0-
05	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	468	1	6986	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	3959	-0-	-3571	-0-	395	1	3564	2	N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

01	6541	X	4513	-0-	-2028	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	579	-0-	-6197	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4220	-0-	-3282	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	4802	-0-	-2458	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	1335	-0-	-4555	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3751	X	2323	-0-	-1428	-0-	354	1	1969	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	355	-0-	-2641	-0-	274	1	81	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	269	-0-	-3048	-0-	269	1			N	-0-			-0-
04	2910	X	868	-0-	-2042	-0-	301	1	567	2	N	-0-			-0-
05	2325	X	2027	-0-	-298	-0-	280	1	1747	2	N	-0-			-0-
*06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	261	1	8145	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

01	6572	X	5232	-0-	-1340	-0-	337	1	4895	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5511	-0-	-425	-0-	332	1	5179	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	6066	-0-	-506	-0-	370	1	5696	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	5212	-0-	-1118	-0-	353	1	4859	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	3927	-0-	-2180	-0-	322	1	3605	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	4813	-0-	-1097	-0-	324	1	4489	2	N	-0-			-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

01	13857	X	12167	-0-	-1690	-0-	12167	2			N	-0-			-0-
02	11984	X	11594	-0-	-390	-0-	11594	2			N	-0-			-0-
03	12896	X	10695	-0-	-2201	-0-	10695	2			N	-0-			-0-
04	12480	X	11790	-0-	-690	-0-	11790	2			N	-0-			-0-
05	12896	X	10739	-0-	-2157	-0-	10739	2			N	-0-			-0-
06	12420	X	10438	-0-	-1982	-0-	10438	2			N	-0-			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

01	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	272	1	3699	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	3129	-0-	-1155	-0-	282	1	2847	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	3763	-0-	-980	-0-	318	1	3445	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4005	-0-	-585	-0-	290	1	3715	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4301	-0-	-380	-0-	293	1	4008	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	3528	-0-	-312	-0-	292	1	3236	2	N	-0-			-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6045	X	5320	-0-	-725	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4827	-0-	-381	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4980	-0-	-538	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4948	-0-	-392	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5140	-0-	-378	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
*06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	998	3	3	9	N	3	6	1			-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	3	2	9	N	2	1	1			1
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	3	2	9	N	2	2	1			1
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	3	2	9	N	2	3	1			-0-
05	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1052	3	2	9	N	2	1	1			1
06	1020	N	934	-0-	-86	-0-	933	3	1	9	N	1	2	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

01	3193	X	2859	-0-	-334	-0-	2849	3	10	9	N	9	9	1			1
02	2884	X	2558	-0-	-326	-0-	2555	3	3	9	N	3	2	1			2
03	3131	X	2320	-0-	-811	-0-	2311	3	9	9	N	8	6	1			4
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3048	3	7	9	N	6	9	1			1
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4447	3	10	9	N	9	4	1			6
*06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6352	3	14	9	N	13	17	1			2

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

01	12710	X	11753	-0-	-957	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	9499	-0-	-1981	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
03	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
04	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
05	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	11427	-0-	-1053	-0-	11427	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

01	5921	X	5229	-0-	-692	-0-	147	1	5024	2	Y	53					114
							58	9									
02	5348	X	4473	-0-	-875	-0-	4419	2	54	9	Y	49	98	1			65
03	5859	X	4983	-0-	-876	-0-	4932	2	51	9	Y	46	58	1			53
04	5670	X	4799	-0-	-871	-0-	4745	2	54	9	Y	49					102
05	5797	X	5394	-0-	-403	-0-	521	1	4831	2	Y	38	72	1			68
							42	9									
*06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	715	1	4633	2	Y	30	73	1			25
							33	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

01	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	362	1	1315	2	N	12					238
							13	9									
02	1652	N	1504	-0-	-148	-0-	327	1	1164	2	N	12	90	1			160
							13	9									
03	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	362	1	1335	2	N	20					180
							22	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	351	1	1387	2	N	19					199
							21	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	362	1	1454	2	N	3					202
							3	9									
*06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	351	1	1382	2	N	9					211
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

01	4526	X	4149	-0-	-377	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3601	-0-	-151	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3601	-0-	-553	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3794	-0-	-226	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3835	-0-	-319	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3156	-0-	-864	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

01	10044	X	9818	-0-	-226	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8895	-0-	-373	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9653	-0-	-608	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9396	-0-	-534	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9435	-0-	-423	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8930	-0-	-610	-0-	8930	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

01	13733	X	12057	-0-	-1676	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11129	-0-	-1135	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11758	-0-	-704	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11067	-0-	-603	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10681	-0-	-1626	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	4452	-0-	-7458	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

01	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	259	1	2780	2	N	-0-					48
02	2884	X	2427	-0-	-457	-0-	185	1	2242	2	N	-0-					48
03	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	218	1	2576	2	N	2					50
							2	9									
04	3090	X	2600	-0-	-490	-0-	243	1	2357	2	N	-0-					50
05	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	322	1	2656	2	N	-0-					50
06	2940	X	2926	-0-	-14	-0-	324	1	2602	2	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7502	X	6679	-0-	-823	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6153	-0-	-623	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6827	-0-	-675	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6263	-0-	-547	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
05	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
*06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5272	-0-	-860	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4663	-0-	-2126	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5118	-0-	-1452	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
*06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3999	X	445	-0-	-3554	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	890	-0-	-2302	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1887	-0-	-1585	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
*06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		212	-0-	212	212	212	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2369	-0-	2369	2581	556	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6084	-0-	6084	8665	679	1	5405	2	N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5456	X	5433	-0-	-23	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5241	-0-	-29	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	2708	-0-	-2542	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3163	-0-	-2448	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	1944	-0-	-3486	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12896	X	9771	-0-	-3125	-0-	180	1	9591	2	N	-0-					-0-
02	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	137	1	10087	2	N	-0-					-0-
03	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	70	1	11463	2	N	-0-					-0-
04	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	11096	-0-	-219	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10674	-0-	-486	-0-	10674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4976	-0-	4976	4976	4976	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

01	9641	X	8412	-0-	-1229	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7956	-0-	-752	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8586	-0-	-466	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8079	-0-	-321	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7944	-0-	-860	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7047	-0-	-1473	-0-	7047	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

01	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7404	-0-	-240	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7865	-0-	-939	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8010	-0-	-510	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8284	-0-	-520	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8127	-0-	-363	-0-	8127	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

01	6045	X	5813	-0-	-232	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4968	-0-	-408	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5239	-0-	-713	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4443	-0-	-1317	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5118	-0-	-710	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
*06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

01	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
02	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
03	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
04	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
05	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
*06	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

01	9734	X	5785	-0-	-3949	-0-	362	1	5423	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	6342	-0-	-2086	-0-	327	1	6015	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	7196	-0-	-2135	-0-	362	1	6834	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6772	-0-	-488	-0-	351	1	6421	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6789	-0-	-248	-0-	362	1	6427	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6227	-0-	-733	-0-	351	1	5876	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

01	5022	X	4746	-0-	-276	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4212	-0-	-380	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4671	-0-	-413	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4477	-0-	-443	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4648	-0-	-281	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4574	-0-	-16	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

01	8773	X	8215	-0-	-558	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6071	-0-	-1629	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
04	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8126	-0-	-89	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
*06	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2856	X	1736	-0-	-1120	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1240	-0-	-1922	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2345	-0-	-817	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1141	-0-	-959	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

01	6665	X	6427	-0-	-238	-0-	362	1	6047	2	N	16					102
							18	9									
02	5964	X	5804	-0-	-160	-0-	327	1	5458	2	N	17					119
							19	9									
03	6541	X	5905	-0-	-636	-0-	45	1	5857	2	N	3					122
							3	9									
04	6210	X	5412	-0-	-798	-0-	41	1	5371	2	N	-0-					122
05	6417	X	5895	-0-	-522	-0-	114	1	5769	2	N	11	1	8			132
							12	9									
06	6210	X	5632	-0-	-578	-0-	201	1	5418	2	N	12	46	1			98
							13	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

01	6758	X	6246	-0-	-512	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5759	-0-	-317	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6401	-0-	-326	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6276	-0-	-234	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6337	-0-	-173	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	6032	-0-	-148	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

01	7750	X	7222	-0-	-528	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6056	-0-	-944	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7473	-0-	-246	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
04	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5596	-0-	-2092	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5883	-0-	-1347	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

01	4712	X	4295	-0-	-417	-0-	367	1	3928	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4020	-0-	-600	-0-	345	1	3675	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3643	-0-	-1472	-0-	306	1	3337	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	3780	-0-	-1170	-0-	374	1	3406	2	N	-0-					-0-
05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	440	1	4310	2	N	-0-					-0-
*06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	438	1	4374	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	289	1	5268	2	N	-0-					-0-
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	263	1	4352	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	300	1	4815	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	3465	-0-	-1905	-0-	259	1	3206	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5473	-0-	-76	-0-	284	1	5189	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4994	-0-	-376	-0-	261	1	4733	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

01	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	792	-0-	-720	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1125	-0-	-549	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	620	-0-	-1240	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1129	-0-	-793	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1383	-0-	-477	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

01	2697	X	366	-0-	-2331	-0-	349	1	17	9	Y	15	1	8			17
02	2436	X	1338	-0-	-1098	-0-	321	1	997	3	Y	18	1	8			34
							20	9									
03	2201	X	1400	-0-	-801	-0-	348	1	1049	3	Y	3	3	8			34
							3	9									
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	392	1	2767	3	Y	-0-					34
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	489	1	2303	3	Y	10					44
							11	9									
*06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	472	1	2043	3	Y	-0-					44

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	62	1	5563	2	Y	-0-					15
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	63	1	5003	2	Y	-0-					15
03	5363	X	5273	-0-	-90	-0-	31	1	5242	2	Y	-0-					15
04	5430	X	5073	-0-	-357	-0-	29	1	5044	2	Y	-0-					15
05	5611	X	4795	-0-	-816	-0-	27	1	4768	2	Y	-0-					15
06	5430	X	3601	-0-	-1829	-0-	27	1	3574	2	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

01	7905	X	6908	-0-	-997	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	4085	-0-	-3055	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6841	-0-	-1064	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5514	-0-	-1686	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	4402	-0-	-2511	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	3938	-0-	-2752	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

01	11749	X	8760	-0-	-2989	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8767	-0-	-1397	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9401	-0-	-1170	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8582	-0-	-1648	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8041	-0-	-1662	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7612	-0-	-1778	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

01	10602	X	6943	-0-	-3659	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	1073	-0-	-8503	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	6244	-0-	-4358	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	8293	-0-	-1217	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	8040	-0-	-1384	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
*06	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	3			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

01	13423	X	11276	-0-	-2147	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10259	-0-	-1445	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	10937	-0-	-1649	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10425	-0-	-1425	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10241	-0-	-1508	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9590	-0-	-1390	-0-	9590	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

01	14508	X	10364	-0-	-4144	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	8816	-0-	-4288	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	11035	-0-	-3039	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12652	-0-	-968	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
05	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10492	-0-	-188	-0-	10492	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

01	7967	X	7381	-0-	-586	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6210	-0-	-930	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7636	-0-	-145	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6541	-0-	-929	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7221	-0-	-405	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6672	-0-	-708	-0-	6672	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

01	3813	X	3712	-0-	-101	-0-	3602	2	110	9	N	100	189	1			98
02	3388	X	3284	-0-	-104	-0-	3249	2	35	9	N	32					130
03	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	3595	2	70	9	N	64	1	8			193
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3594	2	47	9	N	43	186	1			50
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3886	2	75	9	N	68					118
*06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3863	2	53	9	N	48					166

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

01	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2727	-0-	-73	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3568	-0-	-62	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3076	-0-	-764	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
02	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14657	-0-	-223	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	13771	-0-	-629	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	13799	-0-	-1174	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13139	-0-	-1351	-0-	13139	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11997	X	9908	-0-	-2089	-0-	319	1	9589	2	N	-0-					-0-
02	10836	X	9549	-0-	-1287	-0-	228	1	9321	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	11199	-0-	-798	-0-	221	1	10978	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	8921	-0-	-1009	-0-	199	1	8722	2	N	-0-					-0-
05	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	262	1	10627	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	9407	-0-	-1423	-0-	249	1	9158	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10388	-0-	-1456	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11681	-0-	-1432	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11625	-0-	-1065	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11875	-0-	-897	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	10936	-0-	-1424	-0-	10936	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16647	X	16406	-0-	-241	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
02	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
03	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	15357	-0-	-513	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15650	-0-	-749	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	14752	-0-	-1118	-0-	14752	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8925	-0-	-287	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9851	-0-	-782	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8779	-0-	-1511	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9206	-0-	-1427	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8882	-0-	-1138	-0-	8882	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
02	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
03	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
04	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
05	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
*06	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2046	X	1404	-0-	-642	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	321	-0-	-2899	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5579	-0-	-805	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6607	-0-	-461	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6371	-0-	-559	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6005	-0-	-1156	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5679	-0-	-1251	-0-	5679	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

01	2976	X	2291	-0-	-685	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2768	-0-	-442	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3415	-0-	-398	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3162	-0-	-528	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

01	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7746	-0-	-710	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8630	-0-	-794	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8599	-0-	-521	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8397	-0-	-1027	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
*06	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

01	6200	X	3310	-0-	-2890	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	3734	-0-	-1866	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3760	-0-	-549	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3479	-0-	-1	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3602	-0-	-388	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

01	5952	X	4879	-0-	-1073	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4301	-0-	-1019	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4605	-0-	-1285	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3824	-0-	-1666	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3749	-0-	-1304	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4542	-0-	-168	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6324	X	6232	-0-	-92	-0-	6232	3			N	-0-			32
02	6356	X	4381	-0-	-1975	-0-	4381	3			N	-0-			32
03	7843	X	3917	-0-	-3926	-0-	3917	3			N	-0-			32
04	7590	X	5514	-0-	-2076	-0-	5514	3			N	-0-			32
05	7843	X	4315	-0-	-3528	-0-	4315	3			N	-0-			32
06	6030	X	5635	-0-	-395	-0-	5635	3			N	-0-			32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6727	X	6369	-0-	-358	-0-	6369	2			N	-0-			-0-
02	6076	X	5405	-0-	-671	-0-	5405	2			N	-0-			-0-
03	6386	X	5878	-0-	-508	-0-	5878	2			N	-0-			-0-
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-			-0-
05	6355	X	6266	-0-	-89	-0-	6266	2			N	-0-			-0-
*06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10075	X	8935	-0-	-1140	-0-	8935	3			N	-0-			33
02	8652	X	8000	-0-	-652	-0-	8000	3			N	-0-			33
03	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	3			N	-0-			33
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	3			N	-0-			33
05	8928	X	5379	-0-	-3549	-0-	5379	3			N	-0-			33
06	8790	X	2682	-0-	-6108	-0-	2682	3			N	-0-			33

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12369	X	9923	-0-	-2446	-0-	9923	2			N	-0-			-0-
02	9828	X	9487	-0-	-341	-0-	9487	2			N	-0-			-0-
03	10881	X	10820	-0-	-61	-0-	10820	2			N	-0-			-0-
04	10230	X	10068	-0-	-162	-0-	10068	2			N	-0-			-0-
05	10509	X	10454	-0-	-55	-0-	10454	2			N	-0-			-0-
06	10470	X	9781	-0-	-689	-0-	9781	2			N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9083	X	8309	-0-	-774	-0-	96	1	8213	2	N	-0-			-0-
02	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	86	1	8472	2	N	-0-			-0-
03	10199	X	9764	-0-	-435	-0-	74	1	9690	2	N	-0-			-0-
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	67	1	10130	2	N	-0-			-0-
05	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	2	1	12005	2	N	-0-			-0-
*06	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-			-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12028	X	1640	-0-	-10388	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
02	10864	X	3820	-0-	-7044	-0-	3820	2			N	-0-			-0-
03	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-			-0-
04	11490	X	4103	-0-	-7387	-0-	4103	2			N	-0-			-0-
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-			-0-
*06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

01	5611 X	5228	-0-	-383	-0-	5207	3	21	9	N	19	18	1			2
02	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5359	3	8	9	N	7	5	1			4
03	5611 X	5580	-0-	-31	-0-	5560	3	20	9	N	18	13	1			9
04	5430 X	5229	-0-	-201	-0-	5218	3	11	9	N	10	17	1			2
05	5952 X	4101	-0-	-1851	-0-	4083	3	18	9	N	16	9	1			9
06	5760 X	5357	-0-	-403	-0-	5345	3	12	9	N	11	19	1			1

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

01	5518 X	5105	-0-	-413	-0-	61	1	5044	2	Y	-0-					14
02	4984 X	4413	-0-	-571	-0-	63	1	4350	2	Y	-0-					14
03	5115 X	4549	-0-	-566	-0-	30	1	4519	2	Y	-0-					14
04	4950 X	4476	-0-	-474	-0-	29	1	4447	2	Y	-0-					14
05	5115 X	5037	-0-	-78	-0-	27	1	5010	2	Y	-0-					14
06	4950 X	4572	-0-	-378	-0-	27	1	4545	2	Y	-0-					14

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

01	9455 X	8760	-0-	-695	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
02	8540 X	7964	-0-	-576	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
03	9455 X	8786	-0-	-669	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
04	8820 X	8444	-0-	-376	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
05	9052 X	8570	-0-	-482	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
06	8520 X	8284	-0-	-236	-0-	8284	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

01	8029 X	2078	-0-	-5951	-0-	98	1	1980	2	N	-0-					-0-
02	7084 X	-0-	-0-	-7084	-0-					N	-0-					-0-
03	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
04	7140 X	1	-0-	-7139	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

01	5487	X	2515	-0-	-2972	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	1382	-0-	-3574	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3811	-0-	-1676	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3331	-0-	-359	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

01	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
02	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
03	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8856	-0-	-594	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9166	-0-	-599	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9066	-0-	-384	-0-	9066	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

01	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
02	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
03	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
04	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
05	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	14891	2			N	-0-					-0-
*06	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2542	3	9	9	N	8	7	1			1
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2181	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2390	3	9	9	N	8	5	1			4
04	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2218	3	3	9	N	3	6	1			1
05	2387	N	1904	-0-	-483	-0-	1903	3	1	9	N	1	1	1			1
06	2310	N	1336	-0-	-974	-0-	1334	3	2	9	N	2	3	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

01	8184	X	6456	-0-	-1728	-0-	6432	3	24	9	N	22	22	1			2
02	6832	X	6169	-0-	-663	-0-	6160	3	9	9	N	8	6	1			4
03	7471	X	6420	-0-	-1051	-0-	6397	3	23	9	N	21	15	1			10
04	7230	X	6020	-0-	-1210	-0-	6008	3	12	9	N	11	19	1			2
05	7471	X	6140	-0-	-1331	-0-	6131	3	9	9	N	8	5	1			5
06	6600	X	6469	-0-	-131	-0-	6457	3	12	9	N	11	15	1			1

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

01	7719	X	7334	-0-	-385	-0-	7266	2	68	9	N	62	99	1			67
02	6888	X	6592	-0-	-296	-0-	6592	2			N	-0-					67
03	7471	X	7345	-0-	-126	-0-	7342	2	3	9	N	3					70
04	7110	X	6980	-0-	-130	-0-	6976	2	4	9	N	4					74
05	7347	X	7211	-0-	-136	-0-	7155	2	56	9	N	51	19	1			106
06	7110	X	6796	-0-	-314	-0-	6796	2			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14291	X	12506	-0-	-1785	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11467	-0-	-1441	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12503	-0-	-1075	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11712	-0-	-528	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11705	-0-	-1005	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11274	-0-	-1026	-0-	11274	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

01	4867	X	4680	-0-	-187	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4117	-0-	-167	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4376	-0-	-460	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4720	-0-	-116	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4256	-0-	-274	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

01	10044	X	9875	-0-	-169	-0-	9839	3	36	9	N	33	32	1			3
02	9072	X	8534	-0-	-538	-0-	8523	3	11	9	N	10	8	1			5
03	10044	X	7959	-0-	-2085	-0-	7929	3	30	9	N	27	19	1			13
04	9570	X	8686	-0-	-884	-0-	8668	3	18	9	N	16	26	1			3
05	9889	X	8032	-0-	-1857	-0-	8021	3	11	9	N	10	7	1			6
06	9570	X	8496	-0-	-1074	-0-	8478	3	18	9	N	16	20	1			2

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

01	9176	X	8517	-0-	-659	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7475	-0-	-813	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8344	-0-	-832	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7961	-0-	-739	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8337	-0-	-529	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
*06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

01	972	X	972	-0-	-0-	-0-	370	1	602	2	N	-0-					-0-
02	448	X	282	-0-	-166	-0-	282	1			N	-0-					-0-
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	306	1	311	2	N	-0-					-0-
04	480	X	420	-0-	-60	-0-	306	1	114	2	N	-0-					-0-
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	335	1	4059	2	N	-0-					-0-
*06	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	339	1	6593	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	135	1	8608	2	N	-0-			-0-
02	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			N	-0-			-0-
03	7936	X	7084	-0-	-852	-0-	197	1	6887	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	6687	-0-	-993	-0-	186	1	6501	2	N	-0-			-0-
*05	7936	X	7254	-0-	-682	-0-	102	1	7152	2	N	-0-			-0-
06	7680	X	5435	-0-	-2245	-0-	181	1	5254	2	N	-0-			-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

01	10385	X	10097	-0-	-288	-0-	10097	2			N	-0-			-0-
02	8764	X	8566	-0-	-198	-0-	8566	2			N	-0-			-0-
03	9579	X	9211	-0-	-368	-0-	9211	2			N	-0-			-0-
04	9780	X	9402	-0-	-378	-0-	9402	2			N	-0-			-0-
05	10106	X	9457	-0-	-649	-0-	9457	2			N	-0-			-0-
06	9780	X	8443	-0-	-1337	-0-	8443	2			N	-0-			-0-

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542

01	3100	N	3381	-0-	281	421	421	1	2960	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3021	-0-	221	642	386	1	2635	2	N	-0-			-0-
03	3345	X	2703	-0-	-642	-0-	427	1	2276	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2588	-0-	-382	-0-	430	1	2158	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2357	-0-	-712	-0-	401	1	1956	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

01	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2			N	-0-			-0-
02	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13572	2			N	-0-			-0-
03	15004	X	14480	-0-	-524	-0-	14480	2			N	-0-			-0-
04	14520	X	13461	-0-	-1059	-0-	13461	2			N	-0-			-0-
05	15035	X	13448	-0-	-1587	-0-	13448	2			N	-0-			-0-
06	14550	X	12893	-0-	-1657	-0-	12893	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

01	4216	X	3967	-0-	-249	-0-	412	1	3555	2	N	-0-			-0-
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	387	1	3741	2	N	-0-			-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	447	1	4016	2	N	-0-			-0-
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	430	1	3597	2	N	-0-			-0-
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	474	1	4303	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	3581	-0-	-829	-0-	388	1	3193	2	N	-0-			-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

01	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-			-0-
02	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-			-0-
03	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	2			N	-0-			-0-
04	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2			N	-0-			-0-
05	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-			-0-
06	10770	X	10024	-0-	-746	-0-	10024	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28024	X	27377	-0-	-647	-0-	27377	2			N	-0-					-0-
02	25312	X	23696	-0-	-1616	-0-	23696	2			N	-0-					-0-
03	28024	X	27121	-0-	-903	-0-	27121	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	25872	-0-	-1218	-0-	25872	2			N	-0-					-0-
05	27714	X	26379	-0-	-1335	-0-	26379	2			N	-0-					-0-
06	26490	X	25652	-0-	-838	-0-	25652	2			N	-0-					-0-
	BISD				WELL #: B 4H	RRCID -> 250629	COMPL. DATE 09/01/2009					TOTAL DEPTH 7338	PERF. 7709 - 9554				
01	7161	X	6066	-0-	-1095	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
02	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6870	-0-	-150	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6810	-0-	-444	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
*06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
	FINKE UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 250632	COMPL. DATE 11/24/2008					TOTAL DEPTH 8701	PERF. 9185 - 11211				
01	8060	X	5789	-0-	-2271	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5519	-0-	-949	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5081	-0-	-1832	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5618	-0-	-592	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5241	-0-	-866	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5184	-0-	-726	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
	GAFFORD UNIT				WELL #: C 4H	RRCID -> 250636	COMPL. DATE 04/02/2009					TOTAL DEPTH 7762	PERF. 8331 - 10467				
01	10447	X	6218	-0-	-4229	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7128	-0-	-2028	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9265	-0-	-469	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8675	-0-	-535	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	4179	-0-	-3726	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7951	-0-	-1019	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
	KIMBROUGH DUNLAP UNIT				WELL #: B 7H	RRCID -> 250638	COMPL. DATE 02/13/2010					TOTAL DEPTH 8374	PERF. 8670 - 10430				
01	7068	X	2	-0-	-7066	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	133	-0-	-3060	-0-	133	1			N	-0-					-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	383	1	2335	2	N	-0-					-0-
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	442	1	4634	2	N	-0-					-0-
*06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	434	1	4466	2	N	-0-					-0-
	MARYS CREEK UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 250642	COMPL. DATE 12/29/2009					TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6811 - 8821				
01	6014	X	5288	-0-	-726	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4074	-0-	-1134	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5005	-0-	-513	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	3261	-0-	-2079	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3099	-0-	-2202	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4226	-0-	-904	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
	WILDLIFE "A" NE UNIT				WELL #: 6H	RRCID -> 250644	COMPL. DATE 04/14/2009					TOTAL DEPTH 6787	PERF. 7279 - 9897				
01	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
03	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
04	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9352	-0-	-940	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9121	-0-	-839	-0-	9121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6324	X	5686	-0-	-638	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5264	-0-	-308	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5463	-0-	-582	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4986	-0-	-684	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5405	-0-	-454	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5171	-0-	-469	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5022	X	2643	-0-	-2379	-0-	504	1	2139	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	2393	-0-	-2143	-0-	480	1	1913	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2468	-0-	-1035	-0-	506	1	1962	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2013	-0-	-1377	-0-	494	1	1519	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	1168	-0-	-1467	-0-	513	1	655	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	654	-0-	-1896	-0-	488	1	166	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
02	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
03	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
04	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7403	-0-	-1184	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
*06	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11966	X	10312	-0-	-1654	-0-	140	1	10172	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	5178	-0-	-4594	-0-	137	1	5041	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	2663	-0-	-7815	-0-	204	1	2459	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	972	-0-	-9168	-0-	252	1	720	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	2740	-0-	-7738	-0-	281	1	2459	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	5975	-0-	-4015	-0-	295	1	5680	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6975	X	3916	-0-	-3059	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	3097	-0-	-3203	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	3291	-0-	-3684	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3301	-0-	-599	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2044	-0-	-1986	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2007	-0-	-1773	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1037	2	12	9	Y	11	7	1			4

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10478	X	7294	-0-	-3184	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	6636	-0-	-2828	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	7647	-0-	-2800	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9517	-0-	-593	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
05	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
*06	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13795	X	12334	-0-	-1461	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11556	-0-	-568	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	11992	-0-	-1400	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	12430	-0-	-50	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11914	-0-	-982	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11026	-0-	-1364	-0-	11026	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

01	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	350	1	2813	3	N	3	3	8			40
							3	9									
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	319	1	2877	3	N	1	1	8			40
							1	9									
03	3751	X	3043	-0-	-708	-0-	287	1	2752	3	N	4	4	8			40
							4	9									
04	3630	X	3028	-0-	-602	-0-	361	1	2667	3	N	-0-					40
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	429	1	3396	3	N	-0-					40
*06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	453	1	3149	3	N	32					72
							35	9									

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

01	6076	X	4934	-0-	-1142	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4226	-0-	-1262	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4680	-0-	-590	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4293	-0-	-807	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4285	-0-	-954	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4310	-0-	-460	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

01	5363	X	5062	-0-	-301	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4314	-0-	-530	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5267	-0-	-96	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
*06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

01	3038	X	1741	-0-	-1297	-0-	399	1	1299	3	Y	39	1	8			61
							43	9									
02	2548	X	1240	-0-	-1308	-0-	295	1	945	3	Y	-0-					61
03	2232	X	1484	-0-	-748	-0-	298	1	1184	3	Y	2	2	8			61
							2	9									
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	345	1	1372	3	Y	-0-					61
05	1767	X	1697	-0-	-70	-0-	361	1	1336	3	Y	-0-					61
*06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	428	1	1291	3	Y	-0-					61

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	6	-0-	-924	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8153	X	7591	-0-	-562	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7256	-0-	-164	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7899	-0-	-316	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
04	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
05	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
*06	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10385	X	9192	-0-	-1193	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7457	-0-	-691	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
03	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
04	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	9140	-0-	-67	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8754	-0-	-1056	-0-	8754	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3062	3	12	9	N	11	11	1			1
02	2800	N	3259	-0-	459	459	3255	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3100	N	3807	-0-	707	1166	3790	3	17	9	N	15	10	1			7
04	3000	N	3057	-0-	57	1223	3051	3	6	9	N	5	11	1			1
05	4352	X	3129	-0-	-1223	-0-	3126	3	3	9	N	3	2	1			2
*06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2937	3	7	9	N	6	7	1			1

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6138	X	5239	-0-	-899	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
02	5180	X	3885	-0-	-1295	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4336	-0-	-717	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4024	-0-	-1046	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4101	-0-	-1138	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4503	-0-	-567	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8277	X	7474	-0-	-803	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6525	-0-	-727	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7601	-0-	-304	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
04	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
05	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
*06	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5735	X	5442	-0-	-293	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2862	-0-	-1814	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4752	-0-	-952	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5378	-0-	-142	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5056	-0-	-648	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3750	-0-	-1530	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8711	X	7434	-0-	-1277	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7509	-0-	-807	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	7745	-0-	-1462	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7547	-0-	-1363	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7721	-0-	-587	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
*06	8040	X	7634	-0-	-406	-0-	7634	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

01	5642	X	5370	-0-	-272	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4724	-0-	-344	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5385	-0-	-164	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4817	-0-	-523	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5360	-0-	-158	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5178	-0-	-42	-0-	5178	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

01	3906	X	2084	-0-	-1822	-0-	2077	3	7	9	N	6	6	1			-0-
02	3528	X	1079	-0-	-2449	-0-	1078	3	1	9	N	1					1
03	3224	X	2027	-0-	-1197	-0-	2019	3	8	9	N	7	4	1			4
04	3120	X	1240	-0-	-1880	-0-	1238	3	2	9	N	2	5	1			1
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2783	3	3	9	N	3	2	1			2
*06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3794	3	8	9	N	7	8	1			1

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

01	2852	X	1064	-0-	-1788	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1698	-0-	-878	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	83	-0-	-2242	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1409	-0-	-841	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1091	-0-	-800	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1151	-0-	-679	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

01	14508	X	13132	-0-	-1376	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11757	-0-	-647	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12110	-0-	-941	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	10824	-0-	-1896	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12074	-0-	-1070	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11523	-0-	-1197	-0-	11523	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

01	1674	X	1082	-0-	-592	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	921	-0-	-563	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1283	-0-	-360	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	550	-0-	-1040	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	969	-0-	-612	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	895	-0-	-335	-0-	895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6541	X	5195	-0-	-1346	-0-	5195	3			N	-0-					21
02	5908	X	5882	-0-	-26	-0-	5882	3			N	-0-					21
03	6541	X	6408	-0-	-133	-0-	6408	3			N	-0-					21
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					21
05	6510	X	6303	-0-	-207	-0-	6303	3			N	-0-					21
06	6300	X	5870	-0-	-430	-0-	5870	3			N	-0-					21

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	332	-0-	332	332	328	3	4	9	N	4	1	1			3
06	14B2	EXT	2857	-0-	2857	3189	2851	3	6	9	N	5	7	1			1

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8742	X	8215	-0-	-527	-0-	288	1	7927	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7377	-0-	-519	-0-	248	1	7129	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8137	-0-	-605	-0-	296	1	7841	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7858	-0-	-482	-0-	292	1	7566	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7534	-0-	-867	-0-	302	1	7232	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7030	-0-	-920	-0-	298	1	6732	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4395	2	8	9	Y	7	32	1			19
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4317	2	34	9	Y	31	50	1			-0-
03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4823	2	26	9	Y	24	15	1			9
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4630	2	57	9	Y	52	32	1			29
05	4805	X	4804	-0-	-1	-0-	4793	2	11	9	Y	10	16	1			23
06	4680	X	4300	-0-	-380	-0-	4247	2	53	9	Y	48	47	1			24

CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	396	1	8449	2	N	-0-					-0-
02	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	281	1	8780	2	N	-0-					-0-
03	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	279	1	8674	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8070	-0-	-480	-0-	254	1	7816	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	2675	-0-	-6315	-0-	329	1	2346	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	5639	-0-	-3061	-0-	314	1	5325	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	455	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	478	1	2336	2	N	-0-					-0-
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	544	1	1987	2	N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	463	1	1591	2	N	-0-					-0-
05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	524	1	906	2	N	-0-					-0-
06	600	X	494	-0-	-106	-0-	494	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	15428	-0-	-980	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	16607	-0-	-1559	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	14875	-0-	-2705	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	16431	-0-	-1084	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	15764	-0-	-1066	-0-	15764	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

01	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	165	1	10556	2	N	-0-					-0-
02	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	85	1	9850	2	N	-0-					-0-
03	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	58	1	11255	2	N	-0-					-0-
04	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	46	1	10563	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10595	-0-	-410	-0-	47	1	10548	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	9827	-0-	-1123	-0-	48	1	9779	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

01	7812	X	5085	-0-	-2727	-0-	202	1	4883	3	Y	-0-					-0-
02	5992	X	3920	-0-	-2072	-0-	157	1	3763	3	Y	-0-					-0-
03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	96	1	7008	3	Y	-0-					-0-
04	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	85	1	6620	3	Y	-0-					-0-
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	95	1	6637	3	Y	-0-					-0-
06	6870	X	6773	-0-	-97	-0-	76	1	6697	3	Y	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

01	3255	X	3151	-0-	-104	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2531	-0-	-465	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2935	-0-	-382	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2789	-0-	-421	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2916	-0-	-277	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2734	-0-	-326	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

01	12214	X	9109	-0-	-3105	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9693	-0-	-527	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9953	-0-	-1362	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9283	-0-	-1427	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	8239	-0-	-2487	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8299	-0-	-2081	-0-	8299	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

01	5332	X	3739	-0-	-1593	-0-	135	1	3604	2	N	-0-					-0-
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	88	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	95	1	4589	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3039	-0-	-801	-0-	159	1	2880	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4205	-0-	-1282	-0-	148	1	4057	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3589	-0-	-1721	-0-	154	1	3435	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

01	11005	X	9265	-0-	-1740	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8158	-0-	-1782	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	7024	-0-	-3981	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7509	-0-	-2151	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8982	-0-	-504	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
*06	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
02	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
03	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
04	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
05	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
*06	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

01	7750	X	6881	-0-	-869	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	5474	-0-	-1526	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5809	-0-	-1662	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5770	-0-	-1460	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5714	-0-	-1757	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6455	-0-	-205	-0-	6455	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

01	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	107	1	8233	2	Y	-0-					-0-
02	7028	X	6624	-0-	-404	-0-	65	1	6559	2	Y	-0-					-0-
03	8153	X	6741	-0-	-1412	-0-	152	1	6589	2	Y	-0-					-0-
04	8070	X	6630	-0-	-1440	-0-	148	1	6482	2	Y	-0-					-0-
05	8339	X	6815	-0-	-1524	-0-	154	1	6661	2	Y	-0-					-0-
06	8070	X	6214	-0-	-1856	-0-	153	1	6061	2	Y	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

01	15810	X	13415	-0-	-2395	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	13260	-0-	-1020	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	12932	-0-	-2878	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12727	-0-	-263	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13858	-0-	-836	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	13044	-0-	-1176	-0-	13044	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

01	5270	X	4856	-0-	-414	-0-	4856	2			Y	-0-					13
02	4648	X	4295	-0-	-353	-0-	4255	2	40	9	Y	36	49	1			-0-
03	5022	X	4900	-0-	-122	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4686	-0-	-114	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4618	-0-	-342	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4716	-0-	-24	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

01	3100	N	3547	-0-	447	1145	346	1	3184	3	Y	15	1	8			17
							17	9									
02	2800	N	2950	-0-	150	1295	320	1	2610	3	Y	18	1	8			34
							20	9									
03	4000	X	2705	-0-	-1295	-0-	281	1	2420	3	Y	4	4	8			34
							4	9									
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	305	1	2714	3	Y	-0-					34
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	403	1	3690	3	Y	10					44
							11	9									
*06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	393	1	3274	3	Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9052	X	8587	-0-	-465	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7712	-0-	-604	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8200	-0-	-1007	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7674	-0-	-1236	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8354	-0-	-419	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8017	-0-	-293	-0-	8017	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

01	4464	X	3612	-0-	-852	-0-	301	1	3309	2	N	2	2	8			53
							2	9									
02	4032	X	3697	-0-	-335	-0-	295	1	3400	2	N	2	2	8			53
							2	9									
03	4247	X	4231	-0-	-16	-0-	353	1	3835	2	N	39	4	8			88
							43	9									
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	324	1	4051	2	N	-0-					88
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	331	1	3818	2	N	39					127
							43	9									
06	4080	X	3749	-0-	-331	-0-	310	1	3439	2	N	-0-	113	1			14

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

01	8308	X	7721	-0-	-587	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	5994	-0-	-1756	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6711	-0-	-789	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7393	-0-	-791	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7399	-0-	-521	-0-	7399	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

01	4433	X	3300	-0-	-1133	-0-	3300	2			N	-0-					116
02	3528	X	2319	-0-	-1209	-0-	2319	2			N	-0-					116
03	3627	X	2458	-0-	-1169	-0-	2458	2			N	-0-					116
04	3420	X	2036	-0-	-1384	-0-	2036	2			N	-0-					116
05	3534	X	1730	-0-	-1804	-0-	1730	2			N	-0-					116
*06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					116

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
02	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	1332	-0-	-378	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

01	5146	X	4149	-0-	-997	-0-	4148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4564	X	4419	-0-	-145	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
*06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	275	1	4111	2	N	-0-			-0-
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	256	1	3339	2	N	-0-			-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	253	1	3286	2	N	-0-			-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	248	1	3101	2	N	-0-			-0-
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	268	1	3764	2	N	-0-			-0-
*06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	261	1	3624	2	N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12555	X	11286	-0-	-1269	-0-	11286	2			N	-0-			-0-
02	10780	X	8735	-0-	-2045	-0-	8735	2			N	-0-			-0-
03	10943	X	10432	-0-	-511	-0-	10432	2			N	-0-			-0-
04	10920	X	10154	-0-	-766	-0-	10154	2			N	-0-			-0-
05	11284	X	9932	-0-	-1352	-0-	9932	2			N	-0-			-0-
06	10920	X	8562	-0-	-2358	-0-	8562	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24242	X	22353	-0-	-1889	-0-	22353	2			N	-0-			-0-
02	21896	X	19403	-0-	-2493	-0-	19403	2			N	-0-			-0-
03	24056	X	22138	-0-	-1918	-0-	22138	2			N	-0-			-0-
04	22980	X	20577	-0-	-2403	-0-	20577	2			N	-0-			-0-
05	22351	X	9260	-0-	-13091	-0-	9260	2			N	-0-			-0-
06	21630	X	4484	-0-	-17146	-0-	4484	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9083	X	4974	-0-	-4109	-0-	4974	2			N	-0-			-0-
02	8204	X	4941	-0-	-3263	-0-	4941	2			N	-0-			-0-
03	9083	X	7204	-0-	-1879	-0-	7204	2			N	-0-			-0-
04	8370	X	6132	-0-	-2238	-0-	6132	2			N	-0-			-0-
05	8184	X	8097	-0-	-87	-0-	8097	2			N	-0-			-0-
06	6960	X	4433	-0-	-2527	-0-	99	1	4334	2	N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9920	X	9332	-0-	-588	-0-	9332	2			N	-0-			-0-
02	8876	X	8343	-0-	-533	-0-	8343	2			N	-0-			-0-
03	9672	X	8980	-0-	-692	-0-	8980	2			N	-0-			-0-
04	9270	X	8710	-0-	-560	-0-	8710	2			N	-0-			-0-
05	9486	X	8944	-0-	-542	-0-	8944	2			N	-0-			-0-
06	9030	X	8407	-0-	-623	-0-	8407	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8215	X	4894	-0-	-3321	-0-	4894	2			N	-0-			-0-
02	7504	X	5178	-0-	-2326	-0-	5178	2			N	-0-			-0-
03	8308	X	7325	-0-	-983	-0-	7325	2			N	-0-			-0-
04	8040	X	4906	-0-	-3134	-0-	4906	2			N	-0-			-0-
05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-			-0-
06	7080	X	1587	-0-	-5493	-0-	1587	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10757	X	7209	-0-	-3548	-0-	25	1	7184	2	N	-0-			-0-
02	9716	X	6558	-0-	-3158	-0-	107	1	6451	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	3907	-0-	-6106	-0-	146	1	3761	2	N	-0-			-0-
04	9690	X	24	-0-	-9666	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05	9858	X	4748	-0-	-5110	-0-	216	1	4532	2	N	-0-			-0-
*06	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	74	1	10632	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3565	X	3189	-0-	-376	-0-	90	1	3078	2	N	19					137
							21	9									
02	3220	X	2831	-0-	-389	-0-	2812	2	19	9	N	17					154
03	3565	X	3089	-0-	-476	-0-	3070	2	19	9	N	17					171
04	3420	X	3182	-0-	-238	-0-	3164	2	18	9	N	16					187
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	350	1	3246	2	N	14					201
							15	9									
*06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	477	1	3092	2	N	8	103	1			106
							9	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5952	X	5085	-0-	-867	-0-	144	1	4917	2	N	22					134
							24	9									
02	5376	X	4429	-0-	-947	-0-	4399	2	30	9	N	27	105	1			56
03	5797	X	4833	-0-	-964	-0-	4821	2	12	9	N	11					67
04	5550	X	4682	-0-	-868	-0-	4660	2	22	9	N	20					87
05	5642	X	5282	-0-	-360	-0-	512	1	4752	2	N	16					103
							18	9									
*06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	702	1	4549	2	N	4	79	1			28
							4	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4805	X	4602	-0-	-203	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4146	-0-	-659	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4155	-0-	-285	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4123	-0-	-465	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4075	-0-	-365	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7099	X	6872	-0-	-227	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6037	-0-	-319	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6480	-0-	-464	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
05	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
*06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	7340	-0-	-24	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7970	-0-	-927	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7859	-0-	-751	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7754	-0-	-1143	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7907	-0-	-703	-0-	7907	2			N	-0-					-0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11904	X	10920	-0-	-984	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9071	-0-	-1233	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9722	-0-	-1159	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8299	-0-	-2261	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9199	-0-	-1713	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	8824	-0-	-1736	-0-	8824	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

01	5363	X	4093	-0-	-1270	-0-	184	1	3909	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4054	-0-	-482	-0-	180	1	3874	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4012	-0-	-731	-0-	199	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3496	-0-	-1064	-0-	187	1	3309	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3731	-0-	-764	-0-	179	1	3552	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3556	-0-	-794	-0-	174	1	3382	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

01	14570	X	13350	-0-	-1220	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11609	-0-	-1495	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12390	-0-	-1622	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	11720	-0-	-1840	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	12114	-0-	-1898	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	11900	-0-	-1030	-0-	11900	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

01	13547	X	12350	-0-	-1197	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11008	-0-	-1228	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12105	-0-	-543	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
04	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12310	-0-	-90	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
*06	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

01	8339	X	7951	-0-	-388	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7233	-0-	-47	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7791	-0-	-207	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7601	-0-	-139	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7734	-0-	-264	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7241	-0-	-499	-0-	7241	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

01	8215	X	6912	-0-	-1303	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	5513	-0-	-1767	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6457	-0-	-1479	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6158	-0-	-982	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5936	-0-	-1163	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5789	-0-	-901	-0-	5789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13609	X	11813	-0-	-1796	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11427	-0-	-865	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11695	-0-	-1914	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
04	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
05	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	12212	-0-	-28	-0-	12212	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

01	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
*06	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

01	11873	X	10659	-0-	-1214	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9366	-0-	-1358	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10604	-0-	-1269	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10220	-0-	-340	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10202	-0-	-710	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9430	-0-	-890	-0-	9430	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

01	T. A.		7636	-0-	7636	7636	431	1	7205	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5222	-0-	5222	12858	381	1	4841	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		5059	-0-	5059	17917	388	1	4671	2	N	-0-					-0-
04	20099	X	2182	-0-	-17917	-0-	371	1	1811	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	330	-0-	-4940	-0-	330	1			N	-0-					-0-
06	5100	X	397	-0-	-4703	-0-	397	1			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

01	4743	X	4062	-0-	-681	-0-	92	1	3970	2	N	-0-					-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	86	1	4386	2	N	-0-					-0-
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	96	1	4314	2	N	-0-					-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	86	1	3966	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4264	-0-	-696	-0-	79	1	4185	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3651	-0-	-1149	-0-	91	1	3560	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

01	1798	X	940	-0-	-858	-0-	308	1	632	2	N	-0-					-0-
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	342	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	373	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	930	X	469	-0-	-461	-0-	275	1	194	2	N	-0-					-0-
05	1767	X	1216	-0-	-551	-0-	321	1	895	2	N	-0-					-0-
06	1710	X	773	-0-	-937	-0-	292	1	481	2	N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

01	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6804	-0-	-112	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7704	-0-	-790	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7306	-0-	-1034	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7462	-0-	-1156	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6252	-0-	-2088	-0-	6252	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

01	15066	X	13531	-0-	-1535	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	12175	-0-	-1181	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11925	-0-	-2614	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12149	-0-	-1591	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12419	-0-	-1314	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	10449	-0-	-2631	-0-	10449	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

01	7750	X	7108	-0-	-642	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6250	-0-	-610	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6631	-0-	-964	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6923	-0-	-7	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6591	-0-	-539	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6694	-0-	-176	-0-	6694	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

01	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
02	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
04	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
05	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6863	-0-	-97	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

01	1860	N	795	-0-	-1065	-0-	259	1	536	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	782	-0-	-310	-0-	277	1	505	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	814	-0-	-736	-0-	288	1	526	2	N	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	332	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	351	1	1509	2	N	-0-					-0-
*06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	329	1	1094	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4805	X	4446	-0-	-359	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3488	-0-	-852	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3868	-0-	-937	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3919	-0-	-611	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3985	-0-	-696	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
*06	4290	X	3700	-0-	-590	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11408	X	10728	-0-	-680	-0-	10688	3	40	9	N	36	35	1			3
02	10164	X	9736	-0-	-428	-0-	9722	3	14	9	N	13	9	1			7
03	11253	X	8391	-0-	-2862	-0-	8356	3	35	9	N	32	24	1			15
04	10890	X	9286	-0-	-1604	-0-	9263	3	23	9	N	21	31	1			5
05	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	11819	3	14	9	N	13	10	1			8
*06	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11017	3	24	9	N	22	27	1			3

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		299	-0-	299	299	234	1	65	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		1497	-0-	1497	1796	248	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		1292	-0-	1292	3088	265	1	1027	2	N	-0-					-0-
04	3904	X	816	-0-	-3088	-0-	237	1	579	2	N	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	231	1	1755	2	N	-0-					-0-
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	245	1	1299	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12028	X	11449	-0-	-579	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
02	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11280	-0-	-469	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	9149	-0-	-2221	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11403	-0-	-346	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	11146	-0-	-224	-0-	11146	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13609	X	11681	-0-	-1928	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10252	-0-	-1312	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11148	-0-	-942	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10534	-0-	-1166	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10307	-0-	-1628	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	9772	-0-	-1538	-0-	9772	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7719	X	5838	-0-	-1881	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6217	-0-	-755	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6294	-0-	-1425	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5982	-0-	-948	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6343	-0-	-539	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6161	-0-	-499	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
03	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
*06	6510	X	6488	-0-	-22	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9951	X	9481	-0-	-470	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
02	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
03	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
04	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
05	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
*06	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11505	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

01	5363	X	4867	-0-	-496	-0-	519	1	4348	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4442	-0-	-542	-0-	452	1	3990	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5091	-0-	-427	-0-	547	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4848	-0-	-492	-0-	541	1	4307	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4661	-0-	-516	-0-	562	1	4099	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4263	-0-	-657	-0-	559	1	3704	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

01	11966	X	10972	-0-	-994	-0-	10972	2			Y	-0-					-0-
02	10696	X	10169	-0-	-527	-0-	10169	2			Y	-0-					-0-
03	11408	X	11284	-0-	-124	-0-	11284	2			Y	-0-					-0-
04	10890	X	10650	-0-	-240	-0-	10650	2			Y	-0-					-0-
05	11253	X	10844	-0-	-409	-0-	10844	2			Y	-0-					-0-
06	10920	X	10403	-0-	-517	-0-	10403	2			Y	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

01	4402	X	2704	-0-	-1698	-0-	448	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3556	-0-	-420	-0-	401	1	3155	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	416	1	2560	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2445	-0-	-285	-0-	401	1	2044	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	2069	-0-	-1868	-0-	402	1	1667	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2245	-0-	-1565	-0-	399	1	1846	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

01	10602	X	9959	-0-	-643	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8552	-0-	-1024	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8964	-0-	-708	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7774	-0-	-1856	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	7852	-0-	-2099	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7728	-0-	-1902	-0-	7728	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	279	1	4360	2	N	31	1	8			127
							34	9									
02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	293	1	4165	2	N	3	72	1			58
							3	9									
03	4805	X	4512	-0-	-293	-0-	274	1	4206	2	N	29	2	8			85
							32	9									
04	4650	X	2749	-0-	-1901	-0-	339	1	2386	2	N	22					107
							24	9									
05	4929	X	3932	-0-	-997	-0-	323	1	3580	2	N	26					133
							29	9									
06	4770	X	3361	-0-	-1409	-0-	274	1	3075	2	N	11	73	1			71
							12	9									

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

01	9951	X	9461	-0-	-490	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8530	-0-	-458	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9419	-0-	-284	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9317	-0-	-73	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	9257	-0-	-198	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8656	-0-	-494	-0-	8656	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

01	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	353	1	6908	2	N	-0-					-0-
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	348	1	5906	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6681	-0-	-325	-0-	364	1	6317	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6942	-0-	-78	-0-	300	1	6642	2	N	-0-					-0-
*05	7254	X	6586	-0-	-668	-0-	350	1	6236	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6140	-0-	-880	-0-	421	1	5719	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

01	8618	X	8086	-0-	-532	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
02	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
03	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
04	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
05	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10106	-0-	-484	-0-	10106	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
04	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
*06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

01	4836	X	4019	-0-	-817	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4234	-0-	-134	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4555	-0-	-281	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2860	-0-	-1460	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	2805	-0-	-1876	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2682	-0-	-1848	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

01	15314	X	13577	-0-	-1737	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	11475	-0-	-2357	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12946	-0-	-1531	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	11966	-0-	-1954	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	11999	-0-	-1734	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11415	-0-	-1725	-0-	11415	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

01	7905	X	6481	-0-	-1424	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6680	-0-	-376	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7345	-0-	-219	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7100	-0-	-220	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
*06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

01	8928	X	7419	-0-	-1509	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6521	-0-	-983	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7207	-0-	-1101	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7014	-0-	-846	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7055	-0-	-354	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6576	-0-	-594	-0-	6576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9920	X	9213	-0-	-707	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8104	-0-	-856	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8362	-0-	-1434	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8619	-0-	-861	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	7510	-0-	-2224	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8740	-0-	-170	-0-	8740	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8959	X	8508	-0-	-451	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7657	-0-	-295	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8310	-0-	-401	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8156	-0-	-274	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7893	-0-	-756	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7738	-0-	-482	-0-	7738	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7564	X	4094	-0-	-3470	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5363	-0-	-1469	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
04	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5081	-0-	-871	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	2295	-0-	-5445	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10633	X	4420	-0-	-6213	-0-	288	1	4132	2	N	-0-			-0-
02	9604	X	9446	-0-	-158	-0-	375	1	9071	2	N	-0-			-0-
03	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	392	1	10394	2	N	-0-			-0-
04	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	389	1	10508	2	N	-0-			-0-
05	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	376	1	10146	2	N	-0-			-0-
06	10440	X	10306	-0-	-134	-0-	406	1	9900	2	N	-0-			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11904	X	10774	-0-	-1130	-0-	10774	2			N	-0-			-0-
02	10472	X	9891	-0-	-581	-0-	9891	2			N	-0-			-0-
03	11594	X	10778	-0-	-816	-0-	10778	2			N	-0-			-0-
04	10800	X	10283	-0-	-517	-0-	10283	2			N	-0-			-0-
05	10943	X	10300	-0-	-643	-0-	10300	2			N	-0-			-0-
06	10590	X	9876	-0-	-714	-0-	9876	2			N	-0-			-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4619	X	1443	-0-	-3176	-0-	478	1	965	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	2238	-0-	-1290	-0-	458	1	1780	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	2175	-0-	-1731	-0-	508	1	1667	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	1786	-0-	-1154	-0-	391	1	1395	2	N	-0-			-0-
*05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	385	1	7672	2	N	-0-			-0-
*06	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	226	1	8658	2	N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11718	X	11006	-0-	-712	-0-	11006	2			N	-0-			-0-
02	10584	X	10104	-0-	-480	-0-	10104	2			N	-0-			-0-
03	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	12216	2			N	-0-			-0-
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-			-0-
05	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	12551	2			N	-0-			-0-
*06	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9982	X	9977	-0-	-5	-0-	9977	2			N	-0-			-0-
02	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-			-0-
03	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-			-0-
04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2			N	-0-			-0-
05	10013	X	9521	-0-	-492	-0-	9521	2			N	-0-			-0-
06	10380	X	9218	-0-	-1162	-0-	9218	2			N	-0-			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16554	X	15210	-0-	-1344	-0-	15210	2			N	-0-			-0-
02	14644	X	13825	-0-	-819	-0-	13825	2			N	-0-			-0-
03	15345	X	15027	-0-	-318	-0-	15027	2			N	-0-			-0-
04	14850	X	14093	-0-	-757	-0-	14093	2			N	-0-			-0-
05	15314	X	14131	-0-	-1183	-0-	14131	2			N	-0-			-0-
06	14820	X	14210	-0-	-610	-0-	14210	2			N	-0-			-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9052	X	8386	-0-	-666	-0-	8386	2			N	-0-			-0-
02	7980	X	7740	-0-	-240	-0-	7740	2			N	-0-			-0-
03	8835	X	8095	-0-	-740	-0-	8095	2			N	-0-			-0-
04	8550	X	7614	-0-	-936	-0-	7614	2			N	-0-			-0-
05	8835	X	6992	-0-	-1843	-0-	6992	2			N	-0-			-0-
06	8280	X	7656	-0-	-624	-0-	7656	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	844	-0-	-489	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

01	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	503	1	3270	2	N	-0-					27
02	3528	X	3460	-0-	-68	-0-	416	1	3044	2	N	-0-					27
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	486	1	3389	2	N	-0-					27
04	3660	X	3311	-0-	-349	-0-	491	1	2820	2	N	-0-					27
05	3844	X	3202	-0-	-642	-0-	509	1	2693	2	N	-0-					27
06	3750	X	3060	-0-	-690	-0-	464	1	2596	2	N	-0-					27

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

01	21266	X	17951	-0-	-3315	-0-	17951	2			N	-0-					-0-
02	19208	X	13967	-0-	-5241	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	16085	-0-	-4313	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	14689	-0-	-5051	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	14926	-0-	-4635	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	13958	-0-	-3412	-0-	13958	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

01	10881	X	9217	-0-	-1664	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9726	-0-	-102	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9760	-0-	-687	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	8740	-0-	-2017	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	7518	-0-	-2892	-0-	7518	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

01	9393	X	8120	-0-	-1273	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	6757	-0-	-1979	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	6199	-0-	-3473	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	6762	-0-	-2598	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	5721	-0-	-2525	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6559	-0-	-1301	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

01	8773	X	7971	-0-	-802	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7403	-0-	-521	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7839	-0-	-934	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7697	-0-	-613	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	8094	-0-	-90	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
*06	7920	X	7177	-0-	-743	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

01	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					20
02	8792	X	8789	-0-	-3	-0-	8789	2			N	-0-					20
03	9734	X	7963	-0-	-1771	-0-	7963	2			N	-0-					20
04	9420	X	6265	-0-	-3155	-0-	6265	2			N	-0-					20
05	9734	X	7330	-0-	-2404	-0-	7330	2			N	-0-					20
06	9420	X	9196	-0-	-224	-0-	9196	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5735	X	4716	-0-	-1019	-0-	129	1	4587	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5069	-0-	-111	-0-	82	1	4987	2	N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	273	1	2909	2	N	-0-					-0-
04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	232	1	7390	2	N	-0-					-0-
05	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	228	1	6609	2	N	-0-					-0-
*06	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	172	1	5692	2	N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

01	9517	X	8848	-0-	-669	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8013	-0-	-415	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8320	-0-	-825	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8746	-0-	-14	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8133	-0-	-795	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7995	-0-	-585	-0-	7995	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

01	9579	X	9205	-0-	-374	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8130	-0-	-522	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8825	-0-	-754	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8438	-0-	-592	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8701	-0-	-537	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8349	-0-	-561	-0-	8349	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

01	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
02	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
03	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12821	-0-	-799	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	12281	-0-	-2103	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	10013	-0-	-3907	-0-	10013	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3011	3	6	9	Y	5	20	1			13
02	3276	X	2832	-0-	-444	-0-	2814	3	18	9	Y	16	29	1			-0-
03	3627	X	3105	-0-	-522	-0-	3086	3	19	9	Y	17	11	1			6
04	3510	X	2960	-0-	-550	-0-	2920	3	40	9	Y	36	23	1			19
05	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	2973	3	7	9	Y	6	11	1			14
06	3030	X	2910	-0-	-120	-0-	2870	3	40	9	Y	36	31	1			19

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		2647	-0-	2647	2647	236	1	2411	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		3474	-0-	3474	6121	335	1	3139	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
02	7756	X	-0-	-0-	-7756	-0-					N	-0-					-0-
03	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
04	7830	X	5387	-0-	-2443	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
05	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
*06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	3088	2	6	9	Y	5	22	1			13
02	3080	X	2985	-0-	-95	-0-	2964	2	21	9	Y	19	32	1			-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3639	2	18	9	Y	16	10	1			6
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3353	2	39	9	Y	35	22	1			19
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3422	2	8	9	Y	7	11	1			15
06	3540	X	3137	-0-	-403	-0-	3097	2	40	9	Y	36	33	1			18

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		1426	-0-	1426	1426	453	1	973	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2948	-0-	2948	4374	399	1	2549	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8775	-0-	8775	13149	432	1	8343	2	N	-0-					-0-
04	13798	X	649	-0-	-13149	-0-	27	1	622	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	428	-0-	-2827	-0-	428	1			N	-0-					-0-
06	8490	X	536	-0-	-7954	-0-	536	1			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19685	X	9165	-0-	-10520	-0-	335	1	8830	2	N	-0-					-0-
02	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	161	1	17795	2	N	-0-					-0-
03	18600	X	18396	-0-	-204	-0-	160	1	18236	2	N	-0-					-0-
04	16560	X	15787	-0-	-773	-0-	182	1	15605	2	N	-0-					-0-
05	19871	X	15978	-0-	-3893	-0-	160	1	15818	2	N	-0-					-0-
06	19230	X	16469	-0-	-2761	-0-	24	1	16445	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3937	X	3052	-0-	-885	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5325	-0-	-162	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5110	-0-	-650	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8277	X	8258	-0-	-19	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
02	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8169	-0-	-170	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7878	-0-	-192	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
05	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
*06	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4495	X	3977	-0-	-518	-0-	3977	2			Y	-0-					13
02	4060	X	3505	-0-	-555	-0-	3466	2	39	9	Y	35	48	1			-0-
03	3937	X	3184	-0-	-753	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3881	-0-	-87	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
*06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

01	12028	X	11995	-0-	-33	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	10772	-0-	-64	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11881	-0-	-116	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11359	-0-	-251	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11425	-0-	-572	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10982	-0-	-628	-0-	10982	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

01	7409	X	7036	-0-	-373	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	3123	-0-	-3569	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5205	-0-	-2204	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5940	-0-	-1230	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
05	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
*06	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

01	5921	X	4474	-0-	-1447	-0-	4467	2	7	9	Y	6	33	1			18
02	5348	X	5174	-0-	-174	-0-	5133	2	41	9	Y	37	55	1			-0-
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5993	2	32	9	Y	29	18	1			11
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5553	2	69	9	Y	63	40	1			34
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6072	2	14	9	Y	13	20	1			27
06	5820	X	5530	-0-	-290	-0-	5456	2	74	9	Y	67	59	1			35

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

01	6169	X	5199	-0-	-970	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4096	-0-	-1476	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4360	-0-	-1809	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3632	-0-	-1798	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3690	-0-	-1518	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3242	-0-	-1798	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

01	10881	X	2294	-0-	-8587	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	9628	-0-	-1712	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	9691	-0-	-2864	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10392	-0-	-1758	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
05	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
*06	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1959	-0-	-273	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
*06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

01	11346	X	10557	-0-	-789	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9348	-0-	-788	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10282	-0-	-754	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9595	-0-	-1085	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10308	-0-	-542	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9756	-0-	-474	-0-	9756	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

01	12152	X	11741	-0-	-411	-0-	11652	2	89	9	N	81	144	1	1	8	16
02	10780	X	10588	-0-	-192	-0-	10587	2	1	9	N	1	1	8			16
03	11749	X	11217	-0-	-532	-0-	11199	2	18	9	N	16	2	8			30
04	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13758	2	91	9	N	83					113
05	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13906	2	36	9	N	33	29	1			117
*06	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13237	2	24	9	N	22	126	1			13

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

01	5239	X	4792	-0-	-447	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4570	-0-	-50	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5014	-0-	-70	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	5007	-0-	-46	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4726	-0-	-164	-0-	4726	2			N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

01	7099	X	6158	-0-	-941	-0-	376	1	5782	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6096	-0-	-316	-0-	360	1	5736	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6680	-0-	-822	-0-	424	1	6256	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	5509	-0-	-1121	-0-	386	1	5123	2	N	-0-					-0-
05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	196	1	7315	2	N	-0-					-0-
*06	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	34	1	10345	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

01	18383	X	15968	-0-	-2415	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
02	16604	X	15291	-0-	-1313	-0-	15291	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	16612	-0-	-1771	-0-	16612	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	10065	-0-	-7725	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	14386	-0-	-3997	-0-	51	1	14335	2	N	-0-					-0-
06	16380	X	14862	-0-	-1518	-0-	14862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10788	X	10339	-0-	-449	-0-	10339	2			N	-0-					132
02	9912	X	8993	-0-	-919	-0-	8993	2			N	-0-					132
03	10974	X	10812	-0-	-162	-0-	10599	2	213	9	N	194	188	1			138
04	10620	X	10003	-0-	-617	-0-	10003	2			N	-0-					138
05	10354	X	10206	-0-	-148	-0-	10206	2			N	-0-					138
06	10470	X	10049	-0-	-421	-0-	9919	2	130	9	N	118					256

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

01	6572	X	5901	-0-	-671	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5670	-0-	-266	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
04	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6257	-0-	-36	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6368	-0-	-322	-0-	6368	2			N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

01	3472	X	2591	-0-	-881	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2440	-0-	-815	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2848	-0-	-159	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2559	-0-	-351	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

01	6665	X	4972	-0-	-1693	-0-	314	1	4658	2	N	-0-					-0-
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	264	1	5818	2	N	-0-					-0-
03	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	287	1	6939	2	N	-0-					-0-
04	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	289	1	7520	2	N	-0-					-0-
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	307	1	6956	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6665	-0-	-325	-0-	296	1	6369	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4448	-0-	-47	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2203	-0-	-2207	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	2194	-0-	-2642	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	1668	-0-	-3012	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

01	5549	X	4477	-0-	-1072	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4107	-0-	-653	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4356	-0-	-444	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

01	8618	X	6902	-0-	-1716	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	5656	-0-	-2128	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6906	-0-	-813	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6220	-0-	-500	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6176	-0-	-514	-0-	6176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6510	X	5760	-0-	-750	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5558	-0-	-182	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6057	-0-	-298	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5563	-0-	-557	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6161	-0-	-163	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5931	-0-	-39	-0-	5931	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	40052	X	34073	-0-	-5979	-0-	34073	2			N	-0-					-0-
02	35168	X	30600	-0-	-4568	-0-	30600	2			N	-0-					-0-
03	37386	X	33100	-0-	-4286	-0-	33100	2			N	-0-					-0-
04	34800	X	31226	-0-	-3574	-0-	31226	2			N	-0-					-0-
05	35092	X	29960	-0-	-5132	-0-	29960	2			N	-0-					-0-
06	32970	X	28993	-0-	-3977	-0-	28993	2			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15221	X	13707	-0-	-1514	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12414	-0-	-802	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13620	-0-	-640	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12838	-0-	-752	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12528	-0-	-1267	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	11853	-0-	-1437	-0-	11853	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9021	X	8373	-0-	-648	-0-	8373	2			Y	-0-					-0-
02	8008	X	7667	-0-	-341	-0-	7667	2			Y	-0-					-0-
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			Y	-0-					-0-
04	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			Y	-0-					-0-
05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			Y	-0-					-0-
06	8550	X	8245	-0-	-305	-0-	8245	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2387	X	469	-0-	-1918	-0-	469	1			N	-0-					-0-
02	2156	X	322	-0-	-1834	-0-	322	1			N	-0-					-0-
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	360	1	2588	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	2028	-0-	-42	-0-	318	1	1710	2	N	-0-					-0-
05	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	388	1	1082	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	404	-0-	-2446	-0-	404	1			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4123	X	3168	-0-	-955	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2796	-0-	-592	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
*06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10633	X	10315	-0-	-318	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8872	-0-	-732	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9898	-0-	-735	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9373	-0-	-617	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9419	-0-	-904	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8876	-0-	-1114	-0-	8876	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10137	X	8699	-0-	-1438	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	4921	-0-	-3451	-0-	39	1	4882	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	5808	-0-	-3461	-0-	45	1	5763	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	7029	-0-	-1941	-0-	36	1	6993	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	6798	-0-	-2130	-0-	10	1	6788	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	2279	-0-	-6151	-0-	122	1	2157	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13919	X	9999	-0-	-3920	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8888	-0-	-660	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9551	-0-	-586	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9088	-0-	-602	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9492	-0-	-521	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8999	-0-	-691	-0-	8999	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9610	X	8671	-0-	-939	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7916	-0-	-624	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8500	-0-	-614	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8038	-0-	-602	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8154	-0-	-619	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7941	-0-	-549	-0-	7941	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11067	X	9256	-0-	-1811	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	8463	-0-	-1533	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9045	-0-	-1557	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7255	-0-	-1745	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
05	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
*06	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6076	X	5163	-0-	-913	-0-	5154	2	9	9	Y	8	40	1			22
02	5488	X	5186	-0-	-302	-0-	5146	2	40	9	Y	36	58	1			-0-
03	6076	X	5421	-0-	-655	-0-	5392	2	29	9	Y	26	16	1			10
04	5670	X	5238	-0-	-432	-0-	5174	2	64	9	Y	58	36	1			32
05	5735	X	5631	-0-	-104	-0-	5619	2	12	9	Y	11	18	1			25
*06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5515	2	68	9	Y	62	55	1			32

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4464	X	4348	-0-	-116	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4364	-0-	-7	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4195	-0-	-35	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4173	-0-	-177	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9455	X	8585	-0-	-870	-0-	8585	2			Y	-0-					16
02	8540	X	7999	-0-	-541	-0-	7937	2	62	9	Y	56	22	1			50
03	9455	X	8672	-0-	-783	-0-	8672	2			Y	-0-					50
04	8970	X	8223	-0-	-747	-0-	8223	2			Y	-0-					50
05	9238	X	8491	-0-	-747	-0-	8491	2			Y	-0-					50
06	8580	X	8030	-0-	-550	-0-	8030	2			Y	-0-					50

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5895	-0-	-629	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6868	-0-	-510	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6447	-0-	-693	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6071	-0-	-1307	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6111	-0-	-669	-0-	6111	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			N	-0-					-0-
02	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	95	1	11620	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	3413	-0-	-8553	-0-	444	1	2969	2	N	-0-					-0-
04	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	753	1	12276	2	N	-0-					-0-
05	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	109	1	20353	2	N	-0-					-0-
*06	20049	X	20049	-0-	-0-	-0-	20049	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21018	X	15673	-0-	-5345	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	14371	-0-	-2261	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16128	-0-	-1356	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15678	-0-	-1242	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	16181	-0-	-1303	-0-	16181	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	13836	-0-	-1764	-0-	13836	2			N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14818	X	13582	-0-	-1236	-0-	476	1	13106	2	N	-0-					-0-
02	13384	X	12207	-0-	-1177	-0-	411	1	11796	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	13673	-0-	-1145	-0-	497	1	13176	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	12952	-0-	-1148	-0-	480	1	12472	2	N	-0-					-0-
05	14167	X	12335	-0-	-1832	-0-	495	1	11840	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	9078	-0-	-4152	-0-	385	1	8693	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13733	X	12966	-0-	-767	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11528	-0-	-568	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12597	-0-	-516	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10959	-0-	-1731	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	10900	-0-	-2058	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11349	-0-	-1191	-0-	11349	2			N	-0-					-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7440	X	5866	-0-	-1574	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6199	-0-	-409	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5535	-0-	-1471	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5790	-0-	-180	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6206	-0-	-645	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6044	-0-	-586	-0-	6044	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14911	X	14033	-0-	-878	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	12477	-0-	-431	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13446	-0-	-845	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	13139	-0-	-571	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	13620	-0-	-547	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	13188	-0-	-402	-0-	13188	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6448	X	5437	-0-	-1011	-0-	240	1	5197	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	4828	-0-	-996	-0-	219	1	4609	2	N	-0-					-0-
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	136	1	6144	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5150	-0-	-130	-0-	106	1	5044	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5143	-0-	-282	-0-	184	1	4959	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	4181	-0-	-1909	-0-	186	1	3995	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13392	X	12134	-0-	-1258	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10702	-0-	-1226	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11802	-0-	-1094	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11006	-0-	-1144	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11285	-0-	-1053	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11333	-0-	-397	-0-	11333	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
02	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
03	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
04	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
05	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
*06	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
02	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
03	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
04	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
05	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
*06	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10633	X	6694	-0-	-3939	-0-	190	1	6504	2	N	-0-			-0-
02	9604	X	8271	-0-	-1333	-0-	138	1	8133	2	N	-0-			-0-
03	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-			-0-
04	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-			-0-
05	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-			-0-
06	10410	X	9466	-0-	-944	-0-	9466	2			N	-0-			-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9331	X	6841	-0-	-2490	-0-	6841	2			N	-0-			-0-
02	8316	X	6633	-0-	-1683	-0-	6633	2			N	-0-			-0-
03	8804	X	7387	-0-	-1417	-0-	7387	2			N	-0-			-0-
04	8460	X	7118	-0-	-1342	-0-	7118	2			N	-0-			-0-
05	8587	X	7179	-0-	-1408	-0-	7179	2			N	-0-			-0-
*06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7595	X	6175	-0-	-1420	-0-	6175	2			N	-0-			-0-
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-			-0-
03	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-			-0-
04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-			-0-
05	8401	X	7142	-0-	-1259	-0-	7142	2			N	-0-			-0-
06	8310	X	5450	-0-	-2860	-0-	5450	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14167	X	13798	-0-	-369	-0-	13798	2			N	-0-			-0-
02	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	13909	2			N	-0-			-0-
03	15221	X	14675	-0-	-546	-0-	14675	2			N	-0-			-0-
04	14730	X	13778	-0-	-952	-0-	13778	2			N	-0-			-0-
05	15407	X	15323	-0-	-84	-0-	15323	2			N	-0-			-0-
06	14910	X	13635	-0-	-1275	-0-	13635	2			N	-0-			-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5022	X	3769	-0-	-1253	-0-	3769	2			N	-0-			-0-
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-			-0-
03	4836	X	4241	-0-	-595	-0-	4241	2			N	-0-			-0-
04	4500	X	3871	-0-	-629	-0-	3871	2			N	-0-			-0-
05	5487	X	4886	-0-	-601	-0-	4886	2			N	-0-			-0-
06	5310	X	4158	-0-	-1152	-0-	4158	2			N	-0-			-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20522	X	19882	-0-	-640	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	17776	-0-	-452	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	19472	-0-	-120	-0-	19472	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	18529	-0-	-701	-0-	18529	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	19403	-0-	-468	-0-	19403	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	17251	-0-	-1979	-0-	17251	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	682	X	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	660	X	1	-0-	-659	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

01	4433	X	4079	-0-	-354	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3844	-0-	-160	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4184	-0-	-249	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3892	-0-	-68	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3218	-0-	-1029	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4031	-0-	-79	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

01	8556	X	8200	-0-	-356	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6751	-0-	-977	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	8058	-0-	-250	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7703	-0-	-247	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8056	-0-	-159	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7672	-0-	-278	-0-	7672	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

01	7502	X	6670	-0-	-832	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
04	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7671	-0-	-339	-0-	7671	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

01	10757	X	7070	-0-	-3687	-0-	514	1	6556	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	1115	-0-	-8601	-0-	474	1	641	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	545	-0-	-10088	-0-	545	1			N	-0-					-0-
04	9510	X	484	-0-	-9026	-0-	484	1			N	-0-					-0-
05	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	416	1	8225	2	N	-0-					-0-
*06	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	472	1	14938	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	558	N	296	-0-	-262	-0-	222	1	74	2	N	-0-					-0-
02	728	N	668	-0-	-60	-0-	273	1	395	2	N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	340	1	777	2	N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	346	1	1890	2	N	-0-					-0-
05	744	N	574	-0-	-170	-0-	336	1	238	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	627	-0-	-453	-0-	351	1	276	2	N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

01	16647	X	14538	-0-	-2109	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13537	-0-	-855	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	13271	-0-	-2663	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
04	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	14941	-0-	-32	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	14089	-0-	-401	-0-	14089	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

01	13547	X	12652	-0-	-895	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11849	-0-	-387	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12332	-0-	-1215	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11567	-0-	-673	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11634	-0-	-1479	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	11072	-0-	-1618	-0-	11072	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12493	X	11099	-0-	-1394	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	10246	-0-	-506	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11302	-0-	-323	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10922	-0-	-328	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10966	-0-	-380	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10218	-0-	-762	-0-	10218	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	261	1	5420	2	N	-0-					108
02	6076	X	4687	-0-	-1389	-0-	220	1	4467	2	N	-0-					108
03	6727	X	4628	-0-	-2099	-0-	207	1	4421	2	N	-0-					108
04	6510	X	601	-0-	-5909	-0-	238	1	363	2	N	-0-					108
05	6169	X	4324	-0-	-1845	-0-	156	1	4168	2	N	-0-					108
06	5490	X	3850	-0-	-1640	-0-	178	1	3672	2	N	-0-					108

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

01	24118	X	23485	-0-	-633	-0-	23485	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	21010	-0-	-578	-0-	21010	2			N	-0-					-0-
03	23684	X	22807	-0-	-877	-0-	22807	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	21922	-0-	-998	-0-	21922	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	21906	-0-	-1778	-0-	21906	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	21423	-0-	-1317	-0-	21423	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

01	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
02	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
03	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
04	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10148	-0-	-2128	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
*06	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

01	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	5	1	8813	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	7511	-0-	-1603	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	6363	-0-	-3777	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
*05	10478	X	6093	-0-	-4385	-0-	51	1	6042	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	5818	-0-	-4322	-0-	235	1	5583	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

01	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	8789	-0-	-2467	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	8635	-0-	-3827	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
04	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
05	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
*06	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

01	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	12676	-0-	-456	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	13687	-0-	-852	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12937	-0-	-1133	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	12748	-0-	-1419	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	11690	-0-	-1930	-0-	11690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14353	X	13823	-0-	-530	-0-	13823	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12013	-0-	-951	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13278	-0-	-827	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12517	-0-	-983	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	13064	-0-	-886	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	12480	-0-	-900	-0-	12480	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5859	X	3544	-0-	-2315	-0-	344	1	3200	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4400	-0-	-892	-0-	393	1	4007	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5212	-0-	-306	-0-	589	1	4623	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	546	1	3991	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3112	-0-	-1755	-0-	499	1	2613	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4847	-0-	-193	-0-	420	1	4427	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9858	X	4062	-0-	-5796	-0-	186	1	3876	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8241	-0-	-663	-0-	179	1	8062	2	N	-0-					-0-
03	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	6	1	10073	2	N	-0-					-0-
04	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
05	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	108	1	9095	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8849	-0-	-901	-0-	128	1	8721	2	N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1953	X	1345	-0-	-608	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1277	-0-	-487	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1376	-0-	-391	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23591	X	17775	-0-	-5816	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	17752	-0-	-1960	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19535	-0-	-2010	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	18525	-0-	-2325	-0-	18525	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	16159	-0-	-3495	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	13567	-0-	-5453	-0-	13567	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7626	X	6051	-0-	-1575	-0-	263	1	5788	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5842	-0-	-794	-0-	241	1	5601	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5856	-0-	-1026	-0-	274	1	5582	2	N	-0-					-0-
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	267	1	6120	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6061	-0-	-418	-0-	262	1	5799	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6019	-0-	-251	-0-	242	1	5777	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6758	X	6388	-0-	-370	-0-	158	1	6230	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5626	-0-	-478	-0-	143	1	5483	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6245	-0-	-296	-0-	163	1	6082	2	N	-0-					-0-
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	160	1	6333	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5458	-0-	-928	-0-	189	1	5269	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5849	-0-	-331	-0-	202	1	5647	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13733	X	11762	-0-	-1971	-0-	135	1	11627	2	N	-0-			-0-
02	11872	X	9993	-0-	-1879	-0-	46	1	9947	2	N	-0-			-0-
03	13144	X	10528	-0-	-2616	-0-	157	1	10371	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	10635	-0-	-2085	-0-	159	1	10476	2	N	-0-			-0-
05	11749	X	10868	-0-	-881	-0-	155	1	10713	2	N	-0-			-0-
06	11370	X	10362	-0-	-1008	-0-	137	1	10225	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18879	X	17140	-0-	-1739	-0-	17140	2			N	-0-			-0-
02	16884	X	14962	-0-	-1922	-0-	14962	2			N	-0-			-0-
03	18228	X	16573	-0-	-1655	-0-	16573	2			N	-0-			-0-
04	17400	X	15661	-0-	-1739	-0-	15661	2			N	-0-			-0-
05	17577	X	15925	-0-	-1652	-0-	15925	2			N	-0-			-0-
06	16590	X	15059	-0-	-1531	-0-	15059	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19003	X	17632	-0-	-1371	-0-	17632	2			N	-0-			-0-
02	16912	X	15776	-0-	-1136	-0-	15776	2			N	-0-			-0-
03	18414	X	16809	-0-	-1605	-0-	16809	2			N	-0-			-0-
04	17490	X	16242	-0-	-1248	-0-	16242	2			N	-0-			-0-
05	17825	X	16337	-0-	-1488	-0-	16337	2			N	-0-			-0-
06	17070	X	15777	-0-	-1293	-0-	15777	2			N	-0-			-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10416	X	9592	-0-	-824	-0-	81	1	9511	2	N	-0-			-0-
02	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	100	1	8650	2	N	-0-			-0-
03	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	74	1	9466	2	N	-0-			-0-
04	9270	X	8101	-0-	-1169	-0-	74	1	8027	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	8572	-0-	-1131	-0-	63	1	8509	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8286	-0-	-1104	-0-	68	1	8218	2	N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9300	X	7506	-0-	-1794	-0-	7506	2			N	-0-			-0-
02	7644	X	7348	-0-	-296	-0-	7348	2			N	-0-			-0-
03	10044	X	9182	-0-	-862	-0-	9182	2			N	-0-			-0-
04	9720	X	7325	-0-	-2395	-0-	7325	2			N	-0-			-0-
05	10044	X	7845	-0-	-2199	-0-	7845	2			N	-0-			-0-
06	8880	X	5550	-0-	-3330	-0-	5550	2			N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13640	X	8861	-0-	-4779	-0-	8861	2			N	-0-			-0-
02	10192	X	4665	-0-	-5527	-0-	4665	2			N	-0-			-0-
03	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-			-0-
04	12510	X	12170	-0-	-340	-0-	12170	2			N	-0-			-0-
05	12927	X	12631	-0-	-296	-0-	12631	2			N	-0-			-0-
06	13560	X	7601	-0-	-5959	-0-	7601	2			N	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8649	X	8503	-0-	-146	-0-	8503	2			N	-0-			-0-
02	8176	X	7724	-0-	-452	-0-	7724	2			N	-0-			-0-
03	9052	X	8177	-0-	-875	-0-	8177	2			N	-0-			-0-
04	8760	X	7943	-0-	-817	-0-	7943	2			N	-0-			-0-
05	8804	X	8247	-0-	-557	-0-	8247	2			N	-0-			-0-
06	8280	X	7619	-0-	-661	-0-	7619	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	581	1	3270	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	493	1	2602	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	2841	-0-	-1003	-0-	569	1	2272	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	566	1	2228	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	2508	-0-	-1336	-0-	582	1	1926	2	N	-0-			-0-
*06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	674	1	3682	2	N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

01	5115	X	2715	-0-	-2400	-0-	342	1	2373	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	3363	-0-	-977	-0-	261	1	3102	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4673	-0-	-101	-0-	353	1	4320	2	N	-0-			-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	323	1	4243	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	1018	-0-	-2888	-0-	350	1	668	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	2367	-0-	-2163	-0-	359	1	2008	2	N	-0-			-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			-0-
03	3100	N	3488	-0-	388	388	3488	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	9186	-0-	6186	6574	9186	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	10552	-0-	7452	14026	10552	2			N	-0-			-0-
*06	24955	X	10929	-0-	-14026	-0-	10929	2			N	-0-			-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

01	9641	X	341	-0-	-9300	-0-	341	2			N	-0-			-0-
02	8708	X	124	-0-	-8584	-0-	124	2			N	-0-			-0-
03	8525	X	4571	-0-	-3954	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
04	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-			-0-
05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-			-0-
*06	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

01	5487	X	5293	-0-	-194	-0-	5293	2			N	-0-			-0-
02	5012	X	4776	-0-	-236	-0-	4776	2			N	-0-			-0-
03	5549	X	5043	-0-	-506	-0-	5043	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	4819	-0-	-551	-0-	4819	2			N	-0-			-0-
05	5487	X	5302	-0-	-185	-0-	5302	2			N	-0-			-0-
06	5130	X	4970	-0-	-160	-0-	4970	2			N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

01	8804	X	8319	-0-	-485	-0-	8319	2			N	-0-			-0-
02	7952	X	7765	-0-	-187	-0-	7765	2			N	-0-			-0-
03	8494	X	8073	-0-	-421	-0-	8073	2			N	-0-			-0-
04	8190	X	7984	-0-	-206	-0-	7984	2			N	-0-			-0-
05	8587	X	8094	-0-	-493	-0-	8094	2			N	-0-			-0-
06	8310	X	7624	-0-	-686	-0-	7624	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10850	X	9402	-0-	-1448	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8650	-0-	-674	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9081	-0-	-436	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8865	-0-	-225	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
05	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8034	-0-	-1236	-0-	8034	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8463	X	7654	-0-	-809	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
02	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7663	-0-	-707	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
04	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7090	-0-	-1900	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6938	-0-	-1762	-0-	6938	2			N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	26195	X	24889	-0-	-1306	-0-	24889	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	22309	-0-	-1155	-0-	22309	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	23073	-0-	-2657	-0-	23073	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	22872	-0-	-1758	-0-	22872	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	23911	-0-	-1230	-0-	23911	2			N	-0-					-0-
06	24090	X	23096	-0-	-994	-0-	23096	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10819	X	10506	-0-	-313	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
02	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
03	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
04	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
05	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
*06	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11527	2			N	-0-					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	362	1	6653	3	N	8	98	1	2	8	18
							9	9									
02	6328	X	6255	-0-	-73	-0-	327	1	5927	3	N	1	1	8			18
							1	9									
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	362	1	6767	3	N	5	5	8			18
							6	9									
04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	351	1	6582	3	N	-0-					18
05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	362	1	6702	3	N	-0-					18
06	6900	X	6737	-0-	-163	-0-	351	1	6386	3	N	-0-					18

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6820	X	6817	-0-	-3	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
*06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

01	11191	X	10240	-0-	-951	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9238	-0-	-1010	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10851	-0-	-495	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10219	-0-	-761	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10096	-0-	-568	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10172	-0-	-328	-0-	10172	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

01	9486	X	5304	-0-	-4182	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6166	-0-	-2402	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	627	-0-	-7650	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

01	3348	X	2541	-0-	-807	-0-	314	1	2227	2	N	-0-					-0-
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	357	1	3804	2	N	-0-					-0-
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	387	1	3208	2	N	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	398	1	2465	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3065	-0-	-934	-0-	415	1	2650	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3064	-0-	-806	-0-	389	1	2675	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

01	4216	X	3343	-0-	-873	-0-	463	1	2880	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2095	-0-	-1237	-0-	323	1	1772	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	1670	-0-	-996	-0-	360	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	403	1	3084	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	419	1	2696	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2492	-0-	-748	-0-	378	1	2114	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	224	1	3404	2	N	-0-					-0-
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	213	1	3628	2	N	-0-					-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	241	1	4261	2	N	-0-					-0-
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	229	1	3720	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4243	-0-	-4	-0-	215	1	4028	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3604	-0-	-746	-0-	195	1	3409	2	N	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

01	16120	X	12015	-0-	-4105	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12259	-0-	-1685	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	13226	-0-	-445	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12638	-0-	-562	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	13006	-0-	-572	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12693	-0-	-447	-0-	12693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8024	-0-	-824	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8033	-0-	-2228	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	7912	-0-	-2318	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	7782	-0-	-2789	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	7489	-0-	-2741	-0-	7489	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	232	1	6706	2	N	-0-					-0-
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	327	1	6327	2	N	-0-					-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	204	1	6487	2	N	-0-					-0-
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	213	1	6618	2	N	-0-					-0-
05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	206	1	6812	2	N	-0-					-0-
*06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	194	1	6433	2	N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5053	X	4838	-0-	-215	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4283	-0-	-197	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4655	-0-	-55	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4630	-0-	-237	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
*06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	X	639	-0-	-539	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	970	-0-	-94	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
*06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11222	X	10579	-0-	-643	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	9132	-0-	-836	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9894	-0-	-1049	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9621	-0-	-849	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9703	-0-	-1023	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9045	-0-	-1185	-0-	9045	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7440	X	5596	-0-	-1844	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5411	-0-	-1309	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6348	-0-	-100	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5803	-0-	-1397	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8060	X	5387	-0-	-2673	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5077	-0-	-1559	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5495	-0-	-805	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
02	7000	X	-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

01	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
02	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	16079	-0-	-537	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	16017	-0-	-63	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	16191	-0-	-425	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	15917	-0-	-163	-0-	15917	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

01	17794	X	17386	-0-	-408	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15566	-0-	-562	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16840	-0-	-1016	-0-	16840	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15677	-0-	-1603	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	17096	-0-	-636	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	15989	-0-	-841	-0-	15989	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

01	11656	X	9961	-0-	-1695	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	7681	-0-	-2847	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	5524	-0-	-6132	-0-	213	1	5311	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	6884	-0-	-4276	-0-	144	1	6740	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	9898	-0-	-673	-0-	82	1	9816	2	N	-0-					-0-
*06	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	60	1	9750	2	N	-0-					-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

01	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	175	1	3354	2	N	-0-					120
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	144	1	3221	2	N	72	175	1			17
							79	9									
03	3565	X	3107	-0-	-458	-0-	160	1	2947	2	N	-0-					17
04	3420	X	2829	-0-	-591	-0-	157	1	2672	2	N	-0-					17
05	3813	X	3055	-0-	-758	-0-	165	1	2890	2	N	-0-					17
06	3690	X	2731	-0-	-959	-0-	157	1	2574	2	N	-0-					17

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
04	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
*06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8742	X	7191	-0-	-1551	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7161	-0-	-595	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7744	-0-	-843	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
04	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7274	-0-	-406	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

01	13857	X	13139	-0-	-718	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11135	-0-	-1437	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	11590	-0-	-2329	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	11043	-0-	-2427	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	11442	-0-	-2384	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11550	-0-	-1170	-0-	11550	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

01	10664	X	10111	-0-	-553	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9118	-0-	-514	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9194	-0-	-1160	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	7190	-0-	-2830	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	8339	-0-	-2015	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	1993	-0-	-7787	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

01	4216	X	3306	-0-	-910	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3385	-0-	-423	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3220	-0-	-810	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2206	-0-	-1694	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2762	-0-	-989	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	1819	-0-	-1811	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

01	11687	X	10677	-0-	-1010	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	10138	-0-	-166	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10756	-0-	-311	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9437	-0-	-1183	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10959	-0-	-263	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10381	-0-	-479	-0-	10381	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

01	7347	X	7168	-0-	-179	-0-	7168	2			Y	-0-					13
02	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6706	2	52	9	Y	47	18	1			42
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			Y	-0-					42
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			Y	-0-					42
05	7471	X	7154	-0-	-317	-0-	7154	2			Y	-0-					42
06	7230	X	6927	-0-	-303	-0-	6927	2			Y	-0-					42

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

01	15221	X	13673	-0-	-1548	-0-	479	1	13194	2	N	-0-					-0-
02	14000	X	13009	-0-	-991	-0-	438	1	12571	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	14226	-0-	-1274	-0-	517	1	13709	2	N	-0-					-0-
04	15000	X	13705	-0-	-1295	-0-	508	1	13197	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	13049	-0-	-1366	-0-	523	1	12526	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	11919	-0-	-2031	-0-	506	1	11413	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9734	X	9491	-0-	-243	-0-	286	1	9205	2	N	-0-			-0-
02	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	375	1	8715	2	N	-0-			-0-
03	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	413	1	10414	2	N	-0-			-0-
04	9180	X	7821	-0-	-1359	-0-	406	1	7415	2	N	-0-			-0-
05	10075	X	8838	-0-	-1237	-0-	430	1	8408	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	7827	-0-	-2433	-0-	425	1	7402	2	N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

01	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	3341	3			N	-0-			30
02	3444	X	2436	-0-	-1008	-0-	2436	3			N	-0-			30
03	3813	X	2339	-0-	-1474	-0-	2339	3			N	-0-			30
04	3540	X	2261	-0-	-1279	-0-	2261	3			N	-0-			30
05	3658	X	2237	-0-	-1421	-0-	2237	3			N	-0-			30
06	3240	X	2274	-0-	-966	-0-	2274	3			N	-0-			30

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

01	26505	X	25583	-0-	-922	-0-	25583	2			N	-0-			-0-
02	23548	X	22656	-0-	-892	-0-	22656	2			N	-0-			-0-
03	26071	X	24540	-0-	-1531	-0-	24540	2			N	-0-			-0-
04	24750	X	23284	-0-	-1466	-0-	23284	2			N	-0-			-0-
05	25575	X	23671	-0-	-1904	-0-	23671	2			N	-0-			-0-
06	24750	X	22593	-0-	-2157	-0-	22593	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

01	12989	X	10839	-0-	-2150	-0-	10839	2			N	-0-			-0-
02	11200	X	10176	-0-	-1024	-0-	10176	2			N	-0-			-0-
03	12400	X	10338	-0-	-2062	-0-	10338	2			N	-0-			-0-
04	12000	X	11331	-0-	-669	-0-	11331	2			N	-0-			-0-
05	11501	X	10725	-0-	-776	-0-	10725	2			N	-0-			-0-
06	10890	X	9870	-0-	-1020	-0-	9870	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

01	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-			-0-
02	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-			-0-
03	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-			-0-
04	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-			-0-
05	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-			-0-
*06	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

01	6262	X	5187	-0-	-1075	-0-	5187	2			N	-0-			-0-
02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-			-0-
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-			-0-
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-			-0-
05	6355	X	4453	-0-	-1902	-0-	4453	2			N	-0-			-0-
06	6150	X	4273	-0-	-1877	-0-	4273	2			N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

01	29202	X	25628	-0-	-3574	-0-	25628	2			N	-0-			-0-
02	25508	X	22563	-0-	-2945	-0-	22563	2			N	-0-			-0-
03	27404	X	23946	-0-	-3458	-0-	23946	2			N	-0-			-0-
04	25620	X	22322	-0-	-3298	-0-	22322	2			N	-0-			-0-
05	25978	X	23107	-0-	-2871	-0-	23107	2			N	-0-			-0-
06	24810	X	22451	-0-	-2359	-0-	22451	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14198	X	250	-0-	-13948	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	-0-	-0-	-12460	-0-					N	-0-					-0-
03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
04	10050	X	46	-0-	-10004	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	85	-0-	-2488	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	240	X	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

01	4991	X	4105	-0-	-886	-0-	4105	2			N	-0-					56
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					56
03	4805	X	4791	-0-	-14	-0-	4791	2			N	-0-					56
04	4650	X	4546	-0-	-104	-0-	4546	2			N	-0-					56
05	5022	X	4643	-0-	-379	-0-	4643	2			N	-0-					56
06	4860	X	4458	-0-	-402	-0-	4458	2			N	-0-					56

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

01	5456	X	2987	-0-	-2469	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3512	-0-	-1360	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
05	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
*06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

01	9486	X	7773	-0-	-1713	-0-	319	1	7454	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	5268	-0-	-2208	-0-	285	1	4983	2	N	-0-					-0-
03	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	203	1	7771	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6680	-0-	-940	-0-	317	1	6363	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6995	-0-	-879	-0-	319	1	6676	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6924	-0-	-786	-0-	312	1	6612	2	N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

01	8711	X	4971	-0-	-3740	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7089	-0-	-779	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7615	-0-	-1096	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7105	-0-	-1055	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6071	-0-	-1772	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6480	-0-	-1110	-0-	6480	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

01	10230	X	5902	-0-	-4328	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
02	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9206	-0-	-683	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8625	-0-	-945	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8434	-0-	-1455	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7639	-0-	-1691	-0-	7639	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10013	X	8379	-0-	-1634	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7927	-0-	-1117	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8955	-0-	-717	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	7855	-0-	-1505	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7301	-0-	-1534	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7098	-0-	-1572	-0-	7098	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

01	11749	X	9997	-0-	-1752	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8879	-0-	-977	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9711	-0-	-798	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9259	-0-	-911	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9399	-0-	-986	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8450	-0-	-1210	-0-	8450	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

01	3782	X	1999	-0-	-1783	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1093	-0-	-1343	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	48	-0-	-1872	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	63	-0-	-1921	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

01	12462	X	10972	-0-	-1490	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10725	-0-	-531	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
03	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10423	-0-	-197	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10489	-0-	-1384	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	8879	-0-	-2611	-0-	8879	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

01	9362	X	7496	-0-	-1866	-0-	233	1	7263	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7801	-0-	-655	-0-	175	1	7626	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	8133	-0-	-1229	-0-	192	1	7941	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7755	-0-	-615	-0-	199	1	7556	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	7877	-0-	-772	-0-	192	1	7685	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	5975	-0-	-2395	-0-	281	1	5694	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

01	10199	X	8168	-0-	-2031	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8316	-0-	-896	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
03	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
04	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
05	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
*06	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11408	X	10846	-0-	-562	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9377	-0-	-759	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
04	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
05	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10807	-0-	-563	-0-	10807	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18724	X	12714	-0-	-6010	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	60	-0-	-16516	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-					-0-
04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
05	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-					N	-0-					-0-
06	12300	X	6074	-0-	-6226	-0-	6074	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5580	X	5509	-0-	-71	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4990	-0-	-246	-0-	4971	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	5797	X	5012	-0-	-785	-0-	5012	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	4428	-0-	-1182	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-
05	5518	X	4739	-0-	-779	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
06	5340	X	4109	-0-	-1231	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17484	X	13331	-0-	-4153	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	5931	-0-	-9861	-0-	136	1	5795	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	14411	-0-	-2670	-0-	43	1	14368	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	10117	-0-	-2783	-0-	24	1	10093	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	12444	-0-	-886	-0-	166	1	12278	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	13258	-0-	-692	-0-	78	1	13180	2	N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6617	-0-	-110	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
04	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
05	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6331	-0-	-209	-0-	6331	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6634	X	5518	-0-	-1116	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5023	-0-	-493	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5826	-0-	-281	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
*06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6014	X	1205	-0-	-4809	-0-	1201	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5566	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4827	-0-	-183	-0-	4824	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6169	X	5756	-0-	-413	-0-	5755	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5970	X	864	-0-	-5106	-0-	864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9610	X	7710	-0-	-1900	-0-	7710	2			Y	-0-					47
02	8680	X	7176	-0-	-1504	-0-	7176	2			Y	-0-					47
03	8153	X	4336	-0-	-3817	-0-	4157	2	179	9	Y	163	152	1			58
04	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			Y	-0-					58
05	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			Y	-0-					58
*06	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			Y	-0-					58

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			N	-0-					82
02	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					82
03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	3			N	-0-					82
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3			N	-0-					82
05	6665	X	6538	-0-	-127	-0-	6538	3			N	-0-					82
06	6810	X	6289	-0-	-521	-0-	6289	3			N	-0-					82

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2573	X	1961	-0-	-612	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
*06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5611	X	3950	-0-	-1661	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4284	-0-	-784	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	3789	-0-	-1481	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3395	-0-	-625	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	1549	-0-	-3194	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2946	-0-	-1644	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
02	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11762	-0-	-514	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	9409	-0-	-3341	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	9493	-0-	-3682	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	9593	-0-	-3157	-0-	9593	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15252	X	10056	-0-	-5196	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	12380	-0-	-2152	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	14640	-0-	-1449	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	13223	-0-	-2347	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12172	-0-	-1530	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12901	-0-	-1259	-0-	12901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

01	5456	X	4401	-0-	-1055	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5337	-0-	-398	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5065	-0-	-485	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

01	15066	X	13873	-0-	-1193	-0-	288	1	13585	2	N	-0-					-0-
02	13608	X	12174	-0-	-1434	-0-	265	1	11909	2	N	-0-					-0-
03	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	193	1	15543	2	N	-0-					-0-
04	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	17397	2			N	-0-					-0-
05	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	17281	2			N	-0-					-0-
*06	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	16616	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

01	5797	X	5170	-0-	-627	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	5047	-0-	-189	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
03	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5480	-0-	-100	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4865	-0-	-1345	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

01	10478	X	10389	-0-	-89	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9902	-0-	-49	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9512	-0-	-538	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9496	-0-	-889	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9154	-0-	-896	-0-	9154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	180	1	4328	2	N	-0-			-0-
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	123	1	4175	2	N	-0-			-0-
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	114	1	4849	2	N	-0-			-0-
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	112	1	4676	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4552	-0-	-222	-0-	67	1	4485	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	3535	-0-	-1265	-0-	77	1	3458	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-			-0-
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-			-0-
03	5611	X	5298	-0-	-313	-0-	5298	2			N	-0-			-0-
04	5430	X	5094	-0-	-336	-0-	5094	2			N	-0-			-0-
05	6386	X	4876	-0-	-1510	-0-	4876	2			N	-0-			-0-
06	6180	X	4642	-0-	-1538	-0-	4642	2			N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

01	6324	X	4314	-0-	-2010	-0-	454	1	3860	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	4062	-0-	-1566	-0-	453	1	3609	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	4657	-0-	-1264	-0-	449	1	4208	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	4493	-0-	-1237	-0-	432	1	4061	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4624	-0-	-894	-0-	455	1	4169	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4437	-0-	-63	-0-	468	1	3969	2	N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

01	8618	X	6751	-0-	-1867	-0-	6751	2			N	-0-			-0-
02	7784	X	6065	-0-	-1719	-0-	6065	2			N	-0-			-0-
03	8370	X	6913	-0-	-1457	-0-	6913	2			N	-0-			-0-
04	8100	X	6586	-0-	-1514	-0-	6586	2			N	-0-			-0-
05	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	6503	2			N	-0-			-0-
06	6690	X	6230	-0-	-460	-0-	6230	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

01	17081	X	15360	-0-	-1721	-0-	382	1	14978	2	N	-0-			-0-
02	14896	X	14326	-0-	-570	-0-	351	1	13975	2	N	-0-			-0-
03	15841	X	15354	-0-	-487	-0-	379	1	14975	2	N	-0-			-0-
04	15330	X	14390	-0-	-940	-0-	380	1	14010	2	N	-0-			-0-
05	15872	X	14598	-0-	-1274	-0-	389	1	14209	2	N	-0-			-0-
06	15360	X	13785	-0-	-1575	-0-	378	1	13407	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

01	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	2			N	-0-			-0-
02	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	2			N	-0-			-0-
03	12431	X	10933	-0-	-1498	-0-	10933	2			N	-0-			-0-
04	12030	X	10386	-0-	-1644	-0-	10386	2			N	-0-			-0-
05	12431	X	10428	-0-	-2003	-0-	10428	2			N	-0-			-0-
06	12030	X	9828	-0-	-2202	-0-	9828	2			N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

01	6076	X	4600	-0-	-1476	-0-	122	1	4478	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	4324	-0-	-1164	-0-	29	1	4295	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	4197	-0-	-1848	-0-	30	1	4167	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	4079	-0-	-1171	-0-	72	1	4007	2	N	-0-			-0-
05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-			-0-
*06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	12	1	6034	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	5180	-0-	2080	2080	5180	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4344	-0-	1544	3624	4344	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1205	-0-	-1895	1729	1205	2			N	-0-					-0-
04	11617	X	9888	-0-	-1729	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
05	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
*06	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

01	11625	X	10870	-0-	-755	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8652	-0-	-1148	-0-	32	1	8620	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	8739	-0-	-1398	-0-	171	1	8568	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	7306	-0-	-3224	-0-	57	1	7249	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	8822	-0-	-2059	-0-	78	1	8744	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	7009	-0-	-3521	-0-	115	1	6894	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

01	3472	X	2887	-0-	-585	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2806	-0-	-106	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2954	-0-	-46	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

01	5208	X	4334	-0-	-874	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4013	-0-	-691	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4956	-0-	-84	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4788	-0-	-372	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

01	4309	X	3194	-0-	-1115	-0-	388	1	2806	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2897	-0-	-995	-0-	347	1	2550	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2086	-0-	-1479	-0-	407	1	1679	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	384	1	2440	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2619	-0-	-574	-0-	411	1	2208	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2138	-0-	-952	-0-	394	1	1744	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

01	5363	X	4916	-0-	-447	-0-	172	1	4744	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4551	-0-	-181	-0-	155	1	4396	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	172	1	4827	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4649	-0-	-481	-0-	167	1	4482	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4028	-0-	-1273	-0-	165	1	3863	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	3601	-0-	-1289	-0-	167	1	3434	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

01	17856	X	17518	-0-	-338	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	14480	-0-	-1564	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	15231	-0-	-2532	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	14263	-0-	-2897	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	14391	-0-	-3124	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	13905	-0-	-3045	-0-	13905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3314	2	7	9	Y	6	24	1			14
02	3192	X	3034	-0-	-158	-0-	3010	2	24	9	Y	22	36	1			-0-
03	3534	X	2856	-0-	-678	-0-	2841	2	15	9	Y	14	9	1			5
04	3330	X	3280	-0-	-50	-0-	3243	2	37	9	Y	34	19	1			20
05	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	2904	2	7	9	Y	6	11	1			15
06	3240	X	2655	-0-	-585	-0-	2620	2	35	9	Y	32	30	1			17

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18569	X	16809	-0-	-1760	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	15334	-0-	-962	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	16332	-0-	-1493	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	16373	-0-	-427	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	16374	-0-	-707	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	15234	-0-	-1206	-0-	15234	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11656	X	10870	-0-	-786	-0-	69	1	10801	2	N	-0-					-0-
02	10220	X	9543	-0-	-677	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10380	-0-	-563	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10121	-0-	-469	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10042	-0-	-839	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9400	-0-	-1130	-0-	9400	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17639	X	15625	-0-	-2014	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	13650	-0-	-2282	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	15292	-0-	-1665	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14534	-0-	-946	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	14969	-0-	-903	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	13080	-0-	-2040	-0-	13080	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20646	X	20005	-0-	-641	-0-	20005	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	17916	-0-	-620	-0-	17916	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	19754	-0-	-768	-0-	19754	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	18711	-0-	-729	-0-	18711	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	19089	-0-	-999	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	17379	-0-	-1971	-0-	17379	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	11563	X	9984	-0-	-1579	-0-	251	1	9733	2	N	-0-					-0-
*08	11563	X	9662	-0-	-1901	-0-	246	1	9416	2	N	-0-					-0-
*09	11190	X	5944	-0-	-5246	-0-	235	1	5709	2	N	-0-					-0-
*10	11563	X	9219	-0-	-2344	-0-	249	1	8970	2	N	-0-					-0-
*11	11010	X	9176	-0-	-1834	-0-	242	1	8934	2	N	-0-					-0-
*12	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	250	1	9555	2	N	-0-					-0-
*01	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	256	1	9693	2	N	-0-					-0-
*02	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	226	1	8833	2	N	-0-					-0-
*03	9889	X	9535	-0-	-354	-0-	252	1	9283	2	N	-0-					-0-
*04	10140	X	7882	-0-	-2258	-0-	247	1	7635	2	N	-0-					-0-
*05	10478	X	9872	-0-	-606	-0-	234	1	9638	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9327	-0-	-813	-0-	236	1	9091	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4619	X	2821	-0-	-1798	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	2759	-0-	-1413	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3863	-0-	-384	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
*06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	T. A.		5061	-0-	5061	5061	358	1	4703	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9455	X	8719	-0-	-736	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
03	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
04	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
05	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
*06	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4898	X	2731	-0-	-2167	-0-	257	1	2474	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3620	-0-	-272	-0-	278	1	3342	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	1845	-0-	-2030	-0-	190	1	1655	2	N	-0-					-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	313	1	4193	2	N	-0-					-0-
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	353	1	4133	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3506	-0-	-364	-0-	282	1	3224	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	198	1	6394	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	168	1	6216	2	N	-0-					-0-
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	184	1	6285	2	N	-0-					-0-
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	199	1	5908	2	N	-0-					-0-
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	161	1	5847	2	N	-0-					-0-
*06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	107	1	6654	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

01	10509	X	9253	-0-	-1256	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8925	-0-	-175	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	7900	-0-	-1834	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	7284	-0-	-2605	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	6707	-0-	-2863	-0-	6707	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

01	9765	X	9679	-0-	-86	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7665	-0-	-1323	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
03	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7272	-0-	-2358	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9806	-0-	-114	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9145	-0-	-545	-0-	9145	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

01	7254	X	5257	-0-	-1997	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5679	-0-	-565	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6376	-0-	-351	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5278	-0-	-1015	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4835	-0-	-1345	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

01	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7469	-0-	-1118	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7593	-0-	-717	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7255	-0-	-1332	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6535	-0-	-1775	-0-	6535	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

01	9548	X	7971	-0-	-1577	-0-	47	1	7924	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	6926	-0-	-1334	-0-	31	1	6895	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	8340	-0-	-30	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7731	-0-	-369	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7740	-0-	-630	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7416	-0-	-654	-0-	7416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11873	X	10430	-0-	-1443	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	8278	-0-	-2446	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	8529	-0-	-3344	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	8517	-0-	-2433	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	5117	-0-	-5299	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11036	X	10490	-0-	-546	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9546	-0-	-282	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10389	-0-	-306	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9930	-0-	-420	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9966	-0-	-605	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9504	-0-	-726	-0-	9504	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17236	X	15852	-0-	-1384	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	13641	-0-	-1675	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14953	-0-	-1694	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14185	-0-	-1535	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	14587	-0-	-1440	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	13520	-0-	-1810	-0-	13520	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9300	X	8723	-0-	-577	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	6244	-0-	-2044	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
03	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8519	-0-	-61	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8621	-0-	-183	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8432	-0-	-448	-0-	8432	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13237	X	10904	-0-	-2333	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11024	-0-	-792	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11875	-0-	-1207	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	10803	-0-	-1857	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	10255	-0-	-2362	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	8972	-0-	-2848	-0-	8972	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12896	X	11391	-0-	-1505	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10541	-0-	-967	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11577	-0-	-637	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10890	-0-	-570	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11020	-0-	-636	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10172	-0-	-1108	-0-	10172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8370	X	7094	-0-	-1276	-0-	201	1	6893	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6203	-0-	-349	-0-	163	1	6040	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	5821	-0-	-1836	-0-	152	1	5669	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	3457	-0-	-3953	-0-	191	1	3266	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	313	-0-	-7344	-0-	242	1	71	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	117	-0-	-6753	-0-	117	1			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10757	X	9662	-0-	-1095	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8681	-0-	-1035	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9299	-0-	-1086	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9105	-0-	-465	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8721	-0-	-951	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8409	-0-	-951	-0-	8409	2			N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6789	X	5940	-0-	-849	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5754	-0-	-378	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6711	-0-	-78	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
*06	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11904	X	11624	-0-	-280	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10498	-0-	-1234	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11716	-0-	-1273	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10809	-0-	-1761	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11159	-0-	-466	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10472	-0-	-868	-0-	10472	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8246	X	6082	-0-	-2164	-0-	365	1	5717	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5327	-0-	-1645	-0-	444	1	4883	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	5937	-0-	-1782	-0-	379	1	5558	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6295	-0-	-875	-0-	314	1	5981	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6479	-0-	-403	-0-	314	1	6165	2	N	-0-					-0-
*06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	370	1	5697	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10943	X	7694	-0-	-3249	-0-	286	1	7408	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	7386	-0-	-2498	-0-	319	1	7067	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	6655	-0-	-4288	-0-	456	1	6199	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	7409	-0-	-2251	-0-	407	1	7002	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	6472	-0-	-2580	-0-	455	1	6017	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6867	-0-	-1053	-0-	423	1	6444	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	363	1	3807	2	N	2	2	8			85
							2	9									
02	4088	X	786	-0-	-3302	-0-	72	1	648	2	N	60	123	1	2	8	20
							66	9									
03	4526	X	449	-0-	-4077	-0-	58	1	390	2	N	1	1	8			20
							1	9									
04	4380	X	3939	-0-	-441	-0-	258	1	3681	2	N	-0-					20
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	369	1	3816	2	N	-0-					20
06	4050	X	3746	-0-	-304	-0-	339	1	3407	2	N	-0-					20

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	2	1	11620	2	N	-0-					-0-
02	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10273	-0-	-527	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
*05	11160	X	10082	-0-	-1078	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9847	-0-	-953	-0-	9847	2			N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6153	-0-	-1379	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6662	-0-	-1677	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7397	-0-	-673	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7064	-0-	-996	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	5715	-0-	-2085	-0-	5715	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24831	X	22239	-0-	-2592	-0-	22239	2			N	-0-					-0-
02	22148	X	20446	-0-	-1702	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
03	24335	X	21908	-0-	-2427	-0-	21908	2			N	-0-					-0-
04	22950	X	21287	-0-	-1663	-0-	21287	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	21738	-0-	-1078	-0-	21738	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	20314	-0-	-1586	-0-	20314	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17515	X	9277	-0-	-8238	-0-	311	1	8965	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	29	1	14575	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	8064	-0-	-58	-0-	112	1	7952	2	N	-0-					-0-
04	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	95	1	10383	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	16182	X	15741	-0-	-441	-0-	13	1	15728	2	N	-0-					-0-
06	15660	X	15125	-0-	-535	-0-	15125	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9238	X	7395	-0-	-1843	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7022	-0-	-1255	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5308	-0-	-2702	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	5208	-0-	-3131	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	5484	-0-	-2586	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14880	X	9330	-0-	-5550	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	9816	-0-	-2588	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11306	-0-	-226	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
04	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10491	-0-	-390	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9991	-0-	-959	-0-	9991	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

01	16740	X	14061	-0-	-2679	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	14085	-0-	-1035	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14685	-0-	-815	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14059	-0-	-761	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	14409	-0-	-1184	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	12032	-0-	-3058	-0-	12032	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

01	8432	X	7353	-0-	-1079	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6847	-0-	-713	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7225	-0-	-494	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7145	-0-	-115	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7112	-0-	-483	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6702	-0-	-648	-0-	6702	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

01	13051	X	7894	-0-	-5157	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	7689	-0-	-4491	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	8756	-0-	-4729	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	9259	-0-	-3791	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9453	-0-	-33	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
*06	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

01	7006	X	1405	-0-	-5601	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	977	-0-	-5351	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	402	-0-	-993	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	379	-0-	-2441	-0-	379	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

01	13392	X	11752	-0-	-1640	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	10546	-0-	-1214	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11608	-0-	-1102	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10973	-0-	-697	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11536	-0-	-523	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	11013	-0-	-357	-0-	11013	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

01	6355	X	5410	-0-	-945	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5387	-0-	-241	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5670	-0-	-561	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4745	-0-	-895	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4594	-0-	-1358	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4287	-0-	-1473	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	27063	X	22662	-0-	-4401	-0-	22662	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	20550	-0-	-3054	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
03	26133	X	22404	-0-	-3729	-0-	22404	2			N	-0-					-0-
04	24060	X	20689	-0-	-3371	-0-	20689	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	21387	-0-	-1429	-0-	21387	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	20976	-0-	-1044	-0-	20976	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7254	X	6528	-0-	-726	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5537	-0-	-1015	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6743	-0-	-511	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5799	-0-	-1221	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6199	-0-	-869	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5903	-0-	-637	-0-	5903	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11284	X	9473	-0-	-1811	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8485	-0-	-1119	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9125	-0-	-733	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	6937	-0-	-2543	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	7912	-0-	-1884	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8508	-0-	-672	-0-	8508	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9579	X	5533	-0-	-4046	-0-	267	1	5266	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	7249	-0-	-1403	-0-	110	1	7139	2	N	-0-					-0-
03	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	39	1	9593	2	N	-0-					-0-
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	148	1	6869	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	5442	-0-	-2587	-0-	350	1	5092	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8094	-0-	-1236	-0-	191	1	7903	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12400	X	10909	-0-	-1491	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9577	-0-	-1371	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	8003	-0-	-3219	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9066	-0-	-1584	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	8889	-0-	-2023	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9614	-0-	-946	-0-	9614	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3069	X	369	-0-	-2700	-0-	369	1			N	-0-					-0-
02	364	X	282	-0-	-82	-0-	282	1			N	-0-					-0-
03	406	X	406	-0-	-0-	-0-	349	1	57	2	N	-0-					-0-
04	390	X	284	-0-	-106	-0-	284	1			N	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	356	1	2329	2	N	-0-					-0-
06	390	X	343	-0-	-47	-0-	343	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13020	X	11469	-0-	-1551	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10585	-0-	-1091	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12396	-0-	-4	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
04	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
05	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
*06	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12245	X	11473	-0-	-772	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10044	-0-	-1016	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	10860	-0-	-1385	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
04	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
05	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9728	-0-	-1372	-0-	9728	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6076	X	5076	-0-	-1000	-0-	365	1	4711	2	N	-0-					59
02	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	406	1	4301	2	N	-0-					59
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	443	1	5165	2	N	-0-					59
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	421	1	4936	2	N	-0-					59
05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	243	1	7212	2	N	-0-					59
*06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	182	1	5835	2	N	-0-					59

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18352	X	16960	-0-	-1392	-0-	16960	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15220	-0-	-1020	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	16482	-0-	-1126	-0-	16482	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	15735	-0-	-915	-0-	15735	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	16145	-0-	-1060	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	15249	-0-	-1161	-0-	15249	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7161	X	6295	-0-	-866	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5592	-0-	-288	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5745	-0-	-672	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5681	-0-	-409	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5432	-0-	-861	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4937	-0-	-1153	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11005	X	10562	-0-	-443	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9287	-0-	-513	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9807	-0-	-733	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9141	-0-	-1089	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	8906	-0-	-1665	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	8971	-0-	-1259	-0-	8971	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	134	1	11817	2	N	-0-					-0-
02	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	134	1	10738	2	N	-0-					-0-
03	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	148	1	11151	2	N	-0-					-0-
04	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	144	1	10977	2	N	-0-					-0-
05	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	137	1	10494	2	N	-0-					-0-
*06	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	143	1	10688	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22847	X	16030	-0-	-6817	-0-	203	1	15827	2	N	-0-			-0-
02	20272	X	9613	-0-	-10659	-0-	96	1	9517	2	N	-0-			-0-
03	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	196	1	15991	2	N	-0-			-0-
04	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	179	1	15867	2	N	-0-			-0-
05	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	37	1	18421	2	N	-0-			-0-
*06	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	18091	2			N	-0-			-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

01	6355	X	5244	-0-	-1111	-0-	5244	2			N	-0-			-0-
02	5740	X	4989	-0-	-751	-0-	4989	2			N	-0-			-0-
03	6355	X	4903	-0-	-1452	-0-	4903	2			N	-0-			-0-
04	5400	X	4129	-0-	-1271	-0-	4129	2			N	-0-			-0-
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-			-0-
*06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

01	10292	X	6511	-0-	-3781	-0-	267	1	6244	2	N	-0-			-0-
02	9296	X	4627	-0-	-4669	-0-	267	1	4360	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	4526	-0-	-5766	-0-	303	1	4223	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	3282	-0-	-5388	-0-	274	1	3008	2	N	-0-			-0-
05	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	259	1	8186	2	N	-0-			-0-
*06	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	241	1	8560	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

01	16895	X	14304	-0-	-2591	-0-	14304	2			N	-0-			-0-
02	15204	X	13223	-0-	-1981	-0-	13223	2			N	-0-			-0-
03	16616	X	14821	-0-	-1795	-0-	14821	2			N	-0-			-0-
04	15780	X	14140	-0-	-1640	-0-	14140	2			N	-0-			-0-
05	15469	X	14746	-0-	-723	-0-	14746	2			N	-0-			-0-
06	14340	X	13631	-0-	-709	-0-	13631	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

01	6076	X	4732	-0-	-1344	-0-	4732	2			N	-0-			-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-			-0-
03	6138	X	5686	-0-	-452	-0-	5686	2			N	-0-			-0-
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-			-0-
05	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	5842	2			N	-0-			-0-
06	6060	X	5247	-0-	-813	-0-	5247	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

01	6944	X	6023	-0-	-921	-0-	6023	2			N	-0-			-0-
02	5992	X	5362	-0-	-630	-0-	5362	2			N	-0-			-0-
03	6634	X	5743	-0-	-891	-0-	5743	2			N	-0-			-0-
04	6270	X	5348	-0-	-922	-0-	5348	2			N	-0-			-0-
05	6479	X	5738	-0-	-741	-0-	5738	2			N	-0-			-0-
06	5820	X	5638	-0-	-182	-0-	5638	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

01	12834	X	9892	-0-	-2942	-0-	9892	2			N	-0-			-0-
02	11088	X	8829	-0-	-2259	-0-	8829	2			N	-0-			-0-
03	12276	X	9528	-0-	-2748	-0-	9528	2			N	-0-			-0-
04	11760	X	9496	-0-	-2264	-0-	9496	2			N	-0-			-0-
05	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	10947	2			N	-0-			-0-
*06	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13268	X	10689	-0-	-2579	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	10342	-0-	-1194	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10684	-0-	-1685	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	9857	-0-	-2113	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9227	-0-	-2212	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	8199	-0-	-2871	-0-	8199	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

01	16988	X	15346	-0-	-1642	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	13608	-0-	-1540	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	14853	-0-	-1484	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	13345	-0-	-2075	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	13788	-0-	-1557	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12928	-0-	-1922	-0-	12928	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

01	10912	X	8555	-0-	-2357	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8099	-0-	-1757	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	8213	-0-	-2575	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8845	-0-	-1235	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8875	-0-	-1541	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
*06	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

01	21731	X	20774	-0-	-957	-0-	20774	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	18385	-0-	-1243	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	19977	-0-	-1599	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
04	20550	X	19459	-0-	-1091	-0-	19459	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	19756	-0-	-1324	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	19261	-0-	-839	-0-	19261	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

01	5797	X	4360	-0-	-1437	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3960	-0-	-856	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4377	-0-	-707	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3980	-0-	-910	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4363	-0-	-597	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3702	-0-	-528	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

01	13950	X	10679	-0-	-3271	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
02	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12371	-0-	-804	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11474	-0-	-886	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	7122	-0-	-6177	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12415	-0-	-455	-0-	12415	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

01	13671	X	13411	-0-	-260	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
02	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12417	-0-	-573	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	13363	-0-	-60	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
*06	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9858	X	8894	-0-	-964	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8501	-0-	-263	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8953	-0-	-285	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8230	-0-	-380	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8225	-0-	-1199	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7704	-0-	-1416	-0-	7704	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5301	X	4463	-0-	-838	-0-	112	1	4351	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4254	-0-	-534	-0-	73	1	4181	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3807	-0-	-1308	-0-	47	1	3760	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4255	-0-	-245	-0-	80	1	4175	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4015	-0-	-697	-0-	71	1	3944	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4243	-0-	-317	-0-	73	1	4170	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9424	X	8942	-0-	-482	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	8012	-0-	-304	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8869	-0-	-307	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
04	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
05	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
*06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13578	X	11500	-0-	-2078	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11377	-0-	-663	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
03	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
04	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
05	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
*06	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11625	X	10810	-0-	-815	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9543	-0-	-957	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10212	-0-	-1413	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10592	-0-	-358	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10368	-0-	-451	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10099	-0-	-371	-0-	10099	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13849	-0-	-487	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	14573	-0-	-1454	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
04	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	15514	-0-	-1009	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	15007	-0-	-983	-0-	15007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16802	X	13387	-0-	-3415	-0-	8	1	13379	2	N	-0-			-0-
02	14812	X	13046	-0-	-1766	-0-	13046	2			N	-0-			-0-
03	15779	X	4403	-0-	-11376	-0-	116	1	4287	2	N	-0-			-0-
04	13620	X	11280	-0-	-2340	-0-	81	1	11199	2	N	-0-			-0-
05	14446	X	14344	-0-	-102	-0-	14344	2			N	-0-			-0-
06	13980	X	13705	-0-	-275	-0-	13705	2			N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

01	11656	X	9924	-0-	-1732	-0-	9924	2			N	-0-			-0-
02	9856	X	8649	-0-	-1207	-0-	8649	2			N	-0-			-0-
03	10912	X	9931	-0-	-981	-0-	9931	2			N	-0-			-0-
04	10200	X	9483	-0-	-717	-0-	9483	2			N	-0-			-0-
05	10323	X	8940	-0-	-1383	-0-	8940	2			N	-0-			-0-
06	9600	X	9120	-0-	-480	-0-	9120	2			N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

01	4154	X	275	-0-	-3879	-0-	19	1	256	2	N	-0-			-0-
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	327	1	6693	2	N	-0-			-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	362	1	4033	2	N	-0-			-0-
04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	351	1	5165	2	N	-0-			-0-
05	7781	X	5263	-0-	-2518	-0-	362	1	4901	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	6144	-0-	-1386	-0-	351	1	5793	2	N	-0-			-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

01	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	512	1	9944	2	N	-0-			-0-
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	460	1	9233	2	N	-0-			-0-
03	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	490	1	11532	2	N	-0-			-0-
04	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	464	1	11452	2	N	-0-			-0-
05	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	553	1	12319	2	N	-0-			-0-
*06	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	512	1	11291	2	N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

01	13640	X	10389	-0-	-3251	-0-	10389	2			N	-0-			-0-
02	11732	X	10155	-0-	-1577	-0-	10155	2			N	-0-			-0-
03	12989	X	11017	-0-	-1972	-0-	11017	2			N	-0-			-0-
04	12570	X	11766	-0-	-804	-0-	11766	2			N	-0-			-0-
05	12121	X	12015	-0-	-106	-0-	12015	2			N	-0-			-0-
*06	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	2			N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

01	10850	X	10610	-0-	-240	-0-	10610	2			N	-0-			-0-
02	9632	X	9588	-0-	-44	-0-	9588	2			N	-0-			-0-
03	10664	X	10468	-0-	-196	-0-	10468	2			N	-0-			-0-
04	10260	X	10100	-0-	-160	-0-	10100	2			N	-0-			-0-
05	10602	X	10078	-0-	-524	-0-	10078	2			N	-0-			-0-
06	10260	X	9694	-0-	-566	-0-	9694	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14477	X	13890	-0-	-587	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	12369	-0-	-483	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	13868	-0-	-361	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
04	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
05	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
*06	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	14247	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

01	20026	X	16639	-0-	-3387	-0-	16639	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	14182	-0-	-3122	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	14523	-0-	-3519	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15719	-0-	-1651	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
05	25691	X	25691	-0-	-0-	-0-	25691	2			N	-0-					-0-
*06	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	24226	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

01	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	14	1	12190	2	N	-0-					-0-
02	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11579	-0-	-46	-0-	9	1	11570	2	N	-0-					-0-
04	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11704	-0-	-882	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	9896	-0-	-2284	-0-	53	1	9843	2	N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

01	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	20115	2			N	-0-					-0-
02	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
03	22431	X	22431	-0-	-0-	-0-	22431	2			N	-0-					-0-
04	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	22822	2			N	-0-					-0-
05	23033	X	23033	-0-	-0-	-0-	23033	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	19878	-0-	-1842	-0-	19878	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

01	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	328	1	14368	2	N	-0-					-0-
02	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	175	1	15933	2	N	-0-					-0-
03	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	111	1	19698	2	N	-0-					-0-
04	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	102	1	19436	2	N	-0-					-0-
05	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	109	1	17363	2	N	-0-					-0-
*06	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	103	1	15693	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

01	4371	X	3393	-0-	-978	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2773	-0-	-1175	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	1548	-0-	-1831	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	1766	-0-	-2074	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8773	X	7888	-0-	-885	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7231	-0-	-301	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7605	-0-	-703	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7471	-0-	-569	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7391	-0-	-917	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7088	-0-	-652	-0-	7088	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5611	X	5279	-0-	-332	-0-	302	1	4977	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	2278	-0-	-2790	-0-	347	1	1931	2	Y	-0-					-0-
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	345	1	5548	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5082	-0-	-408	-0-	306	1	4776	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	2838	-0-	-2835	-0-	328	1	2510	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	3336	-0-	-2364	-0-	284	1	3052	2	Y	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9083	X	8622	-0-	-461	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	8199	-0-	-61	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8192	-0-	-953	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8200	-0-	-650	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8723	-0-	-360	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8023	-0-	-767	-0-	8023	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7316	X	6733	-0-	-583	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6007	-0-	-349	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
03	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5992	-0-	-518	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6132	-0-	-595	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6004	-0-	-656	-0-	6004	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9021	X	5654	-0-	-3367	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-
02	8064	X	6220	-0-	-1844	-0-	6220	2			Y	-0-					-0-
03	8556	X	8123	-0-	-433	-0-	8123	2			Y	-0-					-0-
04	7860	X	7097	-0-	-763	-0-	7097	2			Y	-0-					-0-
05	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			Y	-0-					-0-
06	7860	X	7733	-0-	-127	-0-	7733	2			Y	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16089	X	13723	-0-	-2366	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	12327	-0-	-2205	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	14160	-0-	-162	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
04	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	13540	-0-	-193	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12569	-0-	-1141	-0-	12569	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5487	X	1999	-0-	-3488	-0-	326	1	1673	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4079	-0-	-821	-0-	228	1	3851	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	3381	-0-	-2044	-0-	241	1	3140	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	1761	-0-	-2229	-0-	230	1	1531	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	494	-0-	-4032	-0-	321	1	173	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	2032	-0-	-2348	-0-	335	1	1697	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11005	X	10067	-0-	-938	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8945	-0-	-995	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9909	-0-	-507	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9397	-0-	-353	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	3110	-0-	-6965	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	5630	-0-	-4120	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

01	7471	X	6737	-0-	-734	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6016	-0-	-732	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6465	-0-	-45	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	6280	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

01	10013	X	8798	-0-	-1215	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8217	-0-	-351	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9339	-0-	-147	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8489	-0-	-541	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8797	-0-	-286	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8452	-0-	-578	-0-	8452	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

01	16461	X	14956	-0-	-1505	-0-	237	1	14719	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	13683	-0-	-177	-0-	224	1	13459	2	N	-0-					-0-
03	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	245	1	15004	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	13920	-0-	-810	-0-	237	1	13683	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	13773	-0-	-1386	-0-	260	1	13513	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	11713	-0-	-3047	-0-	234	1	11479	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

01	9951	X	9246	-0-	-705	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7877	-0-	-1111	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8625	-0-	-1295	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	6741	-0-	-2529	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8828	-0-	-503	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8916	-0-	-24	-0-	8916	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

01	9610	X	9132	-0-	-478	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8221	-0-	-459	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9238	-0-	-372	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
04	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
05	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
*06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

01	12307	X	6485	-0-	-5822	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
02	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
03	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
04	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	11292	-0-	-3774	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11099	-0-	-3481	-0-	11099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	36549	X	33204	-0-	-3345	-0-	1244	1	31960	2	N	-0-			-0-
02	33012	X	28494	-0-	-4518	-0-	1095	1	27399	2	N	-0-			-0-
03	35340	X	31421	-0-	-3919	-0-	1191	1	30230	2	N	-0-			-0-
04	32940	X	29920	-0-	-3020	-0-	1053	1	28867	2	N	-0-			-0-
05	33728	X	29696	-0-	-4032	-0-	1133	1	28563	2	N	-0-			-0-
06	32130	X	28705	-0-	-3425	-0-	1082	1	27623	2	N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

01	30194	X	27535	-0-	-2659	-0-	1032	1	26503	2	N	-0-			-0-
02	26852	X	23863	-0-	-2989	-0-	917	1	22946	2	N	-0-			-0-
03	28768	X	25571	-0-	-3197	-0-	969	1	24602	2	N	-0-			-0-
04	27000	X	24722	-0-	-2278	-0-	870	1	23852	2	N	-0-			-0-
05	27528	X	25111	-0-	-2417	-0-	958	1	24153	2	N	-0-			-0-
06	26640	X	23516	-0-	-3124	-0-	887	1	22629	2	N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

01	9672	X	9198	-0-	-474	-0-	9198	2			N	-0-			-0-
02	8736	X	7345	-0-	-1391	-0-	7345	2			N	-0-			-0-
03	9672	X	8434	-0-	-1238	-0-	8434	2			N	-0-			-0-
04	8910	X	8061	-0-	-849	-0-	8061	2			N	-0-			-0-
05	9207	X	5011	-0-	-4196	-0-	5011	2			N	-0-			-0-
06	8910	X	8608	-0-	-302	-0-	8608	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

01	20336	X	18264	-0-	-2072	-0-	18264	2			N	-0-			-0-
02	18032	X	16339	-0-	-1693	-0-	16339	2			N	-0-			-0-
03	19313	X	18285	-0-	-1028	-0-	18285	2			N	-0-			-0-
04	18150	X	17487	-0-	-663	-0-	17487	2			N	-0-			-0-
05	18414	X	17764	-0-	-650	-0-	17764	2			N	-0-			-0-
06	17700	X	16971	-0-	-729	-0-	16971	2			N	-0-			-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

01	6138	X	4998	-0-	-1140	-0-	180	1	4818	2	Y	-0-			15
02	5292	X	4984	-0-	-308	-0-	167	1	4817	2	Y	-0-			15
03	6169	X	5028	-0-	-1141	-0-	82	1	4946	2	Y	-0-			15
04	5970	X	5054	-0-	-916	-0-	85	1	4969	2	Y	-0-			15
05	6169	X	4939	-0-	-1230	-0-	111	1	4828	2	Y	-0-			15
06	5340	X	4921	-0-	-419	-0-	91	1	4830	2	Y	-0-			15

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

01	12369	X	11083	-0-	-1286	-0-	11083	2			N	-0-			-0-
02	11172	X	9209	-0-	-1963	-0-	9209	2			N	-0-			-0-
03	11408	X	9465	-0-	-1943	-0-	9465	2			N	-0-			-0-
04	11040	X	9249	-0-	-1791	-0-	9249	2			N	-0-			-0-
05	11098	X	9202	-0-	-1896	-0-	9202	2			N	-0-			-0-
06	10740	X	8894	-0-	-1846	-0-	8894	2			N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	341	1	10769	2	N	-0-			-0-
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	318	1	8239	2	N	-0-			-0-
03	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	344	1	11135	2	N	-0-			-0-
04	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	332	1	10517	2	N	-0-			-0-
05	8990	X	8831	-0-	-159	-0-	325	1	8506	2	N	-0-			-0-
*06	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	300	1	11148	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-
02	364	X	353	-0-	-11	-0-	353	1			N	-0-					-0-
03	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-					-0-
05	806	X	806	-0-	-0-	-0-	454	1	352	2	N	-0-					-0-
*06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

01	11656	X	10999	-0-	-657	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9941	-0-	-419	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10842	-0-	-628	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10150	-0-	-950	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10395	-0-	-672	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9626	-0-	-1024	-0-	9626	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

01	29264	X	26129	-0-	-3135	-0-	26129	2			N	-0-					-0-
02	25844	X	24367	-0-	-1477	-0-	24367	2			N	-0-					-0-
03	28334	X	26818	-0-	-1516	-0-	26818	2			N	-0-					-0-
04	26400	X	25713	-0-	-687	-0-	25713	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	25705	-0-	-1265	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	24714	-0-	-1386	-0-	24714	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

01	29915	X	27020	-0-	-2895	-0-	1012	1	26008	2	N	-0-					-0-
02	27832	X	23824	-0-	-4008	-0-	915	1	22909	2	N	-0-					-0-
03	30814	X	29185	-0-	-1629	-0-	1106	1	28079	2	N	-0-					-0-
04	29820	X	28348	-0-	-1472	-0-	997	1	27351	2	N	-0-					-0-
05	28813	X	28813	-0-	-0-	-0-	1099	1	27714	2	N	-0-					-0-
06	28230	X	26981	-0-	-1249	-0-	1017	1	25964	2	N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

01	9765	X	9045	-0-	-720	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7717	-0-	-795	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	7684	-0-	-1740	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7711	-0-	-1409	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7897	-0-	-1310	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7045	-0-	-1715	-0-	7045	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

01	5301	X	3076	-0-	-2225	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3289	-0-	-1499	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3281	-0-	-229	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	37293	X	29837	-0-	-7456	-0-	129	1	29708	2	N	-0-			-0-
02	31024	X	30373	-0-	-651	-0-	30373	2			N	-0-			-0-
03	33294	X	30347	-0-	-2947	-0-	30347	2			N	-0-			-0-
04	30810	X	26840	-0-	-3970	-0-	26840	2			N	-0-			-0-
05	33635	X	19363	-0-	-14272	-0-	51	1	19312	2	N	-0-			-0-
06	32550	X	39	-0-	-32511	-0-	39	1			N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-			-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-			-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-			-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	1			N	-0-			-0-
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	1			N	-0-			-0-
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	1			N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

01	22010	X	19100	-0-	-2910	-0-	19100	2			N	-0-			-0-
02	19460	X	17421	-0-	-2039	-0-	17421	2			N	-0-			-0-
03	21049	X	18652	-0-	-2397	-0-	18652	2			N	-0-			-0-
04	19440	X	17533	-0-	-1907	-0-	17533	2			N	-0-			-0-
05	19499	X	17443	-0-	-2056	-0-	17443	2			N	-0-			-0-
06	18660	X	16726	-0-	-1934	-0-	16726	2			N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

01	6479	X	5437	-0-	-1042	-0-	5437	2			N	-0-			-0-
02	5656	X	4881	-0-	-775	-0-	4881	2			N	-0-			-0-
03	5580	X	5381	-0-	-199	-0-	5381	2			N	-0-			-0-
04	5400	X	5167	-0-	-233	-0-	5167	2			N	-0-			-0-
05	5580	X	5407	-0-	-173	-0-	5407	2			N	-0-			-0-
06	5250	X	5142	-0-	-108	-0-	5142	2			N	-0-			-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

01	23126	X	19439	-0-	-3687	-0-	19439	2			N	-0-			-0-
02	20272	X	17743	-0-	-2529	-0-	17743	2			N	-0-			-0-
03	22134	X	19218	-0-	-2916	-0-	19218	2			N	-0-			-0-
04	20820	X	18140	-0-	-2680	-0-	18140	2			N	-0-			-0-
05	20429	X	18257	-0-	-2172	-0-	18257	2			N	-0-			-0-
06	19020	X	17240	-0-	-1780	-0-	17240	2			N	-0-			-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

01	15531	X	14282	-0-	-1249	-0-	14282	2			N	-0-			-0-
02	14028	X	12719	-0-	-1309	-0-	12719	2			N	-0-			-0-
03	15531	X	13193	-0-	-2338	-0-	13193	2			N	-0-			-0-
04	14460	X	13703	-0-	-757	-0-	13703	2			N	-0-			-0-
05	14291	X	13899	-0-	-392	-0-	13899	2			N	-0-			-0-
06	13830	X	13375	-0-	-455	-0-	13375	2			N	-0-			-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

01	6417	X	5905	-0-	-512	-0-	831	1	5074	2	N	-0-			-0-
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	771	1	5133	2	N	-0-			-0-
03	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	841	1	5931	2	N	-0-			-0-
04	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	801	1	5661	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	6461	-0-	-80	-0-	823	1	5638	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	5790	-0-	-750	-0-	792	1	4998	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4105	-0-	-948	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3764	-0-	-1396	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22041	X	16593	-0-	-5448	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	14839	-0-	-4845	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	16132	-0-	-3863	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	16189	-0-	-3161	-0-	16189	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	15393	-0-	-4509	-0-	15393	2			N	-0-					-0-
*06	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	18102	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16368	X	14406	-0-	-1962	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	12256	-0-	-2248	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14105	-0-	-1302	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	12450	-0-	-1860	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	12923	-0-	-1709	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12211	-0-	-1739	-0-	12211	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10540	X	7806	-0-	-2734	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
02	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8486	-0-	-566	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
04	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8000	-0-	-1145	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7729	-0-	-1121	-0-	7729	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
02	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9781	-0-	-170	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9187	-0-	-443	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8651	-0-	-1300	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7730	-0-	-1900	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11377	X	8776	-0-	-2601	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	8070	-0-	-2402	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	7844	-0-	-3750	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	7589	-0-	-3631	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
05	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
*06	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8122	X	1147	-0-	-6975	-0-	308	1	839	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	3802	-0-	-3534	-0-	360	1	3442	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	4437	-0-	-3685	-0-	355	1	4082	2	N	-0-					-0-
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	302	1	5360	2	N	-0-					-0-
05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	209	1	7422	2	N	-0-					-0-
*06	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	187	1	8065	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12214	X	10326	-0-	-1888	-0-	604	1	9722	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	9659	-0-	-729	-0-	627	1	9032	2	N	-0-			-0-
03	11191	X	10049	-0-	-1142	-0-	660	1	9389	2	N	-0-			-0-
04	10530	X	9994	-0-	-536	-0-	596	1	9398	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	10610	-0-	-85	-0-	595	1	10015	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	9802	-0-	-548	-0-	542	1	9260	2	N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

01	6913	X	5550	-0-	-1363	-0-	5550	2			N	-0-			-0-
02	6244	X	3674	-0-	-2570	-0-	3674	2			N	-0-			-0-
03	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-			-0-
04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-			-0-
05	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-			-0-
06	7230	X	7095	-0-	-135	-0-	7095	2			N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

01	13702	X	12088	-0-	-1614	-0-	12088	2			N	-0-			-0-
02	12376	X	11104	-0-	-1272	-0-	11104	2			N	-0-			-0-
03	13423	X	11107	-0-	-2316	-0-	11107	2			N	-0-			-0-
04	12360	X	10755	-0-	-1605	-0-	10755	2			N	-0-			-0-
05	12307	X	11243	-0-	-1064	-0-	11243	2			N	-0-			-0-
06	11910	X	10146	-0-	-1764	-0-	10146	2			N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

01	10044	X	9551	-0-	-493	-0-	9551	2			N	-0-			-0-
02	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-			-0-
03	9610	X	8874	-0-	-736	-0-	8874	2			N	-0-			-0-
04	9300	X	7397	-0-	-1903	-0-	7397	2			N	-0-			-0-
05	9796	X	7736	-0-	-2060	-0-	7736	2			N	-0-			-0-
06	9480	X	7766	-0-	-1714	-0-	7766	2			N	-0-			-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

01	7347	X	6644	-0-	-703	-0-	6644	2			N	-0-			-0-
02	6636	X	5500	-0-	-1136	-0-	5500	2			N	-0-			-0-
03	7347	X	5506	-0-	-1841	-0-	5506	2			N	-0-			-0-
04	6660	X	5425	-0-	-1235	-0-	5425	2			N	-0-			-0-
05	6634	X	5684	-0-	-950	-0-	5684	2			N	-0-			-0-
06	6420	X	5716	-0-	-704	-0-	5716	2			N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

01	7099	X	5362	-0-	-1737	-0-	5362	3			N	-0-			44
02	5684	X	5008	-0-	-676	-0-	5008	3			N	-0-			44
03	6293	X	5553	-0-	-740	-0-	5553	3			N	-0-			44
04	6090	X	5995	-0-	-95	-0-	5995	3			N	-0-			44
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-			44
*06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-			44

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

01	8618	X	8161	-0-	-457	-0-	8161	3			N	-0-			23
02	8988	X	6312	-0-	-2676	-0-	6312	3			N	-0-			23
03	9951	X	7166	-0-	-2785	-0-	7166	3			N	-0-			23
04	9630	X	6580	-0-	-3050	-0-	6580	3			N	-0-			23
05	9114	X	6685	-0-	-2429	-0-	6685	3			N	-0-			23
06	7890	X	7074	-0-	-816	-0-	7074	3			N	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12648	X	11444	-0-	-1204	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	9870	-0-	-1554	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	10246	-0-	-1968	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10037	-0-	-1573	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10262	-0-	-1735	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9613	-0-	-1457	-0-	9613	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11935	X	11223	-0-	-712	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10207	-0-	-237	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	11003	-0-	-591	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10525	-0-	-695	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10506	-0-	-1088	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10006	-0-	-944	-0-	10006	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15562	X	14271	-0-	-1291	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	12729	-0-	-963	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	13962	-0-	-1011	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13557	-0-	-603	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	13223	-0-	-1037	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12244	-0-	-1556	-0-	12244	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	18353	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	15516	-0-	-836	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16819	-0-	-1285	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15633	-0-	-1887	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	16490	-0-	-1614	-0-	16490	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	16203	-0-	-1317	-0-	16203	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5199	-0-	-443	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4937	-0-	-523	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4712	X	3449	-0-	-1263	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
03	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
*06	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	13988	-0-	-292	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	15074	-0-	-2038	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	14098	-0-	-2462	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	14063	-0-	-3049	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13146	-0-	-2664	-0-	13146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7688	X	4532	-0-	-3156	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	4168	-0-	-2776	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	6423	-0-	-1265	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
04	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	3			N	-0-					-0-
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	6111	-0-	-99	-0-	6111	3			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6045	X	1878	-0-	-4167	-0-	697	1	1181	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4289	-0-	-1171	-0-	610	1	3679	2	N	-0-					-0-
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	654	1	4074	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	1958	-0-	-2362	-0-	625	1	1333	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	1074	-0-	-3669	-0-	681	1	393	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3773	-0-	-817	-0-	651	1	3122	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12276	X	11284	-0-	-992	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
02	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	11353	-0-	-210	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10173	-0-	-1017	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10580	-0-	-1076	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9903	-0-	-1377	-0-	9903	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8990	X	7705	-0-	-1285	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6575	-0-	-1209	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7470	-0-	-1148	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7375	-0-	-965	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6831	-0-	-1074	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6993	-0-	-477	-0-	6993	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12741	X	11049	-0-	-1692	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9467	-0-	-2041	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10375	-0-	-2366	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	9864	-0-	-2466	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10164	-0-	-1740	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9798	-0-	-882	-0-	9798	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9486	X	8191	-0-	-1295	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7425	-0-	-1059	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
03	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
05	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8061	-0-	-789	-0-	8061	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10695	X	10385	-0-	-310	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9408	-0-	-224	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9830	-0-	-834	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	8680	-0-	-1640	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9488	-0-	-928	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8185	-0-	-1895	-0-	8185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9207	X	8060	-0-	-1147	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	8091	-0-	-29	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7668	-0-	-578	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8023	-0-	-936	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7366	-0-	-1304	-0-	7366	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

01	19716	X	18312	-0-	-1404	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	16705	-0-	-263	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	18174	-0-	-550	-0-	18174	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16758	-0-	-972	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	17560	-0-	-947	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	17005	-0-	-905	-0-	17005	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

01	13702	X	11912	-0-	-1790	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11007	-0-	-697	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11993	-0-	-531	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11239	-0-	-821	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11187	-0-	-996	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10168	-0-	-1622	-0-	10168	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

01	17825	X	16378	-0-	-1447	-0-	16378	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	13855	-0-	-1517	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	14057	-0-	-2497	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	12998	-0-	-3022	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	12745	-0-	-3809	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	12082	-0-	-3758	-0-	12082	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

01	11749	X	11522	-0-	-227	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10010	-0-	-1050	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11227	-0-	-1018	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	8736	-0-	-3114	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	7157	-0-	-4747	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	8598	-0-	-2562	-0-	8598	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

01	9920	X	8081	-0-	-1839	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7494	-0-	-1214	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8065	-0-	-1576	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8179	-0-	-1151	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	9065	-0-	-266	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
*06	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

01	7006	X	6894	-0-	-112	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6136	-0-	-192	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6763	-0-	-243	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6633	-0-	-27	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6803	-0-	-79	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6240	-0-	-420	-0-	6240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6851	X	4426	-0-	-2425	-0-	210	1	4216	2	N	-0-					-0-
02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	205	1	5970	2	N	-0-					-0-
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	222	1	6148	2	N	-0-					-0-
04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	234	1	5349	2	N	104	104	1			-0-
							114	9									
05	6851	X	6088	-0-	-763	-0-	268	1	5820	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6020	-0-	-610	-0-	279	1	5741	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

01	8370	X	7057	-0-	-1313	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5736	-0-	-872	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	3916	-0-	-2780	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	2340	-0-	-4500	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	2646	-0-	-4422	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	3435	-0-	-3405	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

01	11439	X	10602	-0-	-837	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9362	-0-	-746	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10154	-0-	-665	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9556	-0-	-914	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9742	-0-	-984	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9378	-0-	-882	-0-	9378	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	87	1	2794	2	N	-0-					-0-
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	96	1	2586	2	N	-0-					-0-
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	75	1	3012	2	N	-0-					-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	66	1	2867	2	N	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	101	1	2959	2	N	-0-					-0-
*06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	82	1	3295	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11873	X	11120	-0-	-753	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10154	-0-	-1018	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11290	-0-	-1079	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11154	-0-	-816	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
05	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10779	-0-	-141	-0-	10779	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6913	X	6034	-0-	-879	-0-	204	1	5830	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	4285	-0-	-2519	-0-	198	1	4087	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	5286	-0-	-2247	-0-	335	1	4951	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5472	-0-	-1818	-0-	195	1	5277	2	N	-0-					-0-
05	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	153	1	7618	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4674	-0-	-1176	-0-	192	1	4482	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	32736	X	29955	-0-	-2781	-0-	29955	2			N	-0-					-0-
02	28644	X	26459	-0-	-2185	-0-	26459	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	28674	-0-	-2295	-0-	28674	2			N	-0-					-0-
04	28980	X	27487	-0-	-1493	-0-	27487	2			N	-0-					-0-
05	29946	X	27002	-0-	-2944	-0-	27002	2			N	-0-					-0-
06	28980	X	17244	-0-	-11736	-0-	17244	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	372	1	8967	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	8161	-0-	-1163	-0-	345	1	7816	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	9013	-0-	-1310	-0-	398	1	8615	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8339	-0-	-1651	-0-	399	1	7940	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	7245	-0-	-3078	-0-	407	1	6838	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7401	-0-	-1629	-0-	432	1	6969	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9238	X	8690	-0-	-548	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7661	-0-	-599	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7942	-0-	-1203	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7785	-0-	-1065	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8085	-0-	-998	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7998	-0-	-402	-0-	7998	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13361	X	10724	-0-	-2637	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	3116	-0-	-7972	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	6550	-0-	-4951	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10769	-0-	-361	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	6759	-0-	-4742	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	4804	-0-	-5576	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8525	X	7509	-0-	-1016	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7040	-0-	-408	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7291	-0-	-862	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6718	-0-	-992	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6741	-0-	-1040	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6677	-0-	-853	-0-	6677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13981	X	10904	-0-	-3077	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
02	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	5029	-0-	-8704	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	6270	-0-	-8176	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	10249	-0-	-3731	-0-	10249	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17980	X	14965	-0-	-3015	-0-	406	1	14559	2	N	-0-					-0-
02	15512	X	11311	-0-	-4201	-0-	307	1	11004	2	N	-0-					-0-
03	16461	X	11232	-0-	-5229	-0-	314	1	10918	2	N	-0-					-0-
04	15930	X	10728	-0-	-5202	-0-	292	1	10436	2	N	-0-					-0-
05	15872	X	13215	-0-	-2657	-0-	374	1	12841	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	7897	-0-	-6593	-0-	224	1	7673	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24676	X	20281	-0-	-4395	-0-	550	1	19731	2	N	-0-					-0-
02	21140	X	15276	-0-	-5864	-0-	414	1	14862	2	N	-0-					-0-
03	22351	X	14314	-0-	-8037	-0-	400	1	13914	2	N	-0-					-0-
04	21630	X	15434	-0-	-6196	-0-	420	1	15014	2	N	-0-					-0-
05	21638	X	18237	-0-	-3401	-0-	516	1	17721	2	N	-0-					-0-
06	19620	X	10990	-0-	-8630	-0-	312	1	10678	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	42160	X	35689	-0-	-6471	-0-	968	1	34721	2	N	-0-					-0-
02	36932	X	24203	-0-	-12729	-0-	656	1	23547	2	N	-0-					-0-
03	40114	X	24846	-0-	-15268	-0-	694	1	24152	2	N	-0-					-0-
04	38820	X	27658	-0-	-11162	-0-	753	1	26905	2	N	-0-					-0-
05	38998	X	30955	-0-	-8043	-0-	876	1	30079	2	N	-0-					-0-
06	34530	X	24417	-0-	-10113	-0-	693	1	23724	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9858	X	9537	-0-	-321	-0-	9461	3	76	9	Y	69	78	1			12
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	3			Y	-0-					12
03	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	3			Y	-0-					12
04	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9353	3	20	9	Y	18	30	1			-0-
05	10106	X	9808	-0-	-298	-0-	9747	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
06	9990	X	9097	-0-	-893	-0-	9097	3			Y	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
02	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
03	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	17550	2			N	-0-					-0-
05	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17853	2			N	-0-					-0-
*06	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16676	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10416	X	9681	-0-	-735	-0-	9681	3			Y	-0-					-0-
02	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9587	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
03	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	3			Y	-0-					-0-
04	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10305	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
05	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	3			Y	-0-					-0-
06	11040	X	10440	-0-	-600	-0-	10440	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	168	1	14296	2	N	-0-			-0-
02	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16884	2			N	-0-			-0-
03	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	18424	2			N	-0-			-0-
04	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	16521	2			N	-0-			-0-
05	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	2			N	-0-			-0-
*06	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

01	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16915	2			N	-0-			-0-
02	14728	X	14078	-0-	-650	-0-	14078	2			N	-0-			-0-
03	15810	X	15145	-0-	-665	-0-	15145	2			N	-0-			-0-
04	16380	X	13365	-0-	-3015	-0-	13365	2			N	-0-			-0-
05	16926	X	14793	-0-	-2133	-0-	14793	2			N	-0-			-0-
06	16380	X	15153	-0-	-1227	-0-	15153	2			N	-0-			-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

*07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	371	1	2853	2	N	-0-			-0-
*08	753	X	753	-0-	-0-	-0-	301	1	452	2	N	-0-			-0-
*09	805	X	805	-0-	-0-	-0-	248	1	557	2	N	-0-			-0-
*10	704	X	704	-0-	-0-	-0-	327	1	377	2	N	-0-			-0-
*11	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-			-0-
*12	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	399	1	6547	2	N	-0-			-0-
*01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	405	1	4171	2	N	-0-			-0-
*02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	364	1	3905	2	N	-0-			-0-
*03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	409	1	1676	2	N	-0-			-0-
*04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	439	1	1677	2	N	-0-			-0-
*05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	486	1	5930	2	N	-0-			-0-
*06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	459	1	3910	2	N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

01	16120	X	15693	-0-	-427	-0-	15693	2			N	-0-			-0-
02	14112	X	14024	-0-	-88	-0-	3	1	14021	2	N	-0-			-0-
03	15221	X	15040	-0-	-181	-0-	15040	2			N	-0-			-0-
04	15180	X	14192	-0-	-988	-0-	14192	2			N	-0-			-0-
05	15686	X	14043	-0-	-1643	-0-	14043	2			N	-0-			-0-
06	15180	X	13343	-0-	-1837	-0-	13343	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

01	13981	X	10144	-0-	-3837	-0-	10144	2			N	-0-			-0-
02	12264	X	9029	-0-	-3235	-0-	9029	2			N	-0-			-0-
03	13578	X	10949	-0-	-2629	-0-	10949	2			N	-0-			-0-
04	12090	X	9787	-0-	-2303	-0-	9787	2			N	-0-			-0-
05	10912	X	10665	-0-	-247	-0-	10665	2			N	-0-			-0-
06	10590	X	7998	-0-	-2592	-0-	7998	2			N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

01	15965	X	15737	-0-	-228	-0-	15737	2			N	-0-			-0-
02	14756	X	13611	-0-	-1145	-0-	13611	2			N	-0-			-0-
03	16368	X	15021	-0-	-1347	-0-	15021	2			N	-0-			-0-
04	15840	X	14515	-0-	-1325	-0-	14515	2			N	-0-			-0-
05	16368	X	14726	-0-	-1642	-0-	14726	2			N	-0-			-0-
06	15240	X	13318	-0-	-1922	-0-	13318	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	327	1	9040	2	N	-0-			-0-
*08	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	300	1	9548	2	N	-0-			-0-
*09	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	287	1	9008	2	N	-0-			-0-
*10	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	298	1	9065	2	N	-0-			-0-
*11	9240	X	9007	-0-	-233	-0-	291	1	8716	2	N	-0-			-0-
*12	9548	X	6887	-0-	-2661	-0-	298	1	6589	2	N	-0-			-0-
*01	9548	X	8722	-0-	-826	-0-	304	1	8418	2	N	-0-			-0-
*02	8400	X	6938	-0-	-1462	-0-	272	1	6666	2	N	-0-			-0-
*03	9052	X	4578	-0-	-4474	-0-	304	1	4274	2	N	-0-			-0-
*04	9060	X	7588	-0-	-1472	-0-	296	1	7292	2	N	-0-			-0-
*05	9362	X	8005	-0-	-1357	-0-	283	1	7722	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	7310	-0-	-1750	-0-	285	1	7025	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

01	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13465	2			N	-0-			-0-
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-			-0-
03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-			-0-
04	10830	X	10715	-0-	-115	-0-	10715	2			N	-0-			-0-
05	11191	X	6341	-0-	-4850	-0-	6341	2			N	-0-			-0-
06	10830	X	10024	-0-	-806	-0-	10024	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

01	11439	X	10263	-0-	-1176	-0-	10263	2			N	-0-			-0-
02	10332	X	7238	-0-	-3094	-0-	7238	2			N	-0-			-0-
03	11315	X	9321	-0-	-1994	-0-	9321	2			N	-0-			-0-
04	9930	X	8941	-0-	-989	-0-	8941	2			N	-0-			-0-
05	10261	X	8471	-0-	-1790	-0-	8471	2			N	-0-			-0-
06	9930	X	8167	-0-	-1763	-0-	8167	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

01	6262	X	5614	-0-	-648	-0-	5614	2			N	-0-			-0-
02	5180	X	3982	-0-	-1198	-0-	3982	2			N	-0-			-0-
03	5642	X	5080	-0-	-562	-0-	5080	2			N	-0-			-0-
04	5460	X	4628	-0-	-832	-0-	4628	2			N	-0-			-0-
05	5611	X	4621	-0-	-990	-0-	4621	2			N	-0-			-0-
06	5430	X	4269	-0-	-1161	-0-	4269	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

01	7967	X	7032	-0-	-935	-0-	7032	2			N	-0-			-0-
02	7196	X	6099	-0-	-1097	-0-	6099	2			N	-0-			-0-
03	7967	X	7268	-0-	-699	-0-	7268	2			N	-0-			-0-
04	7470	X	6793	-0-	-677	-0-	6793	2			N	-0-			-0-
05	7347	X	5802	-0-	-1545	-0-	5802	2			N	-0-			-0-
06	7020	X	4901	-0-	-2119	-0-	4901	2			N	-0-			-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

01	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	15115	2			N	-0-			-0-
02	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	2			N	-0-			-0-
03	15903	X	15395	-0-	-508	-0-	15395	2			N	-0-			-0-
04	15390	X	14470	-0-	-920	-0-	14470	2			N	-0-			-0-
05	15903	X	14166	-0-	-1737	-0-	14166	2			N	-0-			-0-
06	15240	X	12639	-0-	-2601	-0-	12639	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12152	X	10858	-0-	-1294	-0-	663	1	10195	2	N	-0-			-0-
02	11340	X	10272	-0-	-1068	-0-	637	1	9635	2	N	-0-			-0-
03	12555	X	10795	-0-	-1760	-0-	713	1	10082	2	N	-0-			-0-
04	12150	X	9650	-0-	-2500	-0-	497	1	9153	2	N	-0-			-0-
05	11377	X	10313	-0-	-1064	-0-	417	1	9896	2	N	-0-			-0-
06	11010	X	10556	-0-	-454	-0-	335	1	10221	2	N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6634	X	538	-0-	-6096	-0-	538	2			N	-0-			-0-
02	5992	X	609	-0-	-5383	-0-	609	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	785	-0-	-3834	-0-	785	2			N	-0-			-0-
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-			-0-
05	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-			-0-
*06	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12121	X	10397	-0-	-1724	-0-	25	1	10372	2	N	-0-			-0-
02	10948	X	9593	-0-	-1355	-0-	9593	2			N	-0-			-0-
03	11408	X	10414	-0-	-994	-0-	10414	2			N	-0-			-0-
04	11040	X	10454	-0-	-586	-0-	10454	2			N	-0-			-0-
05	10633	X	9135	-0-	-1498	-0-	9135	2			N	-0-			-0-
06	10290	X	1440	-0-	-8850	-0-	159	1	1281	2	N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-			-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	398	1	262	2	N	-0-			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	181	1	267	2	N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	923	1	8253	2	N	-0-			-0-
02	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	440	1	8492	2	N	-0-			-0-
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	479	1	10016	2	N	-0-			-0-
04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	645	1	8946	2	N	-0-			-0-
05	9889	X	8465	-0-	-1424	-0-	830	1	7635	2	N	-0-			-0-
06	10170	X	7544	-0-	-2626	-0-	879	1	6665	2	N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	2	1	18584	2	N	-0-			-0-
02	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			N	-0-			-0-
03	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	17742	2			N	-0-			-0-
04	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	16030	2			N	-0-			-0-
05	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	1	1	15605	2	N	-0-			-0-
*06	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-			-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	343	1	2179	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	5270	-0-	2270	2270	146	1	5124	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10602	X	7845	-0-	-2757	-0-	5	1	7840	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	7467	-0-	-821	-0-	7467	2			N	-0-			-0-
03	8339	X	6743	-0-	-1596	-0-	6743	2			N	-0-			-0-
04	7590	X	4842	-0-	-2748	-0-	13	1	4829	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	3001	-0-	-5276	-0-	122	1	2879	2	N	-0-			-0-
06	8010	X	3384	-0-	-4626	-0-	190	1	3194	2	N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15717	X	14635	-0-	-1082	-0-	14635	2			N	-0-			-0-
02	14112	X	12747	-0-	-1365	-0-	12747	2			N	-0-			-0-
03	15438	X	14137	-0-	-1301	-0-	14137	2			N	-0-			-0-
04	14520	X	13707	-0-	-813	-0-	13707	2			N	-0-			-0-
05	15004	X	13737	-0-	-1267	-0-	13737	2			N	-0-			-0-
06	14160	X	12702	-0-	-1458	-0-	12702	2			N	-0-			-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	19	1	8658	2	N	-0-			-0-
02	8428	X	8206	-0-	-222	-0-	1	1	8205	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	8768	-0-	-563	-0-	8768	2			N	-0-			-0-
04	9030	X	6099	-0-	-2931	-0-	108	1	5991	2	N	-0-			-0-
05	9083	X	8003	-0-	-1080	-0-	188	1	7815	2	N	-0-			-0-
06	8790	X	7844	-0-	-946	-0-	199	1	7645	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8711	X	7579	-0-	-1132	-0-	7579	2			N	-0-			-0-
02	7532	X	6217	-0-	-1315	-0-	6217	2			N	-0-			-0-
03	8246	X	7493	-0-	-753	-0-	7493	2			N	-0-			-0-
04	7920	X	6786	-0-	-1134	-0-	6786	2			N	-0-			-0-
05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-			-0-
06	7320	X	7262	-0-	-58	-0-	7262	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	18054	2			N	-0-			-0-
02	16716	X	15018	-0-	-1698	-0-	15018	2			N	-0-			-0-
03	18507	X	15513	-0-	-2994	-0-	15513	2			N	-0-			-0-
04	17910	X	14690	-0-	-3220	-0-	14690	2			N	-0-			-0-
05	18414	X	16291	-0-	-2123	-0-	16291	2			N	-0-			-0-
06	17460	X	14453	-0-	-3007	-0-	14453	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13764	X	7462	-0-	-6302	-0-	7462	2			N	-0-			-0-
02	11788	X	10239	-0-	-1549	-0-	10239	2			N	-0-			-0-
03	12586	X	10947	-0-	-1639	-0-	10947	2			N	-0-			-0-
04	11970	X	10918	-0-	-1052	-0-	10918	2			N	-0-			-0-
05	12090	X	10921	-0-	-1169	-0-	10921	2			N	-0-			-0-
06	10980	X	10183	-0-	-797	-0-	10183	2			N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13113	X	11363	-0-	-1750	-0-	11363	2			N	-0-			-0-
02	11704	X	9993	-0-	-1711	-0-	9993	2			N	-0-			-0-
03	12090	X	10875	-0-	-1215	-0-	10875	2			N	-0-			-0-
04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-			-0-
05	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12088	2			N	-0-			-0-
*06	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16771	X	16388	-0-	-383	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14127	-0-	-1077	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14583	-0-	-2250	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	13774	-0-	-2516	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	14115	-0-	-2284	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	13954	-0-	-1916	-0-	13954	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

01	11470	X	9896	-0-	-1574	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8407	-0-	-1813	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9814	-0-	-1160	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8883	-0-	-1497	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	7874	-0-	-2728	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	5538	-0-	-4032	-0-	5538	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

01	19127	X	18383	-0-	-744	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	16128	-0-	-392	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	17117	-0-	-1359	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	17225	-0-	-655	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	18202	-0-	-274	-0-	18202	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	17423	-0-	-367	-0-	17423	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

01	10385	X	9177	-0-	-1208	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
02	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8740	-0-	-1040	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	8959	-0-	-2108	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	8113	-0-	-2597	-0-	8113	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

01	1023	N	319	-0-	-704	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

01	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
02	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
03	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	14825	2			N	-0-					-0-
04	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
05	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
*06	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

01	5332	X	4179	-0-	-1153	-0-	319	1	3860	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	177	-0-	-2903	-0-	177	1			N	-0-					-0-
03	3410	X	2608	-0-	-802	-0-	356	1	2252	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2161	-0-	-1889	-0-	294	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	278	1	4815	2	N	-0-					-0-
*06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	274	1	3875	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7254	X	6613	-0-	-641	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6014	-0-	-342	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6642	-0-	-116	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6440	-0-	-10	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6374	-0-	-291	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
*06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

01	21607	X	20336	-0-	-1271	-0-	20336	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	17864	-0-	-1652	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	11307	-0-	-10269	-0-	80	1	11227	2	N	-0-					-0-
04	20880	X	16955	-0-	-3925	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	16844	-0-	-3492	-0-	16844	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	16121	-0-	-3559	-0-	16121	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

01	17112	X	14497	-0-	-2615	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	13058	-0-	-2146	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14132	-0-	-2701	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	13210	-0-	-3080	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13325	-0-	-1617	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12372	-0-	-1668	-0-	12372	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

01	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	30	1	12585	2	N	-0-					39
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	106	1	9883	2	N	-0-					39
03	10695	X	10035	-0-	-660	-0-	134	1	9901	2	N	-0-					39
04	12210	X	9752	-0-	-2458	-0-	119	1	9633	2	N	-0-					39
05	12617	X	10648	-0-	-1969	-0-	119	1	10529	2	N	-0-					39
06	12210	X	9613	-0-	-2597	-0-	116	1	9497	2	N	-0-					39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

01	6820	X	6044	-0-	-776	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4828	-0-	-1220	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5299	-0-	-808	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5192	-0-	-718	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4984	-0-	-1123	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4526	-0-	-1324	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

01	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
02	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
03	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
04	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	15982	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	15381	-0-	-646	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	15363	-0-	-147	-0-	15363	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

01	10540	X	10147	-0-	-393	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9030	-0-	-490	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9869	-0-	-423	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9202	-0-	-758	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	8904	-0-	-1388	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8739	-0-	-1071	-0-	8739	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18259	X	14937	-0-	-3322	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	14642	-0-	-618	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	14942	-0-	-1953	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	14531	-0-	-1819	-0-	14531	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	14839	-0-	-1374	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13804	-0-	-1886	-0-	13804	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
02	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
04	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11907	-0-	-493	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11404	-0-	-596	-0-	11404	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	10490	-0-	-430	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11507	-0-	-583	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10746	-0-	-954	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10896	-0-	-1070	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
*06	11310	X	10350	-0-	-960	-0-	10350	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13237	X	11260	-0-	-1977	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10115	-0-	-1001	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11063	-0-	-1244	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10602	-0-	-288	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10723	-0-	-530	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10591	-0-	-299	-0-	10591	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9269	X	8421	-0-	-848	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7800	-0-	-404	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7964	-0-	-1119	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7315	-0-	-1145	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7608	-0-	-1041	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6072	-0-	-2298	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20305	X	19448	-0-	-857	-0-	19448	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	17368	-0-	-972	-0-	17368	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	18504	-0-	-1553	-0-	18504	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17593	-0-	-1637	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	17893	-0-	-1730	-0-	17893	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	17205	-0-	-1605	-0-	17205	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6885	3	61	9	N	55	7	1			109
02	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			N	-0-					109
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7157	3	23	9	N	21	87	1	2	8	41
04	6720	X	6269	-0-	-451	-0-	6266	3	3	9	N	3					44
05	6975	X	6315	-0-	-660	-0-	6311	3	4	9	N	4	12	1			36
06	6930	X	5887	-0-	-1043	-0-	5828	3	59	9	N	54					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4960	X	2951	-0-	-2009	-0-	2949	3	2	9	N	2	4	1			34
02	4480	X	3024	-0-	-1456	-0-	3024	3			N	-0-					34
03	4216	X	3883	-0-	-333	-0-	3882	3	1	9	N	1					35
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3656	3	2	9	N	2					37
05	3689	X	3541	-0-	-148	-0-	3539	3	2	9	N	2	7	1			32
06	3750	X	2968	-0-	-782	-0-	2968	3			N	-0-					32

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

01	6076	X	4259	-0-	-1817	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3478	-0-	-2010	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
05	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6273	-0-	-147	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

01	7967	X	7112	-0-	-855	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5040	-0-	-2156	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5233	-0-	-2114	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6397	-0-	-713	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6498	-0-	-849	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6333	-0-	-537	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

01	4805	X	4322	-0-	-483	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3598	-0-	-742	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3787	-0-	-383	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2521	-0-	-1788	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	1876	-0-	-2294	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

01	15469	X	14858	-0-	-611	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	13066	-0-	-906	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	14381	-0-	-1088	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	13889	-0-	-661	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	14424	-0-	-611	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
*06	14370	X	13555	-0-	-815	-0-	13555	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

01	11098	X	4414	-0-	-6684	-0-	202	1	4212	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	4398	-0-	-5094	-0-	249	1	4149	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	5415	-0-	-3823	-0-	250	1	5165	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	7214	-0-	-1726	-0-	249	1	6965	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	6596	-0-	-1588	-0-	261	1	6335	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3769	-0-	-1481	-0-	254	1	3515	2	N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

01	15531	X	7798	-0-	-7733	-0-	404	1	7394	2	N	-0-					-0-
02	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	375	1	9962	2	N	-0-					-0-
03	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	415	1	11643	2	N	-0-					-0-
04	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	401	1	10066	2	N	-0-					-0-
05	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	416	1	11248	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	11064	-0-	-606	-0-	395	1	10669	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8277	X	6135	-0-	-2142	-0-	131	1	6004	2	N	-0-			56
02	7476	X	4666	-0-	-2810	-0-	111	1	4555	2	N	-0-			56
03	8277	X	5858	-0-	-2419	-0-	104	1	5754	2	N	-0-			56
04	7020	X	4182	-0-	-2838	-0-	128	1	4054	2	N	-0-			56
05	6665	X	6024	-0-	-641	-0-	117	1	5907	2	N	-0-			56
*06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	134	1	6112	2	N	-0-			56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	421	1	1124	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	330	-0-	-2862	-0-	330	1			N	-0-			-0-
03	3534	X	1531	-0-	-2003	-0-	261	1	1270	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	1285	-0-	-2135	-0-	318	1	967	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2242	-0-	-486	-0-	373	1	1869	2	N	-0-			-0-
*06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	382	1	2856	2	N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-			-0-
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-			-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-			-0-
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-			-0-
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
*06	1110	X	619	-0-	-491	-0-	619	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14880	X	10054	-0-	-4826	-0-	256	1	9798	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	9556	-0-	-552	-0-	236	1	9320	2	N	-0-			-0-
03	11191	X	9177	-0-	-2014	-0-	274	1	8903	2	N	-0-			-0-
04	10830	X	8394	-0-	-2436	-0-	284	1	8110	2	N	-0-			-0-
*05	10633	X	3717	-0-	-6916	-0-	33	1	3684	2	N	-0-			-0-
06	10230	X	7005	-0-	-3225	-0-	60	1	6945	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	15191	2			N	-0-			-0-
02	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	2			N	-0-			-0-
03	13981	X	13383	-0-	-598	-0-	13383	2			N	-0-			-0-
04	13530	X	10052	-0-	-3478	-0-	10052	2			N	-0-			-0-
05	13981	X	11826	-0-	-2155	-0-	11826	2			N	-0-			-0-
06	13530	X	12166	-0-	-1364	-0-	12166	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
*05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-			-0-
*06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	128	1	2434	2	N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-			-0-
02	7616	X	7052	-0-	-564	-0-	7052	2			N	-0-			-0-
03	8432	X	5509	-0-	-2923	-0-	5509	2			N	-0-			-0-
04	8670	X	5546	-0-	-3124	-0-	5546	2			N	-0-			-0-
05	8959	X	6788	-0-	-2171	-0-	6788	2			N	-0-			-0-
06	8670	X	5164	-0-	-3506	-0-	5164	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10726	X	9667	-0-	-1059	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8664	-0-	-688	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
03	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9054	-0-	-306	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9069	-0-	-603	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8254	-0-	-1106	-0-	8254	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			Y	-0-					-0-
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			Y	-0-					-0-
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6438	-0-	-642	-0-	6438	2			Y	-0-					-0-
05	7316	X	4466	-0-	-2850	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-
06	8070	X	6613	-0-	-1457	-0-	6613	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

01	18383	X	16137	-0-	-2246	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15683	-0-	-557	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16941	-0-	-543	-0-	16941	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15097	-0-	-1613	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	16135	-0-	-1225	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	15118	-0-	-1682	-0-	15118	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-					2
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	466	1	1918	2	Y	37	32	1			7
							41	9									
03	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	337	1	8501	2	Y	-0-					7
04	3000	N	9085	-0-	6085	6085	177	1	8908	2	Y	-0-					7
05	3100	N	8249	-0-	5149	11234	178	1	8071	2	Y	-0-					7
*06	19291	X	8057	-0-	-11234	-0-	155	1	7902	2	Y	-0-					7

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

01	12121	X	4495	-0-	-7626	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	5250	-0-	-5698	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	7726	-0-	-3930	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	7376	-0-	-3214	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9274	-0-	-584	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
*06	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	27125	X	25167	-0-	-1958	-0-	25167	2			N	-0-					-0-
02	24500	X	22505	-0-	-1995	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	24664	-0-	-2461	-0-	24664	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	23637	-0-	-1413	-0-	23637	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	24297	-0-	-875	-0-	24297	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	22991	-0-	-1369	-0-	22991	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

01	9207	X	7847	-0-	-1360	-0-	7847	2			Y	-0-					-0-
02	8568	X	7118	-0-	-1450	-0-	7118	2			Y	-0-					-0-
03	9486	X	8444	-0-	-1042	-0-	8444	2			Y	-0-					-0-
04	9180	X	6665	-0-	-2515	-0-	6665	2			Y	-0-					-0-
05	9145	X	6808	-0-	-2337	-0-	6808	2			Y	-0-					-0-
06	8160	X	6311	-0-	-1849	-0-	6311	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

01	8091	X	6138	-0-	-1953	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5900	-0-	-988	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6135	-0-	-1088	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6370	-0-	-620	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5806	-0-	-1014	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
*06	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

01	17949	X	16430	-0-	-1519	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	15474	-0-	-738	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	16285	-0-	-1664	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15478	-0-	-1052	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	14423	-0-	-2720	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	14301	-0-	-2289	-0-	14301	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

01	9207	X	8822	-0-	-385	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7791	-0-	-637	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8474	-0-	-1012	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8156	-0-	-1024	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8360	-0-	-1126	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7999	-0-	-551	-0-	7999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	135	1	21330	2	N	-0-			-0-
02	18984	X	18127	-0-	-857	-0-	125	1	18002	2	N	-0-			-0-
03	21018	X	19690	-0-	-1328	-0-	138	1	19552	2	N	-0-			-0-
04	20760	X	19056	-0-	-1704	-0-	134	1	18922	2	N	-0-			-0-
05	21452	X	19362	-0-	-2090	-0-	139	1	19223	2	N	-0-			-0-
06	20760	X	15820	-0-	-4940	-0-	129	1	15691	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-			-0-
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-			-0-
03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-			-0-
04	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-			-0-
05	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-			-0-
*06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8990	X	4301	-0-	-4689	-0-	4301	2			N	-0-			-0-
02	8120	X	7261	-0-	-859	-0-	7261	2			N	-0-			-0-
03	8618	X	5646	-0-	-2972	-0-	5646	2			N	-0-			-0-
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-			-0-
05	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-			-0-
06	7770	X	5315	-0-	-2455	-0-	5315	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-			-0-
02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-			-0-
03	8060	X	6392	-0-	-1668	-0-	6392	2			N	-0-			-0-
04	9810	X	3939	-0-	-5871	-0-	3939	2			N	-0-			-0-
05	10137	X	4459	-0-	-5678	-0-	4459	2			N	-0-			-0-
06	9810	X	9671	-0-	-139	-0-	9671	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16895	X	15003	-0-	-1892	-0-	15003	2			N	-0-			-0-
02	14672	X	10758	-0-	-3914	-0-	10758	2			N	-0-			-0-
03	15283	X	12906	-0-	-2377	-0-	12906	2			N	-0-			-0-
04	14520	X	13154	-0-	-1366	-0-	13154	2			N	-0-			-0-
05	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	16120	2			N	-0-			-0-
06	14520	X	13533	-0-	-987	-0-	13533	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-			-0-
02	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-			-0-
03	10881	X	10740	-0-	-141	-0-	10740	2			N	-0-			-0-
04	11250	X	10355	-0-	-895	-0-	10355	2			N	-0-			-0-
05	11625	X	8849	-0-	-2776	-0-	8849	2			N	-0-			-0-
06	11250	X	4815	-0-	-6435	-0-	4815	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
02	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
03	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
05	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	15982	2			N	-0-					-0-
*06	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15844	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17639	X	17573	-0-	-66	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
02	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
03	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	16609	-0-	-401	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	17418	-0-	-438	-0-	17418	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	16893	-0-	-387	-0-	16893	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9920	X	8498	-0-	-1422	-0-	167	1	8331	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	7026	-0-	-1934	-0-	160	1	6866	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	7908	-0-	-2012	-0-	176	1	7732	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7045	-0-	-1295	-0-	166	1	6879	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	8076	-0-	-480	-0-	179	1	7897	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	8118	-0-	-102	-0-	174	1	7944	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14787	X	14079	-0-	-708	-0-	14079	2			Y	-0-					-0-
02	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			Y	-0-					-0-
03	14105	X	14088	-0-	-17	-0-	14088	2			Y	-0-					-0-
04	13620	X	13113	-0-	-507	-0-	13113	2			Y	-0-					-0-
05	14229	X	13335	-0-	-894	-0-	13335	2			Y	-0-					-0-
06	13770	X	12469	-0-	-1301	-0-	12469	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10726	X	9785	-0-	-941	-0-	9785	2			Y	-0-					-0-
02	9632	X	9112	-0-	-520	-0-	9112	2			Y	-0-					-0-
03	10633	X	10160	-0-	-473	-0-	10160	2			Y	-0-					-0-
04	9900	X	9770	-0-	-130	-0-	9770	2			Y	-0-					-0-
05	10075	X	9985	-0-	-90	-0-	9985	2			Y	-0-					-0-
06	9840	X	9496	-0-	-344	-0-	9496	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13485	X	12471	-0-	-1014	-0-	12471	2			Y	-0-					-0-
02	12068	X	11306	-0-	-762	-0-	11306	2			Y	-0-					-0-
03	13237	X	12847	-0-	-390	-0-	12847	2			Y	-0-					-0-
04	12660	X	12303	-0-	-357	-0-	12303	2			Y	-0-					-0-
05	12741	X	12526	-0-	-215	-0-	12526	2			Y	-0-					-0-
06	12420	X	11785	-0-	-635	-0-	11785	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13950	X	9832	-0-	-4118	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10931	-0-	-745	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12292	-0-	-356	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
04	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
05	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
*06	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24211	X	22460	-0-	-1751	-0-	22460	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	18928	-0-	-1232	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	18692	-0-	-2915	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	17031	-0-	-4719	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	18312	-0-	-4163	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	16622	-0-	-5128	-0-	16622	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

01	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	14446	-0-	-1766	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	16665	-0-	-323	-0-	16665	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	17344	-0-	-86	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	14679	-0-	-3332	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	15395	-0-	-2035	-0-	15395	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

01	11935	X	11774	-0-	-161	-0-	11774	2			N	-0-					39
02	10780	X	9997	-0-	-783	-0-	9997	2			N	-0-					39
03	11470	X	10662	-0-	-808	-0-	10662	2			N	-0-					39
04	11400	X	11166	-0-	-234	-0-	11166	2			N	-0-					39
05	11780	X	10461	-0-	-1319	-0-	10461	2			N	-0-					39
06	11400	X	9809	-0-	-1591	-0-	9809	2			N	-0-					39

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

01	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
02	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	10700	-0-	-2444	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12661	-0-	-299	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12364	-0-	-1028	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12120	-0-	-840	-0-	12120	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

01	6293	X	952	-0-	-5341	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	373	-0-	-5171	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	1424	-0-	-3505	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	614	-0-	-3496	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	7	-0-	-1373	-0-	7	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

01	14136	X	13111	-0-	-1025	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	10220	-0-	-2240	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11815	-0-	-1546	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	12162	-0-	-768	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	13094	-0-	-267	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12507	-0-	-183	-0-	12507	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18197	X	15674	-0-	-2523	-0-	15674	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	13848	-0-	-1972	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	15386	-0-	-1788	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	14920	-0-	-1310	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	15350	-0-	-987	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	14416	-0-	-764	-0-	14416	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18073	X	16160	-0-	-1913	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	15346	-0-	-978	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	16663	-0-	-1286	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15944	-0-	-1426	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	15965	-0-	-1705	-0-	15965	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	15036	-0-	-1404	-0-	15036	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18786	X	18173	-0-	-613	-0-	18173	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	16340	-0-	-628	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	17849	-0-	-937	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	15913	-0-	-1877	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	16447	-0-	-1936	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15076	-0-	-2504	-0-	15076	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11315	X	10804	-0-	-511	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9752	-0-	-300	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9795	-0-	-1272	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	8495	-0-	-2215	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10757	-0-	-310	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10235	-0-	-235	-0-	10235	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12307	X	11651	-0-	-656	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9166	-0-	-1726	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9889	-0-	-2294	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	9931	-0-	-1859	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10617	-0-	-1566	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9737	-0-	-1543	-0-	9737	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15438	X	14004	-0-	-1434	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12229	-0-	-1715	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13747	-0-	-1691	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13470	-0-	-1230	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	13690	-0-	-942	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	13196	-0-	-364	-0-	13196	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
02	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	14805	-0-	-664	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14410	-0-	-560	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	14606	-0-	-863	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	13747	-0-	-1103	-0-	13747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11842	X	11781	-0-	-61	-0-	155	1	11626	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	10001	-0-	-359	-0-	143	1	9858	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	9398	-0-	-1762	-0-	164	1	9234	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	9589	-0-	-1811	-0-	146	1	9443	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	11646	-0-	-134	-0-	150	1	11496	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	11220	-0-	-180	-0-	136	1	11084	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7068	X	6461	-0-	-607	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	6274	-0-	-26	-0-	6274	2			Y	-0-					-0-
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-					-0-
04	6690	X	6508	-0-	-182	-0-	6508	2			Y	-0-					-0-
05	6944	X	6078	-0-	-866	-0-	6078	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6384	-0-	-636	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14477	X	11263	-0-	-3214	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	10990	-0-	-1946	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12186	-0-	-1113	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11143	-0-	-617	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11240	-0-	-943	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10815	-0-	-975	-0-	10815	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7409	X	6903	-0-	-506	-0-	279	1	6624	2	Y	-0-					-0-
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	284	1	6725	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	286	1	7162	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6444	-0-	-456	-0-	265	1	6179	2	Y	-0-					-0-
05	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	293	1	7404	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	7560	X	7181	-0-	-379	-0-	275	1	6906	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16926	X	12026	-0-	-4900	-0-	12026	2			Y	-0-					-0-
02	14224	X	11216	-0-	-3008	-0-	11165	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	15748	X	9726	-0-	-6022	-0-	9726	2			Y	-0-					-0-
04	14430	X	10139	-0-	-4291	-0-	10139	2			Y	-0-					-0-
05	14043	X	13755	-0-	-288	-0-	13738	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*06	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	2			Y	-0-					-0-

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
03	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
*06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18724	X	16785	-0-	-1939	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	15144	-0-	-1768	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	15831	-0-	-1312	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15309	-0-	-1281	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	13538	-0-	-3481	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	15121	-0-	-1109	-0-	15121	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14756	X	14302	-0-	-454	-0-	14302	2			Y	-0-					-0-
02	13328	X	12928	-0-	-400	-0-	12928	2			Y	-0-					-0-
03	14694	X	14241	-0-	-453	-0-	14241	2			Y	-0-					-0-
04	14100	X	13671	-0-	-429	-0-	13671	2			Y	-0-					-0-
05	14446	X	13994	-0-	-452	-0-	13994	2			Y	-0-					-0-
06	13860	X	13437	-0-	-423	-0-	13437	2			Y	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8711	X	7536	-0-	-1175	-0-	254	1	7280	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	7868	X	6341	-0-	-1527	-0-	315	1	6025	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8711	X	6412	-0-	-2299	-0-	327	1	6085	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	5865	-0-	-2385	-0-	308	1	5555	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	8215	X	5697	-0-	-2518	-0-	310	1	5387	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	5859	-0-	-1431	-0-	370	1	5489	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15376	X	13507	-0-	-1869	-0-	191	1	13316	2	N	-0-					-0-
02	12936	X	10220	-0-	-2716	-0-	60	1	10160	2	N	-0-					-0-
03	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12420	-0-	-660	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	12637	-0-	-879	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	9177	-0-	-4263	-0-	90	1	9087	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16957	X	9708	-0-	-7249	-0-	330	1	9378	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	8402	-0-	-5850	-0-	480	1	7922	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	9796	-0-	-4464	-0-	399	1	9397	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	9513	-0-	-4077	-0-	494	1	9019	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8778	-0-	-925	-0-	400	1	8378	2	N	-0-					-0-
*06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	283	1	9311	2	N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11966	X	8092	-0-	-3874	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	5894	-0-	-4914	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7649	-0-	-597	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
04	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6394	-0-	-1697	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	4707	-0-	-3123	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7688	X	6418	-0-	-1270	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7115	-0-	-641	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	6431	-0-	-2156	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6667	-0-	-1643	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6543	-0-	-1331	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6217	-0-	-1403	-0-	6217	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14353	X	12773	-0-	-1580	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11062	-0-	-754	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12184	-0-	-867	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11333	-0-	-1297	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	10908	-0-	-1864	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	10927	-0-	-1433	-0-	10927	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13361	X	11870	-0-	-1491	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10683	-0-	-1021	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11737	-0-	-632	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	11336	-0-	-244	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
05	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
*06	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24831	X	22959	-0-	-1872	-0-	22959	2			N	-0-					-0-
02	22120	X	20799	-0-	-1321	-0-	20799	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	23091	-0-	-1275	-0-	23091	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	22711	-0-	-719	-0-	22711	2			N	-0-					-0-
05	23870	X	23222	-0-	-648	-0-	23222	2			N	-0-					-0-
06	22350	X	22335	-0-	-15	-0-	22335	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6522	-0-	-338	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6951	-0-	-520	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6421	-0-	-1169	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6419	-0-	-1424	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6173	-0-	-1417	-0-	6173	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15221	X	14066	-0-	-1155	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	13198	-0-	-214	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13481	-0-	-1368	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13586	-0-	-454	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	12723	-0-	-1878	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12415	-0-	-1715	-0-	12415	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5456	X	4237	-0-	-1219	-0-	4237	2			N	-0-			-0-
02	4928	X	2825	-0-	-2103	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	217	1	4725	2	N	-0-			-0-
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	330	1	5492	2	N	-0-			-0-
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	314	1	5313	2	N	-0-			-0-
*06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	275	1	5474	2	N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6975	X	6519	-0-	-456	-0-	6519	2			N	-0-			-0-
02	6076	X	5805	-0-	-271	-0-	5805	2			N	-0-			-0-
03	6727	X	6596	-0-	-131	-0-	6596	2			N	-0-			-0-
04	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-			-0-
05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-			-0-
*06	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-			-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8835	X	8172	-0-	-663	-0-	8172	2			N	-0-			246
02	7868	X	7150	-0-	-718	-0-	7150	2			N	-0-			246
03	8587	X	8127	-0-	-460	-0-	8127	2			N	-0-			246
04	8100	X	7608	-0-	-492	-0-	7608	2			N	-0-			246
05	8370	X	8022	-0-	-348	-0-	8022	2			N	-0-			246
06	7920	X	7668	-0-	-252	-0-	7668	2			N	-0-			246

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14805	2			N	-0-			-0-
02	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	14788	2			N	-0-			-0-
03	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16206	2			N	-0-			-0-
04	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	2			N	-0-			-0-
05	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	15428	2			N	-0-			-0-
*06	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14864	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12617	X	9708	-0-	-2909	-0-	9708	2			N	-0-			-0-
02	11284	X	8524	-0-	-2760	-0-	8524	2			N	-0-			-0-
03	12493	X	8780	-0-	-3713	-0-	8780	2			N	-0-			-0-
04	11820	X	8629	-0-	-3191	-0-	8629	2			N	-0-			-0-
05	11284	X	7207	-0-	-4077	-0-	7207	2			N	-0-			-0-
06	9390	X	6856	-0-	-2534	-0-	6856	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13206	X	12217	-0-	-989	-0-	12217	2			N	-0-			-0-
02	11928	X	11031	-0-	-897	-0-	11031	2			N	-0-			-0-
03	13206	X	12051	-0-	-1155	-0-	12051	2			N	-0-			-0-
04	11820	X	11707	-0-	-113	-0-	11707	2			N	-0-			-0-
05	12214	X	11278	-0-	-936	-0-	11278	2			N	-0-			-0-
06	11820	X	10631	-0-	-1189	-0-	10631	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18848	X	18400	-0-	-448	-0-	18400	2			N	-0-			-0-
02	17136	X	16632	-0-	-504	-0-	16632	2			N	-0-			-0-
03	19439	X	19439	-0-	-0-	-0-	19439	2			N	-0-			-0-
04	18360	X	17303	-0-	-1057	-0-	17303	2			N	-0-			-0-
05	18600	X	13754	-0-	-4846	-0-	13754	2			N	-0-			-0-
06	18810	X	16796	-0-	-2014	-0-	16796	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
05	19091	X	19091	-0-	-0-	-0-	19091	2			N	-0-					-0-
*06	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	21150	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

01	11160	X	9880	-0-	-1280	-0-	270	1	9610	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	8555	-0-	-1301	-0-	244	1	8311	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9625	-0-	-977	-0-	249	1	9376	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	9291	-0-	-279	-0-	239	1	9052	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9781	-0-	-108	-0-	250	1	9531	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	9126	-0-	-444	-0-	238	1	8888	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

01	17546	X	15725	-0-	-1821	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	14661	-0-	-851	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15702	-0-	-666	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	15208	-0-	-422	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	14924	-0-	-1320	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	14461	-0-	-1259	-0-	14461	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

01	13516	X	13079	-0-	-437	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12350	-0-	-418	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13618	-0-	-518	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	13295	-0-	-385	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13555	-0-	-116	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	13181	-0-	-49	-0-	13181	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

01	5983	X	5007	-0-	-976	-0-	5007	2			Y	-0-					-0-
02	5264	X	4512	-0-	-752	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4414	-0-	-1073	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4186	-0-	-734	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4306	-0-	-716	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	3574	-0-	-1286	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

01	9455	X	8708	-0-	-747	-0-	8708	2			Y	-0-					-0-
02	8428	X	8275	-0-	-153	-0-	8275	2			Y	-0-					-0-
03	9114	X	9062	-0-	-52	-0-	9062	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	8544	-0-	-216	-0-	8544	2			Y	-0-					-0-
05	9176	X	8537	-0-	-639	-0-	8537	2			Y	-0-					-0-
06	8880	X	8287	-0-	-593	-0-	8287	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

01	8959	X	8942	-0-	-17	-0-	8942	2			Y	-0-					-0-
02	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			Y	-0-					-0-
03	9517	X	9334	-0-	-183	-0-	9334	2			Y	-0-					-0-
04	9210	X	8956	-0-	-254	-0-	8956	2			Y	-0-					-0-
05	9672	X	8039	-0-	-1633	-0-	8039	2			Y	-0-					-0-
06	9360	X	7268	-0-	-2092	-0-	7268	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17360	X	15118	-0-	-2242	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	12556	-0-	-2732	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13865	-0-	-2131	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	12800	-0-	-2680	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	14125	-0-	-1375	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	14207	-0-	-433	-0-	14207	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8029	X	7511	-0-	-518	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6321	-0-	-931	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7434	-0-	-440	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7009	-0-	-251	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7180	-0-	-322	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6627	-0-	-633	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7688	X	6947	-0-	-741	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5848	-0-	-872	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6654	-0-	-538	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6288	-0-	-672	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6428	-0-	-764	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6122	-0-	-598	-0-	6122	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7657	X	7377	-0-	-280	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6570	-0-	-234	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7217	-0-	-347	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6874	-0-	-446	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7071	-0-	-493	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6688	-0-	-452	-0-	6688	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13485	X	11639	-0-	-1846	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10096	-0-	-1608	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	10957	-0-	-1474	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10272	-0-	-1668	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10362	-0-	-1573	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9728	-0-	-1522	-0-	9728	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11253	X	320	-0-	-10933	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	9828	X	9569	-0-	-259	-0-	158	1	9411	2	Y	-0-					-0-
03	10695	X	8692	-0-	-2003	-0-	157	1	8535	2	Y	-0-					-0-
04	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	133	1	8425	2	Y	-0-					-0-
05	10602	X	8695	-0-	-1907	-0-	136	1	8559	2	Y	-0-					-0-
06	10260	X	9334	-0-	-926	-0-	130	1	9204	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14105	X	6846	-0-	-7259	-0-	35	1	6811	2	Y	-0-					2
02	12572	X	10689	-0-	-1883	-0-	224	1	10424	2	Y	37	32	1			7
							41	9									
03	13454	X	11449	-0-	-2005	-0-	344	1	11105	2	Y	-0-					7
04	12990	X	10904	-0-	-2086	-0-	330	1	10574	2	Y	-0-					7
05	11842	X	11276	-0-	-566	-0-	336	1	10940	2	Y	-0-					7
06	11460	X	10960	-0-	-500	-0-	260	1	10700	2	Y	-0-					7

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

01	6665	X	6104	-0-	-561	-0-	148	1	5956	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5571	-0-	-449	-0-	134	1	5437	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5870	-0-	-671	-0-	148	1	5722	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5601	-0-	-609	-0-	144	1	5457	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5619	-0-	-550	-0-	147	1	5472	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5534	-0-	-436	-0-	143	1	5391	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

01	14508	X	11933	-0-	-2575	-0-	11933	2			Y	-0-					27
02	12740	X	9755	-0-	-2985	-0-	9755	2			Y	-0-					27
03	13857	X	13320	-0-	-537	-0-	13320	2			Y	-0-					27
04	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			Y	-0-					27
05	12772	X	12753	-0-	-19	-0-	12753	2			Y	-0-					27
06	12900	X	12038	-0-	-862	-0-	12038	2			Y	-0-					27

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

01	10137	X	9885	-0-	-252	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8898	-0-	-510	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9616	-0-	-800	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9254	-0-	-826	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9759	-0-	-564	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9345	-0-	-225	-0-	9345	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	242	1	1105	2	N	-0-					-0-
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	346	1	919	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

01	8804	X	7231	-0-	-1573	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6633	-0-	-1319	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6509	-0-	-2295	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5551	-0-	-1709	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7481	-0-	-21	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	3567	-0-	-3543	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4092	X	3881	-0-	-211	-0-	369	1	3512	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3468	-0-	-88	-0-	333	1	3135	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	326	1	3320	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	310	1	3208	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	310	1	3322	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3341	-0-	-409	-0-	285	1	3056	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

01	17019	X	14384	-0-	-2635	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	12112	-0-	-2588	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13464	-0-	-2532	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13206	-0-	-1764	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	13744	-0-	-1446	-0-	13744	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13154	-0-	-766	-0-	13154	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

01	7719	X	7469	-0-	-250	-0-	7469	2			Y	-0-					27
02	7056	X	6486	-0-	-570	-0-	6486	2			Y	-0-					27
03	7812	X	7285	-0-	-527	-0-	7285	2			Y	-0-					27
04	7560	X	6939	-0-	-621	-0-	6939	2			Y	-0-					27
05	7657	X	7061	-0-	-596	-0-	7061	2			Y	-0-					27
06	7230	X	6807	-0-	-423	-0-	6807	2			Y	-0-					27

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

01	10726	X	10080	-0-	-646	-0-	10034	2	46	9	Y	42	98	1			27
02	9660	X	9263	-0-	-397	-0-	9212	2	51	9	Y	46					73
03	10633	X	10105	-0-	-528	-0-	10057	2	48	9	Y	44	77	1			40
04	9900	X	9555	-0-	-345	-0-	9518	2	37	9	Y	34					74
05	10261	X	9818	-0-	-443	-0-	9797	2	21	9	Y	19	53	1			40
06	9930	X	9237	-0-	-693	-0-	9212	2	25	9	Y	23					63

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

01	7812	X	6925	-0-	-887	-0-	6892	2	33	9	Y	30	35	1			63
02	6916	X	6346	-0-	-570	-0-	6337	2	9	9	Y	8					71
03	7502	X	6710	-0-	-792	-0-	6700	2	10	9	Y	9					80
04	6870	X	6289	-0-	-581	-0-	6286	2	3	9	Y	3					83
05	7037	X	6398	-0-	-639	-0-	6391	2	7	9	Y	6	68	1			21
06	6810	X	5941	-0-	-869	-0-	5940	2	1	9	Y	1					22

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

01	10261	X	8442	-0-	-1819	-0-	8431	2	11	9	Y	10	80	1			18
02	9268	X	7987	-0-	-1281	-0-	7976	2	11	9	Y	10					28
03	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10491	2	11	9	Y	10					38
04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10334	2	11	9	Y	10					48
05	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10608	2	12	9	Y	11					59
06	10170	X	10018	-0-	-152	-0-	10010	2	8	9	Y	7					66

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

01	5549	X	2888	-0-	-2661	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4192	-0-	-1436	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4319	-0-	-2377	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	3803	-0-	-2677	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	2240	-0-	-4456	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	1146	-0-	-3354	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11191	X	4212	-0-	-6979	-0-	440	1	3772	2	N	-0-			-0-
02	9184	X	382	-0-	-8802	-0-	382	1			N	-0-			-0-
03	10168	X	5605	-0-	-4563	-0-	574	1	5031	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	8681	-0-	-859	-0-	394	1	8287	2	N	-0-			-0-
05	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	324	1	7756	2	N	-0-			-0-
*06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	245	1	7175	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

01	18135	X	11051	-0-	-7084	-0-	364	1	10687	2	N	-0-			-0-
02	13944	X	9991	-0-	-3953	-0-	215	1	9776	2	N	-0-			-0-
03	14260	X	2885	-0-	-11375	-0-	219	1	2666	2	N	-0-			-0-
04	11280	X	3431	-0-	-7849	-0-	252	1	3179	2	N	-0-			-0-
05	11067	X	4212	-0-	-6855	-0-	423	1	3789	2	N	-0-			-0-
06	10710	X	7855	-0-	-2855	-0-	519	1	7336	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

01	7502	X	5993	-0-	-1509	-0-	5993	2			N	-0-			-0-
02	7084	X	6630	-0-	-454	-0-	6630	2			N	-0-			-0-
03	7843	X	7537	-0-	-306	-0-	7537	2			N	-0-			-0-
04	7590	X	7342	-0-	-248	-0-	7342	2			N	-0-			-0-
05	7626	X	4165	-0-	-3461	-0-	4165	2			N	-0-			-0-
06	7290	X	6628	-0-	-662	-0-	6628	2			N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

01	18662	X	15536	-0-	-3126	-0-	15536	2			N	-0-			-0-
02	16856	X	14729	-0-	-2127	-0-	14729	2			N	-0-			-0-
03	18321	X	16380	-0-	-1941	-0-	16380	2			N	-0-			-0-
04	17460	X	16316	-0-	-1144	-0-	16316	2			N	-0-			-0-
05	18042	X	17046	-0-	-996	-0-	17046	2			N	-0-			-0-
*06	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

01	9455	X	7405	-0-	-2050	-0-	7405	2			Y	-0-			-0-
02	8428	X	7096	-0-	-1332	-0-	7096	2			Y	-0-			-0-
03	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			Y	-0-			-0-
04	8340	X	8239	-0-	-101	-0-	8239	2			Y	-0-			-0-
05	8618	X	8366	-0-	-252	-0-	8366	2			Y	-0-			-0-
06	8610	X	8155	-0-	-455	-0-	8155	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

01	4743	X	1384	-0-	-3359	-0-	1384	2			Y	-0-			-0-
02	4172	X	2367	-0-	-1805	-0-	2367	2			Y	-0-			-0-
03	4433	X	2590	-0-	-1843	-0-	2590	2			Y	-0-			-0-
04	4080	X	2239	-0-	-1841	-0-	2239	2			Y	-0-			-0-
05	2635	X	1799	-0-	-836	-0-	1799	2			Y	-0-			-0-
06	2550	X	608	-0-	-1942	-0-	608	2			Y	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

01	9052	X	8911	-0-	-141	-0-	8911	2			N	-0-			-0-
02	8176	X	7881	-0-	-295	-0-	7881	2			N	-0-			-0-
03	9114	X	8685	-0-	-429	-0-	8685	2			N	-0-			-0-
04	8820	X	8393	-0-	-427	-0-	8393	2			N	-0-			-0-
05	9114	X	8632	-0-	-482	-0-	8632	2			N	-0-			-0-
06	8610	X	7942	-0-	-668	-0-	7942	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			Y	-0-					-0-
02	8120	X	8092	-0-	-28	-0-	8092	2			Y	-0-					-0-
03	8897	X	8122	-0-	-775	-0-	8122	2			Y	-0-					-0-
04	9120	X	8348	-0-	-772	-0-	8348	2			Y	-0-					-0-
05	9424	X	8482	-0-	-942	-0-	8482	2			Y	-0-					-0-
06	9120	X	8317	-0-	-803	-0-	8317	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	707	1	8713	2	N	-0-					-0-
02	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	661	1	8526	2	N	-0-					-0-
03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	739	1	8164	2	N	-0-					-0-
04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	636	1	8292	2	N	-0-					-0-
05	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	607	1	8151	2	N	-0-					-0-
*06	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	601	1	7381	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9145	X	9063	-0-	-82	-0-	9063	2			Y	-0-					-0-
02	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			Y	-0-					-0-
03	8959	X	8876	-0-	-83	-0-	8876	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	8383	-0-	-377	-0-	8383	2			Y	-0-					-0-
05	9052	X	8805	-0-	-247	-0-	8805	2			Y	-0-					-0-
06	8760	X	8639	-0-	-121	-0-	8639	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12834	X	12336	-0-	-498	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10546	-0-	-850	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
03	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
04	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
05	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
*06	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12648	X	10165	-0-	-2483	-0-	10165	2			Y	-0-					27
02	11228	X	10027	-0-	-1201	-0-	10027	2			Y	-0-					27
03	12400	X	11548	-0-	-852	-0-	11548	2			Y	-0-					27
04	11610	X	10321	-0-	-1289	-0-	10321	2			Y	-0-					27
05	11594	X	10479	-0-	-1115	-0-	10479	2			Y	-0-					27
06	11190	X	10620	-0-	-570	-0-	10620	2			Y	-0-					27

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6386	X	4788	-0-	-1598	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4462	-0-	-1054	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4934	-0-	-956	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3656	-0-	-964	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3889	-0-	-1040	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4724	-0-	-46	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6231	X	5132	-0-	-1099	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4863	-0-	-407	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4755	-0-	-608	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4276	-0-	-914	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7009	-0-	-943	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
05	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8087	-0-	-433	-0-	8087	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

01	10819	X	8045	-0-	-2774	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7217	-0-	-1603	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7330	-0-	-1505	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7028	-0-	-772	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6793	-0-	-1267	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6377	-0-	-1423	-0-	6377	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

01	6417	X	4053	-0-	-2364	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
02	5012	X	3161	-0-	-1851	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3464	-0-	-752	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
*06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

01	10602	X	9428	-0-	-1174	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	6331	-0-	-3245	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7823	-0-	-2252	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7843	-0-	-1877	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	7958	-0-	-1962	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7722	-0-	-1398	-0-	7722	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

01	12896	X	9250	-0-	-3646	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	8083	-0-	-2585	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	8902	-0-	-2413	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8893	-0-	-1487	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8316	-0-	-1232	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	6840	-0-	-2100	-0-	6840	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

01	22475	X	19682	-0-	-2793	-0-	19682	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	17183	-0-	-2585	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	18302	-0-	-2840	-0-	18302	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	12462	-0-	-7338	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	13177	-0-	-6942	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	8944	-0-	-10106	-0-	8944	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

01	10788	X	9891	-0-	-897	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9197	-0-	-519	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10122	-0-	-573	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9611	-0-	-289	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	10028	-0-	-140	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9747	-0-	-93	-0-	9747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5471	X	5404	-0-	-67	-0-	457	1	4947	2	N	-0-			-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	422	1	2841	2	N	-0-			-0-
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	468	1	2282	2	N	-0-			-0-
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	491	1	1212	2	N	-0-			-0-
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	521	1	1240	2	N	-0-			-0-
*06	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	465	1	775	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

01	11904	X	10909	-0-	-995	-0-	10909	2			N	-0-			-0-
02	10752	X	9667	-0-	-1085	-0-	9667	2			N	-0-			-0-
03	11253	X	10565	-0-	-688	-0-	10565	2			N	-0-			-0-
04	10830	X	10016	-0-	-814	-0-	10016	2			N	-0-			-0-
05	11191	X	10035	-0-	-1156	-0-	10035	2			N	-0-			-0-
06	10560	X	9404	-0-	-1156	-0-	9404	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

01	12524	X	11209	-0-	-1315	-0-	11209	2			N	-0-			-0-
02	11312	X	9923	-0-	-1389	-0-	9923	2			N	-0-			-0-
03	11842	X	10657	-0-	-1185	-0-	10657	2			N	-0-			-0-
04	11040	X	10184	-0-	-856	-0-	10184	2			N	-0-			-0-
05	11408	X	10123	-0-	-1285	-0-	10123	2			N	-0-			-0-
06	10860	X	9732	-0-	-1128	-0-	9732	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

01	17205	X	17019	-0-	-186	-0-	17019	2			N	-0-			-0-
02	16184	X	15073	-0-	-1111	-0-	15073	2			N	-0-			-0-
03	17949	X	15232	-0-	-2717	-0-	15232	2			N	-0-			-0-
04	17370	X	15315	-0-	-2055	-0-	15315	2			N	-0-			-0-
05	17949	X	15598	-0-	-2351	-0-	15598	2			N	-0-			-0-
06	16470	X	14483	-0-	-1987	-0-	14483	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

01	20367	X	19491	-0-	-876	-0-	19491	2			N	-0-			-0-
02	18228	X	17771	-0-	-457	-0-	17771	2			N	-0-			-0-
03	19778	X	19351	-0-	-427	-0-	19351	2			N	-0-			-0-
04	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	2			N	-0-			-0-
05	19685	X	18914	-0-	-771	-0-	18914	2			N	-0-			-0-
06	19050	X	18734	-0-	-316	-0-	18734	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

01	27373	X	24515	-0-	-2858	-0-	24515	2			N	-0-			-0-
02	24192	X	21829	-0-	-2363	-0-	21829	2			N	-0-			-0-
03	26691	X	24123	-0-	-2568	-0-	24123	2			N	-0-			-0-
04	25080	X	23283	-0-	-1797	-0-	23283	2			N	-0-			-0-
05	25172	X	23245	-0-	-1927	-0-	23245	2			N	-0-			-0-
06	23730	X	21386	-0-	-2344	-0-	21386	2			N	-0-			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

01	9517	X	8953	-0-	-564	-0-	123	1	8830	2	N	-0-			-0-
02	8484	X	8045	-0-	-439	-0-	111	1	7934	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	8009	-0-	-1229	-0-	123	1	7886	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	8270	-0-	-610	-0-	119	1	8151	2	N	-0-			-0-
05	8959	X	8221	-0-	-738	-0-	122	1	8099	2	N	-0-			-0-
06	8670	X	7477	-0-	-1193	-0-	119	1	7358	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5394	X	5083	-0-	-311	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4845	-0-	-27	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4812	-0-	-108	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4609	-0-	-754	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4474	-0-	-716	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17825	X	15916	-0-	-1909	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12700	-0-	-1104	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	13785	-0-	-1839	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13258	-0-	-2132	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	13850	-0-	-2053	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	13181	-0-	-2209	-0-	13181	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10013	X	9816	-0-	-197	-0-	9816	2			Y	-0-					-0-
02	8960	X	8807	-0-	-153	-0-	8807	2			Y	-0-					-0-
03	9920	X	9564	-0-	-356	-0-	9564	2			Y	-0-					-0-
04	9510	X	8879	-0-	-631	-0-	8879	2			Y	-0-					-0-
05	9827	X	8917	-0-	-910	-0-	8917	2			Y	-0-					-0-
06	9510	X	8633	-0-	-877	-0-	8633	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14818	X	13936	-0-	-882	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12318	-0-	-870	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13462	-0-	-798	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12824	-0-	-826	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12283	-0-	-1822	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	12053	-0-	-1447	-0-	12053	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	36828	X	34466	-0-	-2362	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
02	33264	X	30532	-0-	-2732	-0-	30532	2			N	-0-					-0-
03	36828	X	33544	-0-	-3284	-0-	33544	2			N	-0-					-0-
04	34920	X	32606	-0-	-2314	-0-	32606	2			N	-0-					-0-
05	35247	X	33260	-0-	-1987	-0-	33260	2			N	-0-					-0-
06	33360	X	31588	-0-	-1772	-0-	31588	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	12948	-0-	-100	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	14033	-0-	-413	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13248	-0-	-972	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13407	-0-	-1287	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	12848	-0-	-1372	-0-	12848	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11563	X	10683	-0-	-880	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9281	-0-	-1163	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10370	-0-	-480	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9789	-0-	-711	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9656	-0-	-1194	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	8920	-0-	-1430	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	421	1	1733	2	N	-0-			-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	333	1	3687	2	N	-0-			-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	363	1	3527	2	N	-0-			-0-
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	358	1	3623	2	N	-0-			-0-
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	368	1	5135	2	N	-0-			-0-
*06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	357	1	4648	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5797	X	3527	-0-	-2270	-0-	3527	2			N	-0-			-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-			-0-
03	5735	X	5685	-0-	-50	-0-	5685	2			N	-0-			-0-
04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-			-0-
05	6169	X	3532	-0-	-2637	-0-	3532	2			N	-0-			-0-
06	5970	X	4270	-0-	-1700	-0-	4270	2			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22116	X	22116	-0-	-0-	-0-	22116	2			N	-0-			-0-
02	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	20139	2			N	-0-			-0-
03	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	20433	2			N	-0-			-0-
04	20096	X	20096	-0-	-0-	-0-	20096	2			N	-0-			-0-
05	20446	X	20446	-0-	-0-	-0-	20446	2			N	-0-			-0-
*06	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	19281	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10044	X	7933	-0-	-2111	-0-	7933	2			N	-0-			-0-
02	8764	X	7842	-0-	-922	-0-	7842	2			N	-0-			-0-
03	9238	X	8411	-0-	-827	-0-	8411	2			N	-0-			-0-
04	8610	X	8260	-0-	-350	-0-	8260	2			N	-0-			-0-
05	8680	X	8394	-0-	-286	-0-	8394	2			N	-0-			-0-
06	8400	X	7890	-0-	-510	-0-	7890	2			N	-0-			-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12090	X	10241	-0-	-1849	-0-	10241	2			N	-0-			-0-
02	10360	X	9500	-0-	-860	-0-	9500	2			N	-0-			-0-
03	10757	X	9590	-0-	-1167	-0-	9590	2			N	-0-			-0-
04	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-			-0-
05	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-			-0-
*06	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-			-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16926	X	14056	-0-	-2870	-0-	14056	2			N	-0-			-0-
02	14616	X	12150	-0-	-2466	-0-	12150	2			N	-0-			-0-
03	15562	X	12292	-0-	-3270	-0-	12292	2			N	-0-			-0-
04	14850	X	13000	-0-	-1850	-0-	13000	2			N	-0-			-0-
05	14911	X	13746	-0-	-1165	-0-	13746	2			N	-0-			-0-
06	13590	X	12391	-0-	-1199	-0-	12391	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	26939	X	22595	-0-	-4344	-0-	609	1	21986	2	N	-0-			-0-
02	23212	X	19552	-0-	-3660	-0-	572	1	18980	2	N	-0-			-0-
03	22103	X	20770	-0-	-1333	-0-	627	1	20143	2	N	-0-			-0-
04	21870	X	19284	-0-	-2586	-0-	535	1	18749	2	N	-0-			-0-
05	22599	X	17332	-0-	-5267	-0-	555	1	16777	2	N	-0-			-0-
06	21870	X	17319	-0-	-4551	-0-	556	1	16763	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

01	8959	X	7814	-0-	-1145	-0-	7814	2			N	-0-			-0-
02	7840	X	7325	-0-	-515	-0-	7325	2			N	-0-			-0-
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-			-0-
04	7590	X	7588	-0-	-2	-0-	7588	2			N	-0-			-0-
05	8122	X	7911	-0-	-211	-0-	7911	2			N	-0-			-0-
06	7950	X	6662	-0-	-1288	-0-	6662	2			N	-0-			-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

01	10447	X	9631	-0-	-816	-0-	9631	2			N	-0-			-0-
02	9436	X	6511	-0-	-2925	-0-	6511	2			N	-0-			-0-
03	8835	X	6658	-0-	-2177	-0-	6658	2			N	-0-			-0-
04	9330	X	6437	-0-	-2893	-0-	6437	2			N	-0-			-0-
05	9641	X	6595	-0-	-3046	-0-	6595	2			N	-0-			-0-
06	9330	X	6293	-0-	-3037	-0-	6293	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

01	31713	X	26226	-0-	-5487	-0-	26226	2			N	-0-			-0-
02	27692	X	23523	-0-	-4169	-0-	23523	2			N	-0-			-0-
03	28675	X	25987	-0-	-2688	-0-	25987	2			N	-0-			-0-
04	27540	X	25244	-0-	-2296	-0-	25244	2			N	-0-			-0-
05	26598	X	25068	-0-	-1530	-0-	25068	2			N	-0-			-0-
06	25380	X	23154	-0-	-2226	-0-	23154	2			N	-0-			-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

01	14229	X	11959	-0-	-2270	-0-	11959	2			N	-0-			-0-
02	11704	X	10379	-0-	-1325	-0-	10379	2			N	-0-			-0-
03	12772	X	11574	-0-	-1198	-0-	11574	2			N	-0-			-0-
04	12180	X	10686	-0-	-1494	-0-	10686	2			N	-0-			-0-
05	12586	X	10586	-0-	-2000	-0-	10586	2			N	-0-			-0-
06	11580	X	10069	-0-	-1511	-0-	10069	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

01	4309	X	243	-0-	-4066	-0-	243	2			N	-0-			-0-
02	3892	X	188	-0-	-3704	-0-	188	2			N	-0-			-0-
03	4309	X	198	-0-	-4111	-0-	198	2			N	-0-			-0-
04	960	X	25	-0-	-935	-0-	25	2			N	-0-			-0-
*05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-			-0-
*06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

01	5363	X	4072	-0-	-1291	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-			-0-
03	4960	X	3894	-0-	-1066	-0-	3894	2			N	-0-			-0-
04	3930	X	431	-0-	-3499	-0-	431	2			N	-0-			-0-
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-			-0-
06	6420	X	937	-0-	-5483	-0-	937	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	485	1	384	2	N	-0-			-0-
02	532	N	407	-0-	-125	-0-	407	1			N	-0-			-0-
03	1147	N	542	-0-	-605	-0-	532	1	10	2	N	-0-			-0-
04	840	N	514	-0-	-326	-0-	514	1			N	-0-			-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	1			N	-0-			-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	1			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

01	14694	X	10577	-0-	-4117	-0-	10577	2			N	-0-			-0-
02	11788	X	9418	-0-	-2370	-0-	9418	2			N	-0-			-0-
03	13051	X	10439	-0-	-2612	-0-	10439	2			N	-0-			-0-
04	10320	X	9753	-0-	-567	-0-	9753	2			N	-0-			-0-
05	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-			-0-
*06	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

01	15159	X	14313	-0-	-846	-0-	14313	2			N	-0-			-0-
02	13580	X	13143	-0-	-437	-0-	13143	2			N	-0-			-0-
03	14601	X	14320	-0-	-281	-0-	14320	2			N	-0-			-0-
04	13860	X	12711	-0-	-1149	-0-	12711	2			N	-0-			-0-
05	14539	X	12478	-0-	-2061	-0-	12478	2			N	-0-			-0-
06	14070	X	11197	-0-	-2873	-0-	11197	2			N	-0-			-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

01	11098	X	9321	-0-	-1777	-0-	9321	2			N	-0-			-0-
02	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-			-0-
03	13051	X	12870	-0-	-181	-0-	12870	2			N	-0-			-0-
04	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	2			N	-0-			-0-
05	13206	X	12537	-0-	-669	-0-	12537	2			N	-0-			-0-
06	12780	X	12495	-0-	-285	-0-	12495	2			N	-0-			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

01	14849	X	11852	-0-	-2997	-0-	11852	2			N	-0-			-0-
02	12404	X	9997	-0-	-2407	-0-	9997	2			N	-0-			-0-
03	13702	X	7063	-0-	-6639	-0-	7063	2			N	-0-			-0-
04	13260	X	7818	-0-	-5442	-0-	7818	2			N	-0-			-0-
05	13702	X	8680	-0-	-5022	-0-	8680	2			N	-0-			-0-
06	11460	X	78	-0-	-11382	-0-	78	1			N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

01	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	390	1	2755	2	N	-0-			-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	355	1	2852	2	N	-0-			-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	425	1	3187	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	2575	-0-	-665	-0-	332	1	2243	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3117	-0-	-448	-0-	355	1	2762	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	2698	-0-	-812	-0-	335	1	2363	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

01	5425	X	5020	-0-	-405	-0-	5020	2			N	-0-			-0-
02	4732	X	3906	-0-	-826	-0-	3906	2			N	-0-			-0-
03	5301	X	4123	-0-	-1178	-0-	4123	2			N	-0-			-0-
04	5130	X	1972	-0-	-3158	-0-	1972	2			N	-0-			-0-
05	5301	X	2843	-0-	-2458	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
*06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6572	X	6073	-0-	-499	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5026	-0-	-742	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	4503	-0-	-2627	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5961	-0-	-939	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6641	-0-	-489	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5219	-0-	-661	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

01	16120	X	12988	-0-	-3132	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	11991	-0-	-2149	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13060	-0-	-1944	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	11961	-0-	-1719	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12122	-0-	-1208	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11545	-0-	-1295	-0-	11545	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

01	27559	X	22620	-0-	-4939	-0-	22620	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	19041	-0-	-4899	-0-	19041	2			N	-0-					-0-
03	26040	X	18674	-0-	-7366	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	18043	-0-	-3857	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
05	22630	X	17963	-0-	-4667	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	18234	-0-	-3666	-0-	18234	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3896	-0-	-1002	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3302	-0-	-1438	-0-	3302	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

01	9982	X	8272	-0-	-1710	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7506	-0-	-1314	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8593	-0-	-924	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7942	-0-	-68	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8098	-0-	-210	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7756	-0-	-554	-0-	7756	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

01	11191	X	11068	-0-	-123	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9712	-0-	-396	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10534	-0-	-440	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9952	-0-	-758	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10168	-0-	-899	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9768	-0-	-942	-0-	9768	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

01	14973	X	13883	-0-	-1090	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	12625	-0-	-899	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	13676	-0-	-1080	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13016	-0-	-1024	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13260	-0-	-1093	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12110	-0-	-1420	-0-	12110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9300	X	8960	-0-	-340	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7697	-0-	-675	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8460	-0-	-623	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8256	-0-	-534	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8134	-0-	-825	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7250	-0-	-1420	-0-	7250	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7595	X	6672	-0-	-923	-0-	621	1	6051	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5713	-0-	-1147	-0-	605	1	5108	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6407	-0-	-1188	-0-	660	1	5747	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5997	-0-	-543	-0-	641	1	5356	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6096	-0-	-662	-0-	704	1	5392	2	N	-0-					-0-
*06	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	635	1	6286	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9951	X	8606	-0-	-1345	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	6141	-0-	-2567	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8499	-0-	-1142	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
04	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8494	-0-	-124	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
*06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15407	X	12902	-0-	-2505	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	12273	-0-	-1643	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11763	-0-	-1660	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12986	-0-	-4	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12102	-0-	-1476	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12570	-0-	-570	-0-	12570	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9796	X	639	-0-	-9157	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					2
02	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	119	1	11537	2	Y	37	32	1			7
							41	9									
03	9610	X	9094	-0-	-516	-0-	164	1	8930	2	Y	-0-					7
04	9210	X	8358	-0-	-852	-0-	392	1	7966	2	Y	-0-					7
05	12958	X	10317	-0-	-2641	-0-	422	1	9895	2	Y	-0-					7
06	12540	X	9423	-0-	-3117	-0-	419	1	9004	2	Y	-0-					7

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			Y	-0-					1
02	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			Y	-0-					1
03	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	15105	2			Y	-0-					1
04	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	13807	2			Y	-0-					1
05	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			Y	-0-					1
06	14610	X	10809	-0-	-3801	-0-	10809	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

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
01	22010	X	18054	-0-	-3956	-0-	18042	2	12	9	Y	11					68
02	18816	X	15844	-0-	-2972	-0-	15844	2			Y	-0-					68
03	20739	X	19184	-0-	-1555	-0-	19183	2	1	9	Y	1	1	8			68
04	20070	X	19109	-0-	-961	-0-	19107	2	2	9	Y	2	2	8			68
05	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	21129	2	28	9	Y	25					93
06	18570	X	18513	-0-	-57	-0-	18513	2			Y	-0-					93

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

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
01	7347	X	6991	-0-	-356	-0-	6991	2			Y	-0-					13
02	6636	X	6327	-0-	-309	-0-	6327	2			Y	-0-					13
03	7347	X	6484	-0-	-863	-0-	6484	2			Y	-0-					13
04	6900	X	6659	-0-	-241	-0-	6589	2	70	9	Y	64	64	1			13
05	7130	X	6779	-0-	-351	-0-	6779	2			Y	-0-					13
06	6780	X	6323	-0-	-457	-0-	6323	2			Y	-0-					13

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

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
01	8680	X	8549	-0-	-131	-0-	8549	2			Y	-0-					13
02	7980	X	7507	-0-	-473	-0-	7507	2			Y	-0-					13
03	8897	X	8188	-0-	-709	-0-	8188	2			Y	-0-					13
04	8610	X	7865	-0-	-745	-0-	7795	2	70	9	Y	64	64	1			13
05	8897	X	7974	-0-	-923	-0-	7974	2			Y	-0-					13
06	8280	X	7517	-0-	-763	-0-	7517	2			Y	-0-					13

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

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
01	6355	X	4725	-0-	-1630	-0-	4725	2			Y	-0-					16
02	5740	X	3877	-0-	-1863	-0-	3876	2	1	9	Y	1	17	1			-0-
03	6107	X	3699	-0-	-2408	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	5452	-0-	-338	-0-	5452	2			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5596	-0-	-263	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
*06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

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
01	10912	X	9728	-0-	-1184	-0-	9728	2			Y	-0-					12
02	9856	X	9042	-0-	-814	-0-	9008	2	34	9	Y	31	36	1			7
03	10788	X	9726	-0-	-1062	-0-	9726	2			Y	-0-					7
04	10440	X	9965	-0-	-475	-0-	9965	2			Y	-0-					7
05	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			Y	-0-					7
*06	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			Y	-0-					7

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

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
01	10323	X	10165	-0-	-158	-0-	10165	3			Y	-0-					-0-
02	9884	X	9343	-0-	-541	-0-	9343	3			Y	-0-					-0-
03	10943	X	10078	-0-	-865	-0-	10078	3			Y	-0-					-0-
04	10590	X	9824	-0-	-766	-0-	9824	3			Y	-0-					-0-
05	10354	X	10071	-0-	-283	-0-	10003	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
06	10020	X	8466	-0-	-1554	-0-	8466	3			Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

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
01	13144	X	11203	-0-	-1941	-0-	11203	3			Y	-0-					-0-
02	12656	X	10792	-0-	-1864	-0-	10792	3			Y	-0-					-0-
03	14012	X	12351	-0-	-1661	-0-	12351	3			Y	-0-					-0-
04	13560	X	12226	-0-	-1334	-0-	12226	3			Y	-0-					-0-
05	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12462	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
06	11940	X	11867	-0-	-73	-0-	11867	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9827	X	8328	-0-	-1499	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7080	-0-	-1796	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8979	-0-	-755	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8130	-0-	-1290	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8438	-0-	-1296	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7760	-0-	-940	-0-	7760	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

01	29481	X	27530	-0-	-1951	-0-	27530	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	25405	-0-	-1335	-0-	25405	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	23845	-0-	-5760	-0-	23845	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	24924	-0-	-3726	-0-	24924	2			N	-0-					-0-
05	28117	X	25431	-0-	-2686	-0-	25431	2			N	-0-					-0-
06	27210	X	22641	-0-	-4569	-0-	22641	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

01	T. A.		12545	-0-	12545	12545	12545	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		17019	-0-	17019	29564	17019	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		17421	-0-	17421	46985	17421	2			N	-0-					-0-
04	62679	X	15694	-0-	-46985	-0-	15694	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13944	-0-	-626	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12024	-0-	-2076	-0-	12024	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

01	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	467	1	10325	2	N	-0-					-0-
02	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	448	1	8850	2	N	-0-					-0-
03	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	490	1	10354	2	N	-0-					-0-
04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	474	1	9730	2	N	-0-					-0-
05	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	508	1	9432	2	N	-0-					-0-
*06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	420	1	7982	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

01	11005	X	10543	-0-	-462	-0-	10543	2			Y	-0-					-0-
02	10220	X	9398	-0-	-822	-0-	9348	2	50	9	Y	45	38	1			7
03	11315	X	9940	-0-	-1375	-0-	9940	2			Y	-0-					7
04	10950	X	9778	-0-	-1172	-0-	9778	2			Y	-0-					7
05	11098	X	9878	-0-	-1220	-0-	9878	2			Y	-0-					7
06	10200	X	9568	-0-	-632	-0-	9568	2			Y	-0-					7

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

01	18538	X	14271	-0-	-4267	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	12257	-0-	-3451	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	13629	-0-	-2336	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	14145	-0-	-885	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	14646	-0-	-730	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13255	-0-	-545	-0-	13255	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

01	13392	X	12617	-0-	-775	-0-	12514	3	103	9	Y	94	107	1			16
02	11816	X	10728	-0-	-1088	-0-	10728	3			Y	-0-					16
03	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	3			Y	-0-					16
04	12210	X	11874	-0-	-336	-0-	11848	3	26	9	Y	24	40	1			-0-
05	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13368	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
06	12750	X	11962	-0-	-788	-0-	11962	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			Y	-0-					-0-
02	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7427	2	50	9	Y	45	38	1			7
03	7068	X	6526	-0-	-542	-0-	6526	2			Y	-0-					7
04	6840	X	5587	-0-	-1253	-0-	5587	2			Y	-0-					7
05	7068	X	6346	-0-	-722	-0-	6346	2			Y	-0-					7
06	8010	X	6370	-0-	-1640	-0-	6370	2			Y	-0-					7

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13144	X	11945	-0-	-1199	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10644	-0-	-1200	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11616	-0-	-1280	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11109	-0-	-1071	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11349	-0-	-958	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10644	-0-	-906	-0-	10644	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13702	X	11999	-0-	-1703	-0-	206	1	11793	2	Y	-0-					-0-
02	11844	X	10896	-0-	-948	-0-	188	1	10708	2	Y	-0-					-0-
03	12865	X	10905	-0-	-1960	-0-	214	1	10691	2	Y	-0-					-0-
04	12300	X	11269	-0-	-1031	-0-	204	1	11065	2	Y	-0-					-0-
05	12245	X	11274	-0-	-971	-0-	209	1	11065	2	Y	-0-					-0-
06	11670	X	9915	-0-	-1755	-0-	193	1	9722	2	Y	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2325	X	2086	-0-	-239	-0-	230	1	1856	2	N	-0-					-0-
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	238	1	4612	2	N	-0-					-0-
03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	222	1	8448	2	N	-0-					-0-
04	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	193	1	7869	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	1159	-0-	-4204	-0-	182	1	977	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	1043	-0-	-5917	-0-	210	1	833	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9982	X	6676	-0-	-3306	-0-	259	1	6417	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7081	-0-	-1095	-0-	238	1	6843	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8035	-0-	-1017	-0-	369	1	7666	2	N	-0-					-0-
04	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	357	1	10350	2	N	-0-					-0-
05	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	313	1	9056	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6973	-0-	-797	-0-	327	1	6646	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			Y	-0-					-0-
02	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7521	2	50	9	Y	45	38	1			7
03	8184	X	7743	-0-	-441	-0-	7743	2			Y	-0-					7
04	8430	X	6805	-0-	-1625	-0-	6805	2			Y	-0-					7
05	8711	X	7038	-0-	-1673	-0-	7038	2			Y	-0-					7
06	8430	X	7035	-0-	-1395	-0-	7035	2			Y	-0-					7

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10013	X	9501	-0-	-512	-0-	9501	2			Y	-0-					2
02	8932	X	8668	-0-	-264	-0-	8627	2	41	9	Y	37	32	1			7
03	9734	X	9264	-0-	-470	-0-	9264	2			Y	-0-					7
04	9210	X	8701	-0-	-509	-0-	8701	2			Y	-0-					7
05	9610	X	8542	-0-	-1068	-0-	8542	2			Y	-0-					7
06	9300	X	8833	-0-	-467	-0-	8833	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7037	X	4535	-0-	-2502	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
02	6272	X	5887	-0-	-385	-0-	5837	2	50	9	Y	45	38	1			7
03	6758	X	6605	-0-	-153	-0-	6605	2			Y	-0-					7
04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			Y	-0-					7
05	6510	X	6502	-0-	-8	-0-	6502	2			Y	-0-					7
06	6390	X	6309	-0-	-81	-0-	6309	2			Y	-0-					7

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

01	26598	X	24763	-0-	-1835	-0-	24763	2			N	-0-					-0-
02	23828	X	22111	-0-	-1717	-0-	22111	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	24004	-0-	-1664	-0-	24004	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	22791	-0-	-1419	-0-	22791	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	23217	-0-	-1552	-0-	23217	2			N	-0-					-0-
06	23970	X	22196	-0-	-1774	-0-	22196	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

01	16554	X	16125	-0-	-429	-0-	16125	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	13919	-0-	-1033	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	13529	-0-	-2994	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	12280	-0-	-3710	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	12482	-0-	-4041	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	10365	-0-	-5235	-0-	10365	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

01	7781	X	5545	-0-	-2236	-0-	298	1	5247	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6634	-0-	-170	-0-	312	1	6322	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6759	-0-	-774	-0-	328	1	6431	2	N	-0-					-0-
04	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	312	1	7302	2	N	-0-					-0-
05	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	303	1	11613	2	N	-0-					-0-
*06	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	264	1	10478	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

01	12772	X	11855	-0-	-917	-0-	11855	2			N	-0-					114
02	11396	X	10422	-0-	-974	-0-	10422	2			N	-0-	87	1			27
03	12617	X	11909	-0-	-708	-0-	11909	2			N	-0-					27
04	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					27
05	12400	X	12173	-0-	-227	-0-	12173	2			N	-0-					27
06	11520	X	11438	-0-	-82	-0-	11438	2			N	-0-					27

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

01	10199	X	6793	-0-	-3406	-0-	245	1	6548	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	4866	-0-	-4010	-0-	215	1	4651	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	6024	-0-	-2129	-0-	249	1	5775	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	5922	-0-	-1968	-0-	241	1	5681	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	5202	-0-	-2951	-0-	228	1	4974	2	N	-0-					-0-
*06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	238	1	6682	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

01	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	134	1	10635	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	9138	-0-	-382	-0-	134	1	9004	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	8848	-0-	-2591	-0-	152	1	8696	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	8209	-0-	-2861	-0-	144	1	8065	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	8154	-0-	-3285	-0-	137	1	8017	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	8946	-0-	-1464	-0-	143	1	8803	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3937	X	996	-0-	-2941	-0-	267	1	729	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	2535	-0-	-1021	-0-	267	1	2268	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	2710	-0-	-1227	-0-	253	1	2457	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	1136	-0-	-1864	-0-	234	1	902	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	1388	-0-	-1433	-0-	250	1	1138	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	443	-0-	-2287	-0-	262	1	181	2	N	-0-			-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13516	X	11550	-0-	-1966	-0-	11550	2			N	-0-			-0-
02	11984	X	10115	-0-	-1869	-0-	10115	2			N	-0-			-0-
03	12431	X	10573	-0-	-1858	-0-	10573	2			N	-0-			-0-
04	12030	X	10879	-0-	-1151	-0-	10879	2			N	-0-			-0-
05	12431	X	10936	-0-	-1495	-0-	10936	2			N	-0-			-0-
06	11190	X	10207	-0-	-983	-0-	10207	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13547	X	12136	-0-	-1411	-0-	12136	2			N	-0-			-0-
02	11816	X	10826	-0-	-990	-0-	10826	2			N	-0-			-0-
03	12772	X	11821	-0-	-951	-0-	11821	2			N	-0-			-0-
04	12270	X	11266	-0-	-1004	-0-	11266	2			N	-0-			-0-
05	12617	X	11668	-0-	-949	-0-	11668	2			N	-0-			-0-
06	11730	X	11032	-0-	-698	-0-	11032	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14384	X	12435	-0-	-1949	-0-	12435	2			N	-0-			-0-
02	12796	X	11051	-0-	-1745	-0-	11051	2			N	-0-			-0-
03	13361	X	12239	-0-	-1122	-0-	12239	2			N	-0-			-0-
04	12360	X	11979	-0-	-381	-0-	11979	2			N	-0-			-0-
05	12772	X	12265	-0-	-507	-0-	12265	2			N	-0-			-0-
06	12030	X	11185	-0-	-845	-0-	11185	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13249	2			N	-0-			-0-
02	12040	X	11425	-0-	-615	-0-	11425	2			N	-0-			-0-
03	13547	X	11926	-0-	-1621	-0-	11926	2			N	-0-			-0-
04	13110	X	11360	-0-	-1750	-0-	11360	2			N	-0-			-0-
05	13547	X	11934	-0-	-1613	-0-	11934	2			N	-0-			-0-
06	12810	X	11097	-0-	-1713	-0-	11097	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23033	X	21709	-0-	-1324	-0-	21709	2			N	-0-			-0-
02	20300	X	16905	-0-	-3395	-0-	16905	2			N	-0-			-0-
03	22072	X	20729	-0-	-1343	-0-	20729	2			N	-0-			-0-
04	21090	X	19216	-0-	-1874	-0-	19216	2			N	-0-			-0-
05	21700	X	19619	-0-	-2081	-0-	19619	2			N	-0-			-0-
06	21000	X	18815	-0-	-2185	-0-	18815	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6448	X	407	-0-	-6041	-0-	34	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	5824	X	3870	-0-	-1954	-0-	244	1	3576	2	Y	45	38	1			7
							50	9									
03	6448	X	5152	-0-	-1296	-0-	344	1	4808	2	Y	-0-					7
04	6240	X	4122	-0-	-2118	-0-	313	1	3809	2	Y	-0-					7
05	6448	X	3094	-0-	-3354	-0-	337	1	2757	2	Y	-0-					7
06	4980	X	1661	-0-	-3319	-0-	366	1	1295	2	Y	-0-					7

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11749	X	11531	-0-	-218	-0-	236	1	11295	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9687	-0-	-925	-0-	205	1	9482	2	N	-0-					-0-
03	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	238	1	11222	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10340	-0-	-820	-0-	235	1	10105	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10423	-0-	-1109	-0-	242	1	10181	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	9965	-0-	-1195	-0-	235	1	9730	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7409	X	5978	-0-	-1431	-0-	5978	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	5900	-0-	-876	-0-	5900	2			Y	-0-					-0-
03	7502	X	6834	-0-	-668	-0-	6834	2			Y	-0-					-0-
04	7260	X	7122	-0-	-138	-0-	7122	2			Y	-0-					-0-
05	6541	X	6539	-0-	-2	-0-	6539	2			Y	-0-					-0-
06	6600	X	5974	-0-	-626	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14787	X	13790	-0-	-997	-0-	89	1	13701	2	N	-0-					-0-
02	13412	X	12235	-0-	-1177	-0-	88	1	12147	2	N	-0-					-0-
03	15066	X	13313	-0-	-1753	-0-	101	1	13212	2	N	-0-					-0-
04	14580	X	11956	-0-	-2624	-0-	96	1	11860	2	N	-0-					-0-
05	15066	X	12488	-0-	-2578	-0-	91	1	12397	2	N	-0-					-0-
06	13350	X	10921	-0-	-2429	-0-	95	1	10826	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13609	X	12075	-0-	-1534	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	10399	-0-	-1893	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11989	-0-	-969	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11591	-0-	-949	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10706	-0-	-1570	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	9599	-0-	-2101	-0-	9599	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3038	X	455	-0-	-2583	-0-	455	1			Y	-0-					-0-
02	1932	X	442	-0-	-1490	-0-	442	1			Y	-0-					-0-
03	1023	X	476	-0-	-547	-0-	476	1			Y	-0-					-0-
04	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	1			Y	-0-					-0-
05	496	X	456	-0-	-40	-0-	456	1			Y	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
02	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11122	-0-	-1619	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	12011	-0-	-529	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	12642	-0-	-316	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	12227	-0-	-313	-0-	12227	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
02	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
03	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
04	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
05	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	2			N	-0-					-0-
*06	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18749	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7955	-0-	-1035	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8600	-0-	-1390	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
05	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
*06	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17732	X	14590	-0-	-3142	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	13143	-0-	-2397	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	14438	-0-	-2612	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14070	-0-	-1290	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
05	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	14727	2			N	-0-					-0-
*06	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	14379	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8866	X	6947	-0-	-1919	-0-	334	1	6613	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7245	-0-	-287	-0-	307	1	6938	2	N	-0-					-0-
03	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	249	1	11240	2	N	-0-					-0-
04	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	15115	2			N	-0-					-0-
05	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8453	-0-	-727	-0-	62	1	8391	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11222	X	9043	-0-	-2179	-0-	239	1	8804	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8501	-0-	-1299	-0-	220	1	8281	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9061	-0-	-890	-0-	238	1	8823	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8348	-0-	-1282	-0-	238	1	8110	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	8291	-0-	-1133	-0-	244	1	8047	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	7910	-0-	-1210	-0-	225	1	7685	2	N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13733	X	12098	-0-	-1635	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	10214	-0-	-2190	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11239	-0-	-758	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10313	-0-	-1387	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	6478	-0-	-5612	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	2004	-0-	-9696	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13919	X	12550	-0-	-1369	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11395	-0-	-869	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12451	-0-	-445	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11669	-0-	-811	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11405	-0-	-1212	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11497	-0-	-713	-0-	11497	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

01	18197	X	16005	-0-	-2192	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	14396	-0-	-1676	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	15830	-0-	-1561	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	15618	-0-	-1212	-0-	15618	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	15848	-0-	-644	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	14886	-0-	-594	-0-	14886	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

01	7595	X	5197	-0-	-2398	-0-	492	1	4705	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5959	-0-	-61	-0-	450	1	5509	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5980	-0-	-685	-0-	508	1	5472	2	N	-0-					-0-
04	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	514	1	7250	2	N	-0-					-0-
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	527	1	6271	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	513	-0-	-5877	-0-	513	1			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

01	17515	X	14167	-0-	-3348	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	12966	-0-	-2434	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	11147	-0-	-5903	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	1906	-0-	-13934	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	36	-0-	-15216	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	8060	-0-	-5830	-0-	8060	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

01	15345	X	14303	-0-	-1042	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	13243	-0-	-617	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14034	-0-	-1311	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13465	-0-	-635	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	13569	-0-	-1094	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12783	-0-	-1407	-0-	12783	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

01	9052	X	8261	-0-	-791	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7320	-0-	-632	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8514	-0-	-104	-0-	8394	2	120	9	N	109	109	1			-0-
04	8340	X	7858	-0-	-482	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	8151	-0-	-281	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7720	-0-	-530	-0-	7720	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

01	12462	X	11159	-0-	-1303	-0-	11159	2			Y	-0-					-0-
02	11032	X	10604	-0-	-428	-0-	10499	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
03	11966	X	11227	-0-	-739	-0-	11227	2			Y	-0-					-0-
04	11280	X	10748	-0-	-532	-0-	10748	2			Y	-0-					-0-
05	11749	X	10837	-0-	-912	-0-	10837	2			Y	-0-					-0-
06	11370	X	9995	-0-	-1375	-0-	9975	2	20	9	Y	18	18	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

01	8463	X	6551	-0-	-1912	-0-	253	1	6298	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6041	-0-	-1603	-0-	268	1	5773	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6670	-0-	-429	-0-	254	1	6416	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6030	-0-	-780	-0-	253	1	5777	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5631	-0-	-1282	-0-	250	1	5381	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5390	-0-	-1090	-0-	242	1	5148	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

01	8029	X	5940	-0-	-2089	-0-	382	1	5558	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6193	-0-	-1059	-0-	407	1	5786	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6847	-0-	-841	-0-	458	1	6389	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5754	-0-	-1146	-0-	456	1	5298	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5887	-0-	-964	-0-	455	1	5432	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5284	-0-	-1346	-0-	433	1	4851	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

01	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-	21054	2			N	-0-					-0-
02	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	16388	-0-	-290	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	15857	-0-	-2833	-0-	15857	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	15746	-0-	-3567	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	14632	-0-	-4058	-0-	14632	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

01	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	21664	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	16992	-0-	-2496	-0-	16992	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	18968	-0-	-1771	-0-	18968	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	19841	-0-	-1129	-0-	19841	2			N	-0-					-0-
05	22415	X	22415	-0-	-0-	-0-	22415	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	20731	-0-	-239	-0-	20731	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

01	22351	X	19804	-0-	-2547	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	18549	-0-	-1303	-0-	18549	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	20445	-0-	-821	-0-	20445	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	19552	-0-	-788	-0-	19552	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	19948	-0-	-977	-0-	19948	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	19020	-0-	-840	-0-	19020	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

01	2263	X	1792	-0-	-471	-0-	463	1	1329	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	1381	-0-	-1727	-0-	427	1	954	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	1043	-0-	-2398	-0-	447	1	596	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2214	-0-	-1116	-0-	486	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	472	1	1797	2	N	-0-					-0-
*06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	446	1	1920	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14973	X	4570	-0-	-10403	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	9672	-0-	-3852	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	8699	-0-	-5437	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	8669	-0-	-4021	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	8580	-0-	-3324	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
*06	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12158	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

01	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	205	1	11987	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9449	-0-	-1051	-0-	205	1	9244	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	11590	-0-	-35	-0-	204	1	11386	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	11663	-0-	-127	-0-	116	1	11547	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	10751	-0-	-1432	-0-	201	1	10550	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	11242	-0-	-548	-0-	196	1	11046	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

01	20088	X	11128	-0-	-8960	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	10601	-0-	-7067	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	14877	-0-	-4746	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	14920	-0-	-4070	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	16873	-0-	-2750	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
*06	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	16797	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

01	14291	X	12882	-0-	-1409	-0-	116	1	12766	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	9423	-0-	-3485	-0-	92	1	9331	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12650	-0-	-928	-0-	19	1	12631	2	N	-0-					-0-
04	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	7	1	13626	2	N	-0-					-0-
05	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	1	1	13230	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	11444	-0-	-1036	-0-	11444	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

01	22134	X	20684	-0-	-1450	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
02	19992	X	17485	-0-	-2507	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	19428	-0-	-1869	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	18123	-0-	-2187	-0-	18123	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	18271	-0-	-2406	-0-	18271	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	17649	-0-	-2361	-0-	17649	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

01	27249	X	25306	-0-	-1943	-0-	25306	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	23041	-0-	-1067	-0-	23041	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	25278	-0-	-948	-0-	25278	2			N	-0-					-0-
04	24810	X	24073	-0-	-737	-0-	24073	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	24006	-0-	-1507	-0-	24006	2			N	-0-					-0-
06	24690	X	22718	-0-	-1972	-0-	22718	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

01	23591	X	20959	-0-	-2632	-0-	20959	2			N	-0-					-0-
02	20832	X	16456	-0-	-4376	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	17616	-0-	-4921	-0-	17616	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	16689	-0-	-4401	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	18115	-0-	-3213	-0-	18115	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	17470	-0-	-2810	-0-	17470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6045	X	4085	-0-	-1960	-0-	444	1	3635	2	Y	5	5	8			33
							6	9									
02	5320	X	2733	-0-	-2587	-0-	336	1	2391	2	Y	5	5	8			33
							6	9									
03	5239	X	2524	-0-	-2715	-0-	332	1	2180	2	Y	11	11	8			33
							12	9									
04	4320	X	702	-0-	-3618	-0-	75	1	626	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					33
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					33

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25451	X	24220	-0-	-1231	-0-	24220	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	20962	-0-	-626	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
03	23901	X	21486	-0-	-2415	-0-	21486	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	21908	-0-	-1522	-0-	21908	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	21741	-0-	-2470	-0-	21741	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	20326	-0-	-3104	-0-	20326	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23095	X	17857	-0-	-5238	-0-	178	1	17679	2	N	-0-					-0-
02	20412	X	17960	-0-	-2452	-0-	2	1	17958	2	N	-0-					-0-
03	22413	X	17159	-0-	-5254	-0-	60	1	17099	2	N	-0-					-0-
04	20610	X	17821	-0-	-2789	-0-	7	1	17814	2	N	-0-					-0-
05	19871	X	14951	-0-	-4920	-0-	213	1	14738	2	N	-0-					-0-
06	19230	X	14999	-0-	-4231	-0-	256	1	14743	2	N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14384	X	13687	-0-	-697	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	11973	-0-	-1019	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13356	-0-	-129	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	10916	-0-	-2344	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-					-0-
06	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	1			N	-0-					-0-
02	560	N	446	-0-	-114	-0-	446	1			N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	1			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	498	1	1449	2	N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	1			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20491	X	19315	-0-	-1176	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	17206	-0-	-1078	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	18586	-0-	-1471	-0-	18586	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	17991	-0-	-819	-0-	17991	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	18400	-0-	-913	-0-	18400	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	16432	-0-	-2258	-0-	16432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13950	X	3380	-0-	-10570	-0-	3380	2			N	-0-			-0-
02	12096	X	13	-0-	-12083	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-			-0-
04	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-			-0-
05	3379	X	53	-0-	-3326	-0-	53	2			N	-0-			-0-
*06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

01	17422	X	16828	-0-	-594	-0-	16828	2			N	-0-			-0-
02	15596	X	14831	-0-	-765	-0-	14831	2			N	-0-			-0-
03	16895	X	16204	-0-	-691	-0-	16204	2			N	-0-			-0-
04	16350	X	14581	-0-	-1769	-0-	14581	2			N	-0-			-0-
05	16833	X	15398	-0-	-1435	-0-	15398	2			N	-0-			-0-
06	16290	X	14491	-0-	-1799	-0-	14491	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

01	19313	X	18488	-0-	-825	-0-	18488	2			N	-0-			-0-
02	17444	X	16598	-0-	-846	-0-	16598	2			N	-0-			-0-
03	19313	X	17883	-0-	-1430	-0-	17883	2			N	-0-			-0-
04	18300	X	17338	-0-	-962	-0-	17338	2			N	-0-			-0-
05	18476	X	17626	-0-	-850	-0-	17626	2			N	-0-			-0-
06	17880	X	16519	-0-	-1361	-0-	16519	2			N	-0-			-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

01	19344	X	14721	-0-	-4623	-0-	369	1	14352	2	N	-0-			-0-
02	17472	X	12339	-0-	-5133	-0-	267	1	12072	2	N	-0-			-0-
03	17887	X	12897	-0-	-4990	-0-	297	1	12600	2	N	-0-			-0-
04	15180	X	10887	-0-	-4293	-0-	306	1	10581	2	N	-0-			-0-
05	14725	X	10316	-0-	-4409	-0-	303	1	10013	2	N	-0-			-0-
06	14250	X	9773	-0-	-4477	-0-	343	1	9430	2	N	-0-			-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

01	9362	X	7650	-0-	-1712	-0-	204	1	7446	2	Y	-0-			-0-
02	8456	X	7304	-0-	-1152	-0-	188	1	7116	2	Y	-0-			-0-
03	8866	X	6688	-0-	-2178	-0-	210	1	6478	2	Y	-0-			-0-
04	8250	X	7331	-0-	-919	-0-	204	1	7127	2	Y	-0-			-0-
05	8091	X	6335	-0-	-1756	-0-	209	1	6126	2	Y	-0-			-0-
06	7830	X	5643	-0-	-2187	-0-	192	1	5451	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

01	24459	X	16720	-0-	-7739	-0-	16720	2			N	-0-			-0-
02	21672	X	18935	-0-	-2737	-0-	18935	2			N	-0-			-0-
03	23529	X	18121	-0-	-5408	-0-	18121	2			N	-0-			-0-
04	22350	X	18327	-0-	-4023	-0-	18327	2			N	-0-			-0-
05	22413	X	19698	-0-	-2715	-0-	19698	2			N	-0-			-0-
06	20280	X	18719	-0-	-1561	-0-	18719	2			N	-0-			-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

01	14694	X	12608	-0-	-2086	-0-	12608	2			N	-0-			-0-
02	12908	X	11220	-0-	-1688	-0-	11220	2			N	-0-			-0-
03	13764	X	11871	-0-	-1893	-0-	11871	2			N	-0-			-0-
04	13320	X	11242	-0-	-2078	-0-	11242	2			N	-0-			-0-
05	13764	X	11249	-0-	-2515	-0-	11249	2			N	-0-			-0-
06	12210	X	10787	-0-	-1423	-0-	10787	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	26102	X	24123	-0-	-1979	-0-	24123	2			N	-0-					-0-
02	23016	X	21513	-0-	-1503	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	23105	-0-	-1974	-0-	23105	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	22399	-0-	-1391	-0-	22399	2			N	-0-					-0-
05	24118	X	22897	-0-	-1221	-0-	22897	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	21734	-0-	-1606	-0-	21734	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20646	X	19639	-0-	-1007	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	17777	-0-	-311	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	19093	-0-	-1026	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
04	19470	X	17786	-0-	-1684	-0-	17786	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	18347	-0-	-1772	-0-	18347	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	18189	-0-	-861	-0-	18189	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14446	X	1058	-0-	-13388	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	517	-0-	-11075	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	1087	-0-	-11747	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	1040	-0-	-11380	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
*06	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18724	X	17445	-0-	-1279	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	15326	-0-	-886	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	16664	-0-	-200	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	15928	-0-	-962	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	15538	-0-	-1915	-0-	15538	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	13140	-0-	-3750	-0-	13140	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8463	X	5734	-0-	-2729	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	-0-	-0-	-7644	-0-					N	-0-					-0-
03	8463	X	3419	-0-	-5044	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4396	-0-	-1394	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
*06	40029	X	40029	-0-	-0-	-0-	40029	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9672	X	8796	-0-	-876	-0-	8796	2			Y	-0-					-0-
02	8540	X	8281	-0-	-259	-0-	8281	2			Y	-0-					-0-
03	9207	X	8740	-0-	-467	-0-	8740	2			Y	-0-					-0-
04	8520	X	8471	-0-	-49	-0-	8471	2			Y	-0-					-0-
05	9176	X	8431	-0-	-745	-0-	8431	2			Y	-0-					-0-
06	8880	X	8142	-0-	-738	-0-	8142	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18693	X	16619	-0-	-2074	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	14138	-0-	-2270	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	15550	-0-	-2616	-0-	15550	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	15201	-0-	-2049	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	15844	-0-	-1454	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	15083	-0-	-997	-0-	15083	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23157	X	20469	-0-	-2688	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	15500	-0-	-4520	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	10812	-0-	-11353	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	13452	-0-	-7548	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	17527	-0-	-2933	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	16798	-0-	-3002	-0-	16798	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	52483	X	51919	-0-	-564	-0-	51919	2			N	-0-					-0-
02	48104	X	45947	-0-	-2157	-0-	45947	2			N	-0-					-0-
03	53258	X	49774	-0-	-3484	-0-	49774	2			N	-0-					-0-
04	51540	X	47310	-0-	-4230	-0-	47310	2			N	-0-					-0-
05	53196	X	48051	-0-	-5145	-0-	48051	2			N	-0-					-0-
06	50250	X	45765	-0-	-4485	-0-	45765	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19530	X	16290	-0-	-3240	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	15000	-0-	-2640	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16255	-0-	-1849	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15475	-0-	-1835	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	15449	-0-	-1229	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	13460	-0-	-2620	-0-	13460	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	24676	X	19973	-0-	-4703	-0-	19973	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	17178	-0-	-5110	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	18154	-0-	-3360	-0-	18154	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	17514	-0-	-1806	-0-	17514	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	17776	-0-	-2188	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	15872	-0-	-3448	-0-	15872	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31682	X	26665	-0-	-5017	-0-	26665	2			N	-0-					-0-
02	26264	X	24417	-0-	-1847	-0-	24417	2			N	-0-					-0-
03	29078	X	26256	-0-	-2822	-0-	26256	2			N	-0-					-0-
04	28140	X	24008	-0-	-4132	-0-	24008	2			N	-0-					-0-
05	27342	X	23404	-0-	-3938	-0-	23404	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	21839	-0-	-4321	-0-	21839	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18817	X	16308	-0-	-2509	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	14741	-0-	-2031	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	16019	-0-	-1930	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	15811	-0-	-539	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	16146	-0-	-160	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	15501	-0-	-279	-0-	15501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

01	17980	X	17531	-0-	-449	-0-	17531	3			N	-0-					-0-
02	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	3			N	-0-					-0-
03	17980	X	17159	-0-	-821	-0-	17159	3			N	-0-					-0-
04	17400	X	17217	-0-	-183	-0-	17217	3			N	-0-					-0-
05	17980	X	17494	-0-	-486	-0-	17494	3			N	-0-					-0-
06	17400	X	15778	-0-	-1622	-0-	15778	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

01	16275	X	14576	-0-	-1699	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12921	-0-	-1499	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14134	-0-	-1273	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13722	-0-	-1188	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	13987	-0-	-1017	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	13277	-0-	-823	-0-	13277	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

01	26908	X	22692	-0-	-4216	-0-	22692	2			N	-0-					-0-
02	22624	X	20336	-0-	-2288	-0-	20336	2			N	-0-					-0-
03	24955	X	22207	-0-	-2748	-0-	22207	2			N	-0-					-0-
04	24150	X	20610	-0-	-3540	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
05	24636	X	24636	-0-	-0-	-0-	24636	2			N	-0-					-0-
*06	23962	X	23962	-0-	-0-	-0-	23962	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

01	18879	X	16313	-0-	-2566	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	14071	-0-	-1609	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	15228	-0-	-2039	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	14673	-0-	-1587	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	15250	-0-	-1552	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	14376	-0-	-1404	-0-	14376	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

01	14508	X	13810	-0-	-698	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	11856	-0-	-1024	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12571	-0-	-1286	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11917	-0-	-1493	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	11713	-0-	-2144	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	11210	-0-	-2140	-0-	11210	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

01	10044	X	8511	-0-	-1533	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7365	-0-	-1371	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8508	-0-	-854	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
04	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
*06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11346	X	9690	-0-	-1656	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8760	-0-	-984	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
03	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
05	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
*06	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

01	11873	X	11287	-0-	-586	-0-	309	1	10972	3	N	5	5	8			40
							6	9									
02	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	289	1	11485	3	N	4	4	8			40
							4	9									
03	11718	X	11473	-0-	-245	-0-	270	1	11190	3	N	12	12	8			40
							13	9									
04	11220	X	10506	-0-	-714	-0-	332	1	10174	3	N	-0-					40
05	13051	X	10978	-0-	-2073	-0-	408	1	10570	3	N	-0-					40
06	12630	X	9088	-0-	-3542	-0-	332	1	8756	3	N	-0-					40

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

01	28365	X	16388	-0-	-11977	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
02	24360	X	21722	-0-	-2638	-0-	21722	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	23184	-0-	-2143	-0-	23184	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	21437	-0-	-133	-0-	21437	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	20468	-0-	-3588	-0-	20468	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	19440	-0-	-3840	-0-	19440	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

01	21111	X	14176	-0-	-6935	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	14787	-0-	-2769	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
03	23301	X	23301	-0-	-0-	-0-	23301	2			N	-0-					-0-
04	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
05	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	20537	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	20889	-0-	-1671	-0-	20889	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

01	21483	X	19161	-0-	-2322	-0-	19161	2			N	-0-					-0-
02	19012	X	17037	-0-	-1975	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	18959	-0-	-1780	-0-	18959	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	18464	-0-	-1216	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	18814	-0-	-1522	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	18162	-0-	-378	-0-	18162	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

01	18135	X	13137	-0-	-4998	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
02	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	15016	-0-	-2065	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	15851	-0-	-499	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	15996	-0-	-2821	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	14834	-0-	-3376	-0-	14834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	26133	X	19816	-0-	-6317	-0-	19816	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	15075	-0-	-7913	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	22956	-0-	-1069	-0-	22956	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	22165	-0-	-1085	-0-	22165	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	20255	-0-	-3305	-0-	20255	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	20877	-0-	-1353	-0-	20877	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

01	26164	X	24780	-0-	-1384	-0-	24780	2			N	-0-					-0-
02	24290	X	24290	-0-	-0-	-0-	24290	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	24656	-0-	-2004	-0-	24656	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	22881	-0-	-2919	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
05	27642	X	27642	-0-	-0-	-0-	27642	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	25736	-0-	-64	-0-	25736	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

01	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13095	2	100	9	Y	91	137	1			88
02	11844	X	11432	-0-	-412	-0-	11353	2	79	9	Y	72	1	8			159
03	13268	X	11831	-0-	-1437	-0-	11767	2	64	9	Y	58	106	1			111
04	12840	X	10820	-0-	-2020	-0-	10742	2	78	9	Y	71					182
05	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14720	2	95	9	Y	86	148	1			120
06	12780	X	11672	-0-	-1108	-0-	11624	2	48	9	Y	44					164

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

01	20150	X	18443	-0-	-1707	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
02	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	17835	-0-	-455	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	17371	-0-	-479	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	17314	-0-	-1131	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	16256	-0-	-1594	-0-	16256	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

01	14508	X	5695	-0-	-8813	-0-	395	1	5300	2	N	-0-					-0-
02	13244	X	9409	-0-	-3835	-0-	442	1	8967	2	N	-0-					-0-
03	14663	X	10400	-0-	-4263	-0-	469	1	9931	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	9927	-0-	-4263	-0-	459	1	9468	2	N	-0-					-0-
05	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	455	1	13813	2	N	-0-					-0-
*06	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	440	1	10186	2	N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

01	28272	X	16892	-0-	-11380	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	21420	-0-	-3136	-0-	21420	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	21221	-0-	-5966	-0-	21221	2			N	-0-					-0-
04	24150	X	19574	-0-	-4576	-0-	19574	2			N	-0-					-0-
05	23715	X	21488	-0-	-2227	-0-	21488	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	20244	-0-	-2706	-0-	20244	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

01	20801	X	15159	-0-	-5642	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	12570	-0-	-4874	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	11529	-0-	-7660	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	12171	-0-	-5949	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
05	20535	X	20535	-0-	-0-	-0-	20535	2			N	-0-					-0-
*06	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	17862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14570	X	6282	-0-	-8288	-0-	607	1	5619	2	Y	51	42	1			22
							56	9									
02	13664	X	7393	-0-	-6271	-0-	486	1	6875	2	Y	29	41	1			10
							32	9									
03	15128	X	8832	-0-	-6296	-0-	541	1	8258	2	Y	30	34	1			6
							33	9									
04	14640	X	7374	-0-	-7266	-0-	518	1	6856	2	Y	-0-					6
05	10602	X	6317	-0-	-4285	-0-	541	1	5776	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	8550	X	5615	-0-	-2935	-0-	559	1	5028	2	Y	25	18	1			7
							28	9									

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

01	25035	X	25035	-0-	-0-	-0-	24892	2	143	9	Y	130	95	1			54
02	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	22456	2	105	9	Y	95	117	1			32
03	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-	24319	2	123	9	Y	112	122	1			22
04	24240	X	23567	-0-	-673	-0-	23567	2			Y	-0-					22
05	25048	X	23091	-0-	-1957	-0-	22885	2	206	9	Y	187	173	1			36
06	24240	X	21848	-0-	-2392	-0-	21664	2	184	9	Y	167	157	1			46

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

01	40393	X	39170	-0-	-1223	-0-	39170	2			N	-0-					-0-
02	36428	X	34888	-0-	-1540	-0-	34888	2			N	-0-					-0-
03	39370	X	37058	-0-	-2312	-0-	37058	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	35656	-0-	-2444	-0-	35656	2			N	-0-					-0-
05	39184	X	36114	-0-	-3070	-0-	36114	2			N	-0-					-0-
06	37920	X	34450	-0-	-3470	-0-	34450	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

01	39525	X	34280	-0-	-5245	-0-	34280	2			N	-0-					-0-
02	32424	X	29916	-0-	-2508	-0-	29916	2			N	-0-					-0-
03	37769	X	37769	-0-	-0-	-0-	37769	2			N	-0-					-0-
04	40563	X	40563	-0-	-0-	-0-	40563	2			N	-0-					-0-
05	34521	X	34521	-0-	-0-	-0-	34521	2			N	-0-					-0-
*06	37760	X	37760	-0-	-0-	-0-	37760	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

01	39279	X	39279	-0-	-0-	-0-	39279	2			N	-0-					-0-
02	34188	X	34105	-0-	-83	-0-	34105	2			N	-0-					-0-
03	37851	X	36765	-0-	-1086	-0-	36765	2			N	-0-					-0-
04	36630	X	34808	-0-	-1822	-0-	34808	2			N	-0-					-0-
05	37851	X	35046	-0-	-2805	-0-	35046	2			N	-0-					-0-
06	36630	X	33275	-0-	-3355	-0-	33275	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

01	17143	X	14326	-0-	-2817	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	13074	-0-	-2046	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13488	-0-	-1981	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	13022	-0-	-1648	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	12673	-0-	-1804	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12225	-0-	-1785	-0-	12225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	21567	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	11864	-0-	-5076	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	16970	-0-	-7892	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
04	28638	X	28638	-0-	-0-	-0-	28638	2			N	-0-					-0-
05	27003	X	27003	-0-	-0-	-0-	27003	2			N	-0-					-0-
*06	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	24820	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

01	18383	X	16056	-0-	-2327	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	12476	-0-	-3652	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	11991	-0-	-6857	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	15107	-0-	-3133	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	15278	-0-	-3570	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	14838	-0-	-702	-0-	14838	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

01	713	X	684	-0-	-29	-0-	684	1			N	-0-					-0-
02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					-0-
03	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	1			N	-0-					-0-
04	660	X	538	-0-	-122	-0-	538	1			N	-0-					-0-
05	775	X	69	-0-	-706	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

01	43059	X	41719	-0-	-1340	-0-	41719	2			N	-0-					-0-
02	39284	X	37262	-0-	-2022	-0-	37262	2			N	-0-					-0-
03	43493	X	40371	-0-	-3122	-0-	40371	2			N	-0-					-0-
04	42090	X	38333	-0-	-3757	-0-	38333	2			N	-0-					-0-
05	42532	X	38897	-0-	-3635	-0-	38897	2			N	-0-					-0-
06	40380	X	37002	-0-	-3378	-0-	37002	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

01	21886	X	20613	-0-	-1273	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	18732	-0-	-1036	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	20422	-0-	-1371	-0-	20422	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	19108	-0-	-1322	-0-	19108	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	19477	-0-	-1262	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	18261	-0-	-1809	-0-	18261	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

01	17205	X	4031	-0-	-13174	-0-	383	1	3648	2	N	-0-					-0-
02	14728	X	10055	-0-	-4673	-0-	347	1	9708	2	N	-0-					-0-
03	16306	X	10315	-0-	-5991	-0-	420	1	9895	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	4998	-0-	-7032	-0-	437	1	4561	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	9112	-0-	-2017	-0-	454	1	8658	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	9313	-0-	-1457	-0-	415	1	8898	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

01	30566	X	19421	-0-	-11145	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	16104	-0-	-11504	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	22144	-0-	-8422	-0-	22144	2			N	-0-					-0-
04	27870	X	21434	-0-	-6436	-0-	21434	2			N	-0-					-0-
05	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	20404	2			N	-0-					-0-
*06	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	21662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21824	X	20766	-0-	-1058	-0-	20766	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	18667	-0-	-1045	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	20151	-0-	-1456	-0-	20151	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	18841	-0-	-1619	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	19267	-0-	-1720	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	18171	-0-	-1929	-0-	18171	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

01	13144	X	11334	-0-	-1810	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10054	-0-	-1818	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	9679	-0-	-3403	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10800	-0-	-1080	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10072	-0-	-2204	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	7287	-0-	-3693	-0-	7287	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

01	20801	X	18659	-0-	-2142	-0-	18659	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	16681	-0-	-1351	-0-	16681	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	18827	-0-	-765	-0-	18827	2			N	-0-					-0-
04	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	18713	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	17201	-0-	-1461	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	16151	-0-	-2059	-0-	16151	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

01	13609	X	13478	-0-	-131	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	12159	-0-	-133	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12409	-0-	-1045	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11871	-0-	-1179	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11923	-0-	-1562	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11046	-0-	-2004	-0-	11046	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

01	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	4141	3			Y	-0-					15
02	3976	X	3780	-0-	-196	-0-	3780	3			Y	-0-					15
03	4402	X	4129	-0-	-273	-0-	4129	3			Y	-0-					15
04	4260	X	3986	-0-	-274	-0-	3986	3			Y	-0-					15
05	4185	X	3904	-0-	-281	-0-	3904	3			Y	-0-					15
06	4050	X	3747	-0-	-303	-0-	3747	3			Y	-0-					15

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

01	6727	X	5863	-0-	-864	-0-	5842	2	21	9	Y	19	49	1			12
02	5936	X	5727	-0-	-209	-0-	5698	2	29	9	Y	26					38
03	6386	X	6295	-0-	-91	-0-	6265	2	30	9	Y	27	41	1			24
04	6090	X	6041	-0-	-49	-0-	6020	2	21	9	Y	19					43
05	6355	X	6102	-0-	-253	-0-	6090	2	12	9	Y	11	30	1			24
06	6150	X	5743	-0-	-407	-0-	5729	2	14	9	Y	13					37

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

01	11563	X	9858	-0-	-1705	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	8725	-0-	-1551	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9319	-0-	-1655	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8879	-0-	-1411	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8840	-0-	-1390	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8052	-0-	-1488	-0-	8052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7006	X	5990	-0-	-1016	-0-	5981	2	9	9	Y	8	41	1			12
02	6104	X	5423	-0-	-681	-0-	5415	2	8	9	Y	7					19
03	6758	X	5507	-0-	-1251	-0-	5500	2	7	9	Y	6					25
04	6180	X	5368	-0-	-812	-0-	5360	2	8	9	Y	7					32
05	6386	X	5084	-0-	-1302	-0-	5077	2	7	9	Y	6					38
06	5820	X	4699	-0-	-1121	-0-	4695	2	4	9	Y	4					42

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

01	7781	X	7208	-0-	-573	-0-	7195	2	13	9	Y	12	16	1			28
02	6860	X	6247	-0-	-613	-0-	6244	2	3	9	Y	3					31
03	7409	X	6370	-0-	-1039	-0-	6364	2	6	9	Y	5					36
04	7170	X	6797	-0-	-373	-0-	6795	2	2	9	Y	2					38
05	7223	X	6808	-0-	-415	-0-	6805	2	3	9	Y	3	31	1			10
06	6990	X	5905	-0-	-1085	-0-	5904	2	1	9	Y	1					11

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

01	20832	X	16950	-0-	-3882	-0-	16950	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	9569	-0-	-8519	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	13590	-0-	-4824	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	16163	-0-	-1657	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	16569	-0-	-1597	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	15368	-0-	-1042	-0-	15368	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

01	6913	X	6879	-0-	-34	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6237	-0-	-91	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6809	-0-	-197	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6583	-0-	-197	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6631	-0-	-375	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6262	-0-	-428	-0-	6262	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

01	35185	X	30979	-0-	-4206	-0-	30979	2			N	-0-					-0-
02	31080	X	27595	-0-	-3485	-0-	27595	2			N	-0-					-0-
03	33449	X	30125	-0-	-3324	-0-	30125	2			N	-0-					-0-
04	31560	X	26854	-0-	-4706	-0-	26854	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	28473	-0-	-2496	-0-	28473	2			N	-0-					-0-
06	29970	X	27282	-0-	-2688	-0-	27282	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

01	9734	X	9122	-0-	-612	-0-	9008	2	114	9	N	104	50	1			94
02	8792	X	8041	-0-	-751	-0-	8023	2	18	9	N	16					110
03	9734	X	8767	-0-	-967	-0-	8766	2	1	9	N	1	1	8			110
04	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9932	2	45	9	N	41					151
05	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9944	2	35	9	N	32	157	1			26
*06	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9459	2	66	9	N	60	58	1			28

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

01	27218	X	24181	-0-	-3037	-0-	24181	2			N	-0-					-0-
02	24304	X	16998	-0-	-7306	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	20891	-0-	-5273	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	20720	-0-	-3220	-0-	20720	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	21370	-0-	-2810	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	19576	-0-	-3824	-0-	19576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21607	X	18409	-0-	-3198	-0-	18299	2	110	9	Y	100	105	1			126
02	18368	X	16950	-0-	-1418	-0-	16911	2	39	9	Y	35					161
03	19871	X	18190	-0-	-1681	-0-	18155	2	35	9	Y	32	86	1	2	8	105
04	19020	X	12188	-0-	-6832	-0-	12146	2	42	9	Y	38					143
05	19654	X	17634	-0-	-2020	-0-	17615	2	19	9	Y	17	142	1			18
06	18150	X	17372	-0-	-778	-0-	17371	2	1	9	Y	1					19

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	5	4	1	3	8	2
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	2	2	8			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	8			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10013	X	9363	-0-	-650	-0-	9319	2	44	9	N	40	76	1			232
02	9044	X	8418	-0-	-626	-0-	8394	2	24	9	N	22					254
03	9889	X	9209	-0-	-680	-0-	70	1	9098	2	N	37	69	1			222
							41	9									
04	9330	X	8526	-0-	-804	-0-	64	1	8430	2	N	29	70	1			181
							32	9									
05	9517	X	9020	-0-	-497	-0-	68	1	8924	2	N	25					206
							28	9									
06	9060	X	8521	-0-	-539	-0-	64	1	8428	2	N	26					232
							29	9									

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	56172	X	49315	-0-	-6857	-0-	49315	2			N	-0-					-0-
02	49476	X	43243	-0-	-6233	-0-	43243	2			N	-0-					-0-
03	53041	X	46173	-0-	-6868	-0-	46173	2			N	-0-					-0-
04	50250	X	43664	-0-	-6586	-0-	43664	2			N	-0-					-0-
05	50468	X	44090	-0-	-6378	-0-	44090	2			N	-0-					-0-
06	47730	X	41750	-0-	-5980	-0-	41750	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5239	X	5047	-0-	-192	-0-	5047	3			Y	-0-					19
02	4732	X	4630	-0-	-102	-0-	4630	3			Y	-0-					19
03	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	5067	3			Y	-0-					19
04	5070	X	4440	-0-	-630	-0-	4440	3			Y	-0-					19
05	5115	X	4776	-0-	-339	-0-	4776	3			Y	-0-					19
06	4950	X	4592	-0-	-358	-0-	4592	3			Y	-0-					19

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3627	X	2935	-0-	-692	-0-	2935	3			N	-0-					168
02	3276	X	2743	-0-	-533	-0-	2743	3			N	-0-					168
03	3627	X	3222	-0-	-405	-0-	3222	3			N	-0-					168
04	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3271	3			N	-0-					168
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					168
06	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	2964	3			N	-0-					168

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9672	X	8393	-0-	-1279	-0-	8387	3	6	9	N	5	9	1			118
02	8568	X	8057	-0-	-511	-0-	8057	3			N	-0-					118
03	9393	X	9029	-0-	-364	-0-	8933	3	96	9	N	87	104	1			101
04	8970	X	8478	-0-	-492	-0-	8475	3	3	9	N	3					104
05	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9251	3	6	9	N	5	14	1			95
06	8730	X	8556	-0-	-174	-0-	8556	3			N	-0-					95

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	44981	X	42070	-0-	-2911	-0-	42070	2			N	-0-					-0-
02	39172	X	37992	-0-	-1180	-0-	37992	2			N	-0-					-0-
03	43369	X	42369	-0-	-1000	-0-	42369	2			N	-0-					-0-
04	41940	X	40276	-0-	-1664	-0-	40276	2			N	-0-					-0-
05	42532	X	40249	-0-	-2283	-0-	40249	2			N	-0-					-0-
06	41010	X	37928	-0-	-3082	-0-	37928	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	30814	X	26909	-0-	-3905	-0-	26909	2			N	-0-					-0-
02	26712	X	24381	-0-	-2331	-0-	24381	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	26608	-0-	-2966	-0-	26608	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	25065	-0-	-2565	-0-	25065	2			N	-0-					-0-
05	27249	X	24603	-0-	-2646	-0-	24603	2			N	-0-					-0-
06	26130	X	22655	-0-	-3475	-0-	22655	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	49693	X	42459	-0-	-7234	-0-	42459	2			N	-0-					-0-
02	43596	X	37645	-0-	-5951	-0-	37645	2			N	-0-					-0-
03	46531	X	39565	-0-	-6966	-0-	39565	2			N	-0-					-0-
04	43500	X	37168	-0-	-6332	-0-	37168	2			N	-0-					-0-
05	43524	X	37566	-0-	-5958	-0-	37566	2			N	-0-					-0-
06	41100	X	35481	-0-	-5619	-0-	35481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	55521	X	50562	-0-	-4959	-0-	50562	2			N	-0-					-0-
02	50120	X	46318	-0-	-3802	-0-	46318	2			N	-0-					-0-
03	55490	X	49522	-0-	-5968	-0-	49522	2			N	-0-					-0-
04	51210	X	47019	-0-	-4191	-0-	47019	2			N	-0-					-0-
05	51491	X	47403	-0-	-4088	-0-	47403	2			N	-0-					-0-
06	49620	X	44177	-0-	-5443	-0-	44177	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

01	44082	X	41033	-0-	-3049	-0-	41033	2			N	-0-					-0-
02	38724	X	37519	-0-	-1205	-0-	37519	2			N	-0-					-0-
03	44571	X	44571	-0-	-0-	-0-	44571	2			N	-0-					-0-
04	43098	X	43098	-0-	-0-	-0-	43098	2			N	-0-					-0-
05	42543	X	42543	-0-	-0-	-0-	42543	2			N	-0-					-0-
06	43140	X	39682	-0-	-3458	-0-	39682	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

01	44547	X	40922	-0-	-3625	-0-	40922	2			N	-0-					-0-
02	39060	X	36513	-0-	-2547	-0-	36513	2			N	-0-					-0-
03	43245	X	39884	-0-	-3361	-0-	39884	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	37707	-0-	-3363	-0-	37707	2			N	-0-					-0-
05	41199	X	37623	-0-	-3576	-0-	37623	2			N	-0-					-0-
06	39600	X	35286	-0-	-4314	-0-	35286	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

01	55490	X	45638	-0-	-9852	-0-	45638	2			N	-0-					-0-
02	47908	X	45089	-0-	-2819	-0-	45089	2			N	-0-					-0-
03	53041	X	49931	-0-	-3110	-0-	49931	2			N	-0-					-0-
04	50310	X	46819	-0-	-3491	-0-	46819	2			N	-0-					-0-
05	49910	X	47275	-0-	-2635	-0-	47275	2			N	-0-					-0-
06	48330	X	44815	-0-	-3515	-0-	44815	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

01	52452	X	44506	-0-	-7946	-0-	44506	2			N	-0-					-0-
02	45836	X	38916	-0-	-6920	-0-	38916	2			N	-0-					-0-
03	48577	X	41059	-0-	-7518	-0-	41059	2			N	-0-					-0-
04	45930	X	38827	-0-	-7103	-0-	38827	2			N	-0-					-0-
05	45818	X	39083	-0-	-6735	-0-	39083	2			N	-0-					-0-
06	43080	X	36805	-0-	-6275	-0-	36805	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

01	28179	X	27782	-0-	-397	-0-	27782	2			N	-0-					-0-
02	26348	X	23971	-0-	-2377	-0-	23971	2			N	-0-					-0-
03	29430	X	29430	-0-	-0-	-0-	29430	2			N	-0-					-0-
04	28230	X	27740	-0-	-490	-0-	27740	2			N	-0-					-0-
05	28892	X	26677	-0-	-2215	-0-	26677	2			N	-0-					-0-
06	28230	X	24553	-0-	-3677	-0-	24553	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

01	28923	X	27288	-0-	-1635	-0-	27288	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	23326	-0-	-2770	-0-	23326	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	24321	-0-	-4571	-0-	24321	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	22271	-0-	-5689	-0-	22271	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	21801	-0-	-6378	-0-	21801	2			N	-0-					-0-
06	26400	X	20315	-0-	-6085	-0-	20315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9176	X	8272	-0-	-904	-0-	8272	2			Y	-0-					-0-
02	7952	X	7941	-0-	-11	-0-	7835	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
03	8742	X	8286	-0-	-456	-0-	8286	2			Y	-0-					-0-
04	8430	X	7828	-0-	-602	-0-	7828	2			Y	-0-					-0-
05	8804	X	7171	-0-	-1633	-0-	7171	2			Y	-0-					-0-
06	8520	X	7528	-0-	-992	-0-	7449	2	79	9	Y	72	72	1			-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15066	X	12682	-0-	-2384	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	11709	-0-	-1563	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	12511	-0-	-2183	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	12646	-0-	-1334	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	13696	-0-	-37	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
*06	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	13543	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20243	X	17133	-0-	-3110	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	16388	-0-	-1392	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	18168	-0-	-1393	-0-	18168	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	17145	-0-	-255	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	17325	-0-	-810	-0-	17325	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	16539	-0-	-1041	-0-	16539	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	514	1	8093	2	N	-0-					-0-
02	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	474	1	7259	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7577	-0-	-1010	-0-	546	1	7031	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	8008	-0-	-332	-0-	485	1	7523	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8505	-0-	-113	-0-	499	1	8006	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	6820	-0-	-1520	-0-	455	1	6365	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10788	X	9191	-0-	-1597	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	4851	-0-	-4893	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10144	-0-	-272	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
04	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10351	2	146	9	N	133	133	1			-0-
05	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
*06	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22568	X	17891	-0-	-4677	-0-	17891	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	15697	-0-	-3427	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	16396	-0-	-3506	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	16785	-0-	-1725	-0-	281	1	16504	2	N	-0-					-0-
05	20696	X	20696	-0-	-0-	-0-	499	1	20197	2	N	-0-					-0-
*06	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	470	1	18021	2	N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7192	X	6499	-0-	-693	-0-	6499	2			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5950	-0-	-378	-0-	5899	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	6975	X	6425	-0-	-550	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	6352	-0-	-398	-0-	6352	2			Y	-0-					-0-
05	6975	X	6505	-0-	-470	-0-	6488	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	6390	X	6145	-0-	-245	-0-	6145	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	30225	X	29494	-0-	-731	-0-	29494	2			N	-0-					-0-
02	27776	X	25643	-0-	-2133	-0-	25643	2			N	-0-					-0-
03	30752	X	29795	-0-	-957	-0-	29795	2			N	-0-					-0-
04	29760	X	28318	-0-	-1442	-0-	28318	2			N	-0-					-0-
05	30008	X	27089	-0-	-2919	-0-	27089	2			N	-0-					-0-
06	28830	X	25389	-0-	-3441	-0-	25389	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12927	X	12179	-0-	-748	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10937	-0-	-767	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11818	-0-	-1140	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11526	-0-	-1014	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11330	-0-	-1287	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11789	-0-	-1	-0-	11789	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17732	X	15494	-0-	-2238	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	13789	-0-	-1891	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	15144	-0-	-1782	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14302	-0-	-1688	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	14824	-0-	-1482	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	14232	-0-	-768	-0-	14232	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23126	X	20690	-0-	-2436	-0-	20690	2			N	-0-					-0-
02	20580	X	17901	-0-	-2679	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	19904	-0-	-1951	-0-	19904	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	18873	-0-	-1557	-0-	18873	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	18704	-0-	-2128	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	18489	-0-	-1521	-0-	18489	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31031	X	30351	-0-	-680	-0-	30351	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	26512	-0-	-2216	-0-	26512	2			N	-0-					-0-
03	32298	X	32298	-0-	-0-	-0-	32298	2			N	-0-					-0-
04	30780	X	30558	-0-	-222	-0-	30558	2			N	-0-					-0-
05	30938	X	29345	-0-	-1593	-0-	29345	2			N	-0-					-0-
06	30780	X	26989	-0-	-3791	-0-	26989	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16709	X	14292	-0-	-2417	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	13289	-0-	-851	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13692	-0-	-1653	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13307	-0-	-1183	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
05	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
*06	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	18556	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	54401	X	54401	-0-	-0-	-0-	54401	2			N	-0-					-0-
02	47216	X	47216	-0-	-0-	-0-	47216	2			N	-0-					-0-
03	50012	X	50012	-0-	-0-	-0-	50012	2			N	-0-					-0-
04	52650	X	46393	-0-	-6257	-0-	46393	2			N	-0-					-0-
05	54405	X	46354	-0-	-8051	-0-	46354	2			N	-0-					-0-
06	52650	X	44552	-0-	-8098	-0-	44552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	29171	X	25002	-0-	-4169	-0-	25002	2			N	-0-					-0-
02	25060	X	23511	-0-	-1549	-0-	23511	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	25215	-0-	-1290	-0-	25215	2			N	-0-					-0-
04	25466	X	25466	-0-	-0-	-0-	25466	2			N	-0-					-0-
05	26040	X	25698	-0-	-342	-0-	25698	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	22896	-0-	-2304	-0-	22896	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

01	30659	X	26632	-0-	-4027	-0-	26632	2			N	-0-					-0-
02	26880	X	24441	-0-	-2439	-0-	24441	2			N	-0-					-0-
03	28799	X	27703	-0-	-1096	-0-	27703	2			N	-0-					-0-
04	26970	X	25518	-0-	-1452	-0-	25518	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	26279	-0-	-1032	-0-	26279	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	22985	-0-	-3835	-0-	22985	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

01	12183	X	10471	-0-	-1712	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9236	-0-	-1292	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9926	-0-	-1327	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9338	-0-	-1162	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9769	-0-	-895	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8977	-0-	-1163	-0-	8977	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

01	33697	X	28390	-0-	-5307	-0-	28390	2			N	-0-					-0-
02	29232	X	24907	-0-	-4325	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
03	31093	X	26746	-0-	-4347	-0-	26746	2			N	-0-					-0-
04	28980	X	25196	-0-	-3784	-0-	25196	2			N	-0-					-0-
05	29140	X	25133	-0-	-4007	-0-	25133	2			N	-0-					-0-
06	27480	X	23872	-0-	-3608	-0-	23872	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

01	22072	X	18797	-0-	-3275	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	17863	-0-	-2073	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	21195	-0-	-102	-0-	21195	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	18491	-0-	-1249	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	19016	-0-	-1382	-0-	19016	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18435	-0-	-2085	-0-	18435	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

01	50446	X	50446	-0-	-0-	-0-	50446	2			N	-0-					-0-
02	45244	X	45244	-0-	-0-	-0-	45244	2			N	-0-					-0-
03	48884	X	48884	-0-	-0-	-0-	48884	2			N	-0-					-0-
04	48810	X	46291	-0-	-2519	-0-	46291	2			N	-0-					-0-
05	50437	X	45009	-0-	-5428	-0-	45009	2			N	-0-					-0-
06	48810	X	47916	-0-	-894	-0-	47916	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

01	46345	X	44707	-0-	-1638	-0-	44707	2			N	-0-					-0-
02	42196	X	36080	-0-	-6116	-0-	36080	2			N	-0-					-0-
03	47461	X	47461	-0-	-0-	-0-	47461	2			N	-0-					-0-
04	49151	X	49151	-0-	-0-	-0-	49151	2			N	-0-					-0-
05	49143	X	49143	-0-	-0-	-0-	49143	2			N	-0-					-0-
*06	46044	X	46044	-0-	-0-	-0-	46044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23622	X	19390	-0-	-4232	-0-	19320	3	70	9	N	64	59	1			6
02	21168	X	17529	-0-	-3639	-0-	17506	3	23	9	N	21	15	1			12
03	20150	X	18441	-0-	-1709	-0-	18384	3	57	9	N	52	40	1			24
04	23442	X	23442	-0-	-0-	-0-	23394	3	48	9	N	44	59	1			9
05	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	19494	3	29	9	N	26	18	1			17
*06	23110	X	23110	-0-	-0-	-0-	23067	3	43	9	N	39	51	1			5

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

01	47368	X	45368	-0-	-2000	-0-	45368	2			N	-0-					-0-
02	42784	X	37291	-0-	-5493	-0-	37291	2			N	-0-					-0-
03	49445	X	45930	-0-	-3515	-0-	45930	2			N	-0-					-0-
04	47850	X	46367	-0-	-1483	-0-	46367	2			N	-0-					-0-
05	49445	X	46339	-0-	-3106	-0-	46339	2			N	-0-					-0-
06	44460	X	43830	-0-	-630	-0-	43830	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

01	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	18033	3	89	9	N	81					127
02	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	16035	3	2	9	N	2	129	1			-0-
03	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	3			N	-0-					-0-
04	15840	X	14736	-0-	-1104	-0-	14736	3			N	-0-					-0-
05	16368	X	15749	-0-	-619	-0-	15749	3			N	-0-					-0-
06	15840	X	15194	-0-	-646	-0-	15194	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

01	18538	X	17098	-0-	-1440	-0-	17035	3	63	9	N	57	56	1			5
02	16940	X	15393	-0-	-1547	-0-	15372	3	21	9	N	19	14	1			10
03	18755	X	17814	-0-	-941	-0-	17748	3	66	9	N	60	40	1			30
04	18150	X	13688	-0-	-4462	-0-	13658	3	30	9	N	27	52	1			5
05	18166	X	14081	-0-	-4085	-0-	14066	3	15	9	N	14	10	1			9
06	17250	X	11000	-0-	-6250	-0-	10975	3	25	9	N	23	29	1			3

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

01	38719	X	33903	-0-	-4816	-0-	33903	2			N	-0-					-0-
02	33964	X	30204	-0-	-3760	-0-	30204	2			N	-0-					-0-
03	36642	X	32432	-0-	-4210	-0-	32432	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	31043	-0-	-3157	-0-	31043	2			N	-0-					-0-
05	34472	X	31173	-0-	-3299	-0-	31173	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	29435	-0-	-3385	-0-	29435	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

01	41757	X	37075	-0-	-4682	-0-	37075	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	33176	-0-	-3224	-0-	33176	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	35784	-0-	-3710	-0-	35784	2			N	-0-					-0-
04	37680	X	34017	-0-	-3663	-0-	34017	2			N	-0-					-0-
05	37851	X	34373	-0-	-3478	-0-	34373	2			N	-0-					-0-
06	35880	X	32938	-0-	-2942	-0-	32938	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

01	27559	X	21419	-0-	-6140	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
02	23492	X	18814	-0-	-4678	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	19995	-0-	-5084	-0-	19995	2			N	-0-					-0-
04	23130	X	18897	-0-	-4233	-0-	18897	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	19668	-0-	-2528	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	18217	-0-	-2513	-0-	18217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21483	X	18267	-0-	-3216	-0-	18267	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	15374	-0-	-3274	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	15529	-0-	-4249	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	15601	-0-	-3269	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	17302	-0-	-1577	-0-	17302	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	17605	-0-	-65	-0-	17605	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13795	X	11769	-0-	-2026	-0-	11727	3	42	9	N	38	37	1			3
02	12460	X	11049	-0-	-1411	-0-	11032	3	17	9	N	15	10	1			8
03	13764	X	12440	-0-	-1324	-0-	12394	3	46	9	N	42	29	1			21
04	12990	X	11635	-0-	-1355	-0-	11611	3	24	9	N	22	38	1			5
05	12245	X	12074	-0-	-171	-0-	12061	3	13	9	N	12	9	1			8
06	12030	X	11636	-0-	-394	-0-	11612	3	24	9	N	22	27	1			3

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	46841	X	43846	-0-	-2995	-0-	43846	2			N	-0-					-0-
02	41804	X	38759	-0-	-3045	-0-	38759	2			N	-0-					-0-
03	45353	X	42314	-0-	-3039	-0-	42314	2			N	-0-					-0-
04	42480	X	41598	-0-	-882	-0-	41598	2			N	-0-					-0-
05	43834	X	43389	-0-	-445	-0-	43389	2			N	-0-					-0-
06	42420	X	40982	-0-	-1438	-0-	40982	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	44702	X	44017	-0-	-685	-0-	44017	2			N	-0-					-0-
02	40628	X	39650	-0-	-978	-0-	39650	2			N	-0-					-0-
03	44981	X	43769	-0-	-1212	-0-	43769	2			N	-0-					-0-
04	43711	X	43711	-0-	-0-	-0-	43711	2			N	-0-					-0-
05	44578	X	43710	-0-	-868	-0-	43710	2			N	-0-					-0-
06	42600	X	41418	-0-	-1182	-0-	41418	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	27776	X	23482	-0-	-4294	-0-	23482	2			N	-0-					-0-
02	24136	X	19754	-0-	-4382	-0-	19754	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	14104	-0-	-11533	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
04	25144	X	25144	-0-	-0-	-0-	25144	2			N	-0-					-0-
05	25551	X	25551	-0-	-0-	-0-	25551	2			N	-0-					-0-
*06	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	24429	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20336	X	19835	-0-	-501	-0-	19835	2			N	-0-					-0-
02	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	19475	-0-	-210	-0-	19475	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	19089	-0-	-111	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	18996	-0-	-844	-0-	18996	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	17918	-0-	-1282	-0-	17918	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28055	X	26712	-0-	-1343	-0-	26712	2			N	-0-					-0-
02	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	24590	2			N	-0-					-0-
03	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	26724	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	25590	-0-	-270	-0-	25590	2			N	-0-					-0-
05	27218	X	26180	-0-	-1038	-0-	26180	2			N	-0-					-0-
06	26340	X	25050	-0-	-1290	-0-	25050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22568	X	17316	-0-	-5252	-0-	17316	2			N	-0-					-0-
02	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-	21950	2			N	-0-					-0-
03	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	23297	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	21316	-0-	-1214	-0-	21316	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	20836	-0-	-3468	-0-	20836	2			N	-0-					-0-
06	23520	X	19639	-0-	-3881	-0-	19639	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19065	X	16513	-0-	-2552	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	14461	-0-	-2675	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	15415	-0-	-3030	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	15055	-0-	-2195	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	15215	-0-	-1897	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	14373	-0-	-1617	-0-	14373	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	13330	X	10794	-0-	-2536	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	9522	-0-	-1286	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10125	-0-	-1841	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9372	-0-	-1368	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9529	-0-	-1383	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	8768	-0-	-1672	-0-	8768	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31899	X	24564	-0-	-7335	-0-	24564	2			N	-0-					-0-
02	27104	X	21269	-0-	-5835	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	22685	-0-	-6083	-0-	22685	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	21200	-0-	-5080	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
05	25947	X	20891	-0-	-5056	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	19146	-0-	-4614	-0-	19146	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23405	X	20806	-0-	-2599	-0-	20806	2			N	-0-					-0-
02	21140	X	20122	-0-	-1018	-0-	20122	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	18085	-0-	-5320	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	17173	-0-	-4337	-0-	17173	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	17017	-0-	-5272	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	17712	-0-	-3858	-0-	17712	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18383	X	12994	-0-	-5389	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	14575	-0-	-1077	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
03	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	17703	2			N	-0-					-0-
04	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17853	2			N	-0-					-0-
05	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
*06	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	17269	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	35731	X	35731	-0-	-0-	-0-	35731	2			N	-0-					-0-
02	33936	X	31473	-0-	-2463	-0-	31473	2			N	-0-					-0-
03	37944	X	37695	-0-	-249	-0-	37695	2			N	-0-					-0-
04	37767	X	37767	-0-	-0-	-0-	37767	2			N	-0-					-0-
05	37944	X	37006	-0-	-938	-0-	37006	2			N	-0-					-0-
06	36480	X	32416	-0-	-4064	-0-	32416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	42966	X	35356	-0-	-7610	-0-	35356	2			N	-0-					-0-
02	35868	X	34281	-0-	-1587	-0-	34281	2			N	-0-					-0-
03	43608	X	43608	-0-	-0-	-0-	43608	2			N	-0-					-0-
04	45550	X	45550	-0-	-0-	-0-	45550	2			N	-0-					-0-
05	45693	X	45693	-0-	-0-	-0-	45693	2			N	-0-					-0-
06	42210	X	41108	-0-	-1102	-0-	41108	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	43803	X	41984	-0-	-1819	-0-	41984	2			N	-0-					-0-
02	40572	X	36322	-0-	-4250	-0-	36322	2			N	-0-					-0-
03	44919	X	43923	-0-	-996	-0-	43923	2			N	-0-					-0-
04	43470	X	41796	-0-	-1674	-0-	41796	2			N	-0-					-0-
05	44671	X	42654	-0-	-2017	-0-	42654	2			N	-0-					-0-
06	42510	X	38129	-0-	-4381	-0-	38129	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	48598	X	48598	-0-	-0-	-0-	1319	1	47279	2	N	-0-					-0-
02	44397	X	44397	-0-	-0-	-0-	1203	1	43194	2	N	-0-					-0-
03	48081	X	47888	-0-	-193	-0-	1338	1	46550	2	N	-0-					-0-
04	46530	X	44159	-0-	-2371	-0-	1203	1	42956	2	N	-0-					-0-
05	48081	X	46345	-0-	-1736	-0-	1312	1	45033	2	N	-0-					-0-
06	46530	X	43705	-0-	-2825	-0-	1240	1	42465	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	51433	X	51433	-0-	-0-	-0-	1396	1	50037	2	N	-0-					-0-
02	48694	X	48694	-0-	-0-	-0-	1320	1	47374	2	N	-0-					-0-
03	54731	X	54731	-0-	-0-	-0-	1529	1	53202	2	N	-0-					-0-
04	49733	X	49733	-0-	-0-	-0-	1355	1	48378	2	N	-0-					-0-
05	51088	X	48540	-0-	-2548	-0-	1374	1	47166	2	N	-0-					-0-
06	49440	X	49162	-0-	-278	-0-	1395	1	47767	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	40645	X	40645	-0-	-0-	-0-	40645	2			N	-0-					-0-
02	38454	X	38454	-0-	-0-	-0-	38454	2			N	-0-					-0-
03	46431	X	46431	-0-	-0-	-0-	46431	2			N	-0-					-0-
04	44269	X	44269	-0-	-0-	-0-	44269	2			N	-0-					-0-
05	44784	X	44784	-0-	-0-	-0-	44784	2			N	-0-					-0-
*06	40439	X	40439	-0-	-0-	-0-	40439	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	47740	X	44417	-0-	-3323	-0-	1205	1	43212	2	N	-0-					-0-
02	43120	X	40789	-0-	-2331	-0-	1105	1	39684	2	N	-0-					-0-
03	47740	X	45026	-0-	-2714	-0-	1258	1	43768	2	N	-0-					-0-
04	45480	X	43616	-0-	-1864	-0-	1188	1	42428	2	N	-0-					-0-
05	45198	X	44252	-0-	-946	-0-	1253	1	42999	2	N	-0-					-0-
06	43710	X	43525	-0-	-185	-0-	1235	1	42290	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	45910	X	45910	-0-	-0-	-0-	1246	1	44664	2	N	-0-					-0-
02	48293	X	48293	-0-	-0-	-0-	1309	1	46984	2	N	-0-					-0-
03	51412	X	51412	-0-	-0-	-0-	1436	1	49976	2	N	-0-					-0-
04	45667	X	45667	-0-	-0-	-0-	1244	1	44423	2	N	-0-					-0-
05	45963	X	45963	-0-	-0-	-0-	1301	1	44662	2	N	-0-					-0-
06	43560	X	41752	-0-	-1808	-0-	1184	1	40568	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	W	10783	-0-	10783	52469	362	1	10370	2	N	46					105
							51	9									
02	0	W	9161	-0-	9161	61630	327	1	8800	2	N	31	32	1			104
							34	9									
03	0	W	10036	-0-	10036	71666	362	1	9630	2	N	40	92	1			52
							44	9									
04	81279	X	9613	-0-	-71666	-0-	351	1	9226	2	N	33					85
							36	9									
05	10788	X	9825	-0-	-963	-0-	362	1	9437	2	N	24	67	1			42
							26	9									
06	10440	X	9060	-0-	-1380	-0-	351	1	8672	2	N	34					76
							37	9									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

01	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					42
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	880	3			N	-0-					42
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					42
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					42
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					42
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	3			N	-0-					42

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

01	713	N	231	-0-	-482	-0-	231	2			N	-0-					29
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					29
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					29
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					29
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					29
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					63
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					63
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					63
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					63
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					63
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					63

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
LYON OPERATING COMPANY INC.(III)//CONT.// 517060
WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					77
02	618	R	618	-0-	-0-	-0-	607	2	11	9	N	10					87
03	651	#	637	-0-	-14	-0-	620	2	17	9	N	15					102
04	630	#	395	-0-	-235	-0-	378	2	17	9	N	15					117
05	682	#	331	-0-	-351	-0-	331	2			N	-0-					117
06	660	#	560	-0-	-100	-0-	557	2	3	9	N	3					120

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					205
02	308	#	295	-0-	-13	-0-	295	2			N	-0-					205
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					205
04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					205
05	341	#	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					205
06	330	#	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					205

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					60
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					60
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					60
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					60
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					60
06	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					14
02	280	#	216	-0-	-64	-0-	216	3			N	-0-					14
03	310	#	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					14
04	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					14
05	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					14
06	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					14

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	810	#	798	-0-	-12	-0-	233	1	565	3	Y	-0-					-0-
*12	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

*11	60	#	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					34
*12	62	#	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					34
01	93	#	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					34
02	84	#	38	-0-	-46	-0-	7	1	31	3	Y	-0-					34
03	93	#	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					34
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					34
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					34
*06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

*11	90	#	74	-0-	-16	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					14
*12	93	#	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					14
01	93	#	42	-0-	-51	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					14
02	84	#	50	-0-	-34	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					14
03	93	#	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					14
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					14
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					14
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	60	3	18	9	N	16					36
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	60	3	9	9	N	8					44
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	3	8	9	N	7					51
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	60	3	18	9	N	16	54	1			13
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					23
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					23

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	360	3	18	9	N	16					36
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	342	3	9	9	N	8					44
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	372	3	8	9	N	7					51
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	332	3	18	9	N	16	54	1			13
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	345	3	11	9	N	10					23
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					23

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	360	3	18	9	N	16					36
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	342	3	9	9	N	8					44
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	372	3	8	9	N	7					51
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	332	3	18	9	N	16	54	1			13
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	345	3	11	9	N	10					23
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					23

J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					15
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1910	3	42	9	N	38					53
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2399	3	1	9	N	1					54
04	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					54
*05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2841	3	10	9	N	9					63
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					63

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					24
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	518	2			N	-0-					24
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					24
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					24
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					24
06	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	2			N	-0-					24

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	N	-0-					25
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	63	1	1205	2	N	-0-					25
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	2	N	-0-					25
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	89	1	1787	2	N	-0-					25
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	83	1	1577	2	N	-0-					25
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					25

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	2	N	-0-					16
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	66	1	1254	2	N	-0-					16
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	93	1	1767	2	N	-0-					16
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	94	1	1860	2	N	-0-					16
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	90	1	1708	2	N	-0-					16
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					16

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	89	1	252	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	61	1	173	3	N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	107	1	305	3	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	90	1	248	3	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	97	1	265	3	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	105	1	280	3	N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

01	1488	N	984	-0-	-504	-0-	984	2			N	-0-					153
*02	1260	N	856	-0-	-404	-0-	856	2			N	-0-					153
*03	1395	N	969	-0-	-426	-0-	969	2			N	-0-					153
*04	1350	N	1137	-0-	-213	-0-	1137	2			N	-0-					153
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					153
*06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					153

OSAGE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					182
*02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	2			N	-0-					182
*03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					182
*04	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					182
*05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					182
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	123	-0-	-373	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	448	N	75	-0-	-373	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2408	3	9	9	N	8					159
02	2156	N	1956	-0-	-200	-0-	1946	3	10	9	N	9					168
03	2480	N	2142	-0-	-338	-0-	2130	3	12	9	N	11					179
04	2340	N	2070	-0-	-270	-0-	2058	3	12	9	N	11					190
05	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2057	3	9	9	N	8					198
06	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1923	3	9	9	N	8					206

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF. 12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					795
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	138	2	46	9	N	42					837
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	125					962
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	201	2	34	9	N	31	176	1			817
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	185	2	62	9	N	56					873
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	190	2	79	9	N	72					945

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

01	372	#	319	-0-	-53	-0-	306	2	13	9	N	12					75
02	336	#	272	-0-	-64	-0-	261	2	11	9	N	10					85
03	372	#	253	-0-	-119	-0-	236	2	17	9	N	15					100
04	360	#	245	-0-	-115	-0-	234	2	11	9	N	10					110
05	372	#	216	-0-	-156	-0-	205	2	11	9	N	10					120
06	300	#	292	-0-	-8	-0-	281	2	11	9	N	10					130

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

01	186	#	168	-0-	-18	-0-	155	2	13	9	N	12					78
02	168	#	141	-0-	-27	-0-	141	2			N	-0-					78
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	157	2	17	9	N	15					93
04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	158	2	8	9	N	7					100
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	156	2	10	9	N	9					109
06	180	#	131	-0-	-49	-0-	123	2	8	9	N	7					116

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

01	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					44
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					44
03	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					44
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					44
05	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					44
06	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					44

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

01	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					32
02	112	#	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					32
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					32
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					32
05	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					32
06	120	#	60	-0-	-60	-0-	57	3	3	9	N	3					35

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					88
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					88
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					88
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					88
05	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					88
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					88

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					183
02	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					183
03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					183
04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					183
05	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					183
06	300	#	284	-0-	-16	-0-	272	2	12	9	N	11					194

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		11	-0-	11	11	10	1	1	9	N	1					210
02	14B2 EXT		11	-0-	11	22	10	1	1	9	N	1					211
03		33 X	11	-0-	-22	-0-	10	1	1	9	N	1					212
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					213
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		250	-0-	250	458	250	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		250	-0-	250	708	250	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		250	-0-	250	958	250	2			N	-0-					-0-
04	1208	R	250	-0-	-958	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					73
02	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					73
03	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					73
04	960	#	867	-0-	-93	-0-	867	2			N	-0-					73
05	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					73
06	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					73

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	#	699	-0-	-76	-0-	697	2	2	9	N	2					31
02	700	#	451	-0-	-249	-0-	450	2	1	9	N	1					32
03	744	#	424	-0-	-320	-0-	421	2	3	9	N	3					35
04	720	#	366	-0-	-354	-0-	365	2	1	9	N	1					36
05	744	#	362	-0-	-382	-0-	360	2	2	9	N	2					38
06	690	#	332	-0-	-358	-0-	330	2	2	9	N	2					40

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

01	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	#	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	210	#	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

01	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					150
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					150
03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					150
04	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					150
05	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					150
06	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					150

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01	496	#	361	-0-	-135	-0-	361	2			N	-0-					28
02	448	#	398	-0-	-50	-0-	398	2			N	-0-					28
03	465	#	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					28
04	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					28
05	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					28
*06	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					28

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					102
02	56	#	13	-0-	-43	-0-	12	2	1	9	N	1					103
03	62	#	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	N	1					104
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	38	2	3	9	N	3					107
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1					108
*06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					108

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

01	403	#	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					41
02	364	#	339	-0-	-25	-0-	339	3			N	-0-					41
03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					41
04	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					41
05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	N	3	3	8			41
06	390	#	382	-0-	-8	-0-	376	3	6	9	N	5	22	1			24

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

01	806	#	682	-0-	-124	-0-	673	3	9	9	N	8					81
02	728	#	692	-0-	-36	-0-	684	3	8	9	N	7					88
03	775	#	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					88
04	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					88
05	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					88
06	750	#	634	-0-	-116	-0-	634	3			N	-0-					88

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	#	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	84	#	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	#	599	-0-	-21	-0-	591	3	8	9	N	7					42
02	560	#	548	-0-	-12	-0-	544	3	4	9	N	4					46
03	620	#	611	-0-	-9	-0-	603	3	8	9	N	7					53
04	600	#	571	-0-	-29	-0-	567	3	4	9	N	4	45	1			12
05	620	#	604	-0-	-16	-0-	596	3	8	9	N	7					19
06	600	#	591	-0-	-9	-0-	584	3	7	9	N	6					25

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	#	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					66
02	336	#	153	-0-	-183	-0-	153	3			N	-0-					66
03	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					66
04	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					66
05	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					66
*06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					66

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	#	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					103
02	252	#	194	-0-	-58	-0-	194	3			N	-0-					103
03	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					103
04	240	#	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					103
05	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					103
*06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					103

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PEARL (BASIL) 69958 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MOSLEY, PEARL "A" WELL #: 1 RRCID -> 280433 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4864 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158	2				Y	-0-					167
02	DLQ G-10	18	-0-	18	176	18	2				Y	-0-					167
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	176						Y	1					168
04	DLQ G-10	60	-0-	60	236	58	2	2	9		Y	2					170
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	236						Y	NO RPT					170
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	236						Y	NO RPT					170

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78	2				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	87	9	2				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	29	-0-	29	116	29	2				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	116						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	116						Y	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					57
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					57
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	32	2	57	9	N	52					109
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					109

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	#	18	-0-	-416	-0-	1 6	1 9	11	2	N	5					65
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	5					70
03	124	#	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					70
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					70
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	65	-0-	-524	-0-	14	1	51	2	N	-0-					59
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	N	2					46
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	N	2					48
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					48
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					48
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					48
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					48

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					83
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1					84
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					84
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					84
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	N	2					86
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2325	N	566	-0-	-1759	-0-	566	2			N	-0-					122
02	2100	N	1891	-0-	-209	-0-	1891	2			N	-0-					122
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					122
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					122
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					122
*06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					122

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					5
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10024 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					12
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					12
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					12
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					12
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					12
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					12

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					48
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					48
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					48
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					48
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					48
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	73	-0-	-82	-0-	16	1	57	2	N	-0-					10
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	31 1	1 9	723	3	N	1					199
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	28 8	1 9	635	3	N	7					206
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	714	3	N	6	165	1			47
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	30	1	625	3	N	-0-					47
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	31 2	1 9	685	3	N	2					49
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	30 6	1 9	669	3	N	5					54

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					157
02	252	N	146	-0-	-106	-0-	146	2			N	-0-					157
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					157
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					157
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					158
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					158

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					194
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					194
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					194
04	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					194
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					194
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					47
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					47

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1271	#	730	-0-	-541	-0-	5 8	1 9	717	3	Y	7					54
02	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	8 10	1 9	1259	3	Y	9	58	1			5
03	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	9 32	1 9	1316	3	Y	29	5	1			29
04	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	1080	3	Y	6					35
05	1271	#	1264	-0-	-7	-0-	6 17	1 9	1241	3	Y	15					50
06	1230	#	390	-0-	-840	-0-	2 9	1 9	379	3	Y	8					58

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1736	#	1411	-0-	-325	-0-	132 54	1 9	1225	3	N	49	169	1			105
02	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	121 54	1 9	1357	3	N	49					154
03	1643	#	1571	-0-	-72	-0-	134 79	1 9	1358	3	N	72					226
04	1590	#	1429	-0-	-161	-0-	128 67	1 9	1234	3	N	61	166	1			121
05	1705	#	947	-0-	-758	-0-	128 24	1 9	795	3	N	22					143
06	1650	#	917	-0-	-733	-0-	124 48	1 9	745	3	Y	44	78	1			109

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	868	N	545	-0-	-323	-0-	127	1	418	3	Y	-0-					2
02	588	N	308	-0-	-280	-0-	113	1	195	3	Y	-0-					2
03	620	N	495	-0-	-125	-0-	127	1	368	3	Y	-0-					2
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	122	1	360	3	Y	-0-					2
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	126	1	346	3	Y	-0-					2
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	122	1	274	3	Y	-0-					2

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) //CONT.// 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2796		2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					133
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					133
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					133
04	2280	N	2073	-0-	-207	-0-	2073	2			N	-0-					133
05	2356	N	1960	-0-	-396	-0-	1960	2			N	-0-					133
06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	2239	2			N	-0-					133

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	#	177	-0-	-102	-0-	168	2	9	9	N	8					334
02	196	#	132	-0-	-64	-0-	124	2	8	9	N	7					341
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	7					348
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	10					358
05	217	#	136	-0-	-81	-0-	127	2	9	9	N	8					366
06	180	#	104	-0-	-76	-0-	96	2	8	9	N	7					373

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	#	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-					55
02	336	#	172	-0-	-164	-0-	172	2			N	-0-					55
03	372	#	175	-0-	-197	-0-	175	2			N	-0-					55
04	360	#	136	-0-	-224	-0-	136	2			N	-0-					55
05	279	#	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-					55
*06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					55

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					25
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					25
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					25
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					25
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					25
*06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-					86
02	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1165	2			N	-0-					86
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					86
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					86
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					86
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

01	465	N	394	-0-	-71	-0-	393	2	1	9	N	1					67
02	392	N	275	-0-	-117	-0-	274	2	1	9	N	1					68
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	279	2	1	9	N	1					69
04	390	N	218	-0-	-172	-0-	217	2	1	9	N	1					70
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1					71
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	N	1					72

RALEY (4120 CONGL.) //CONT.// 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	77	2	51	9	N	46					79
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	85	2	37	9	N	34					113
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	84	2	20	9	N	18					131
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	95	2	12	9	N	11					142
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					142

ITX CORPORATION 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	677	3	22	9	N	20					101
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	612	3	13	9	N	12					113
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	565	3	13	9	N	12					125
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	601	3	21	9	N	19					144
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	665	3	14	9	N	13					157
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	3	11	9	N	10					167

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	3	1	531	3	N	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	3	1	478	3	N	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	4	1	542	3	N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	3	1	511	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	Y	-0-			-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-			-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	7	1	1008	3	Y	-0-			-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	6	1	981	3	Y	-0-			-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	7	1	1012	3	Y	-0-			-0-
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	7	1	975	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

01	775	N	754	-0-	-21	-0-	4	1	750	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	4	1	675	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	56	-0-	-719	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
04	720	N	20	-0-	-700	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
05	744	N	52	-0-	-692	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

01	403	N	318	-0-	-85	-0-	2	1	316	3	N	-0-			-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	1	1	287	3	N	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-			-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	2	1	256	3	N	-0-			-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	2	1	253	3	N	-0-			-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	1	1	243	3	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

01	1054	N	969	-0-	-85	-0-	6	1	963	3	N	-0-			-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	6	1	957	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	7	1	1031	3	N	-0-			-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	6	1	1027	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	7	1	1013	3	N	-0-			-0-
06	990	N	933	-0-	-57	-0-	6	1	927	3	N	-0-			-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	N	-0-			-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-			-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	4	1	505	3	N	-0-			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	N	-0-			-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	N	-0-			-0-
06	390	N	307	-0-	-83	-0-	2	1	305	3	N	-0-			-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	2	1	331	3	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	N	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	2	1	327	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8618	X	5093	-0-	-3525	-0-	25	1	5068	3	N	-0-					-0-
02	7784	X	4220	-0-	-3564	-0-	27	1	4193	3	N	-0-					-0-
03	8618	X	3624	-0-	-4994	-0-	25	1	3599	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	2913	-0-	-2547	-0-	18	1	2895	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	2556	-0-	-2528	-0-	17	1	2539	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	1960	-0-	-2960	-0-	13	1	1947	3	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	3432					N	NO RPT					73
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	3432					N	NO RPT					73
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3432																	
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	3432					N	NO RPT					73
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	3432					N	NO RPT					73
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	3432					N	NO RPT					73
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	3432					N	NO RPT					73

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC //CONT.// 168908
LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23

VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101

FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301			N	-0-			47
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301			N	-0-			47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 301													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301			N	-0-			47
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301			N	-0-			47
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301			N	-0-			47
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301			N	-0-			47

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	#	140	-0-	-356	-0-	137	2	3	9	N	3					139
02	420	#	113	-0-	-307	-0-	109	2	4	9	N	4					143
03	217	#	126	-0-	-91	-0-	123	2	3	9	N	3					146
04	150	#	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-	133	1			13
05	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					13
*06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					13

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

01	T. A.		129	-0-	129	129	121	3	8	9	Y	7					99
02	T. A.		112	-0-	112	241	111	3	1	9	Y	1	57	1			43
03	T. A.		127	-0-	127	368	121	3	6	9	Y	5					48
04	T. A.		112	-0-	112	480	105	3	7	9	Y	6					54
05	591	R	111	-0-	-480	-0-	105	3	6	9	Y	5					59
06	120	#	117	-0-	-3	-0-	113	3	4	9	Y	4					63

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

01	2095	R	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					37
02	1912	R	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					37
03	2077	#	2010	-0-	-67	-0-	2010	3			N	-0-					37
04	2040	#	2019	-0-	-21	-0-	2019	3			N	-0-					37
05	2108	#	2079	-0-	-29	-0-	2079	3			N	-0-					37
06	2040	#	2021	-0-	-19	-0-	2021	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

01	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					70
02	308	#	236	-0-	-72	-0-	236	3			N	-0-					70
03	341	#	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					70
04	330	#	250	-0-	-80	-0-	250	3			N	-0-					70
05	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					70
*06	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					70

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

01	589	#	332	-0-	-257	-0-	325	3	7	9	N	6					29
02	532	#	300	-0-	-232	-0-	293	3	7	9	N	6					35
03	434	#	326	-0-	-108	-0-	325	3	1	9	N	1					36
04	390	#	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					36
05	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					36
06	330	#	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					36

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) //CONT.// 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21
02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					21
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21
04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					21
05	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					21
*06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	45	1	724	3	Y	-0-	67	1			7
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	631	3	Y	11	5	1			13
							12	9									
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	9	1	641	3	Y	-0-					13
04	660	N	467	-0-	-193	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					13
05	682	N	354	-0-	-328	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					13
06	630	N	463	-0-	-167	-0-	27	1	435	3	Y	1					14
							1	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	34	1	1011	3	N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	24	1	956	3	N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	34	1	1050	3	N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	12	1	944	3	N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	34	1	1049	3	N	-0-					-0-
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	21	1	947	3	N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					14
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					14
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					14
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					14
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					14
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	213	3	2	9	N	2					80
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	193	3	2	9	N	2					82
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	N	2					84
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					84
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					84
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					84

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					23
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	2			N	-0-					23
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					23
04	420	N	245	-0-	-175	-0-	245	2			N	-0-					23
05	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-					23
06	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	2			N	-0-					23

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

01	434	#	77	-0-	-357	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	392	#	112	-0-	-280	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	360	#	150	-0-	-210	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	372	#	153	-0-	-219	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*06	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

01	2834	R	2834	-0-	-0-	-0-	19	1	2815	3	Y	-0-					15
02	2501	R	2501	-0-	-0-	-0-	16	1	2485	3	Y	-0-					15
03	3079	R	3079	-0-	-0-	-0-	22	1	3057	3	Y	-0-					15
04	2999	R	2999	-0-	-0-	-0-	19	1	2980	3	Y	-0-					15
05	3130	R	3130	-0-	-0-	-0-	20	1	3110	3	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		3031	-0-	3031	3031	20	1	3011	3	Y	-0-					15

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

01	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					27
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	821	3	13	9	N	12					39
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	891	3	10	9	N	9					48
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					48
05	930	N	837	-0-	-93	-0-	834	3	3	9	N	3					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					48
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					48
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					48
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					48
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					48
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					97
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					97
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					97
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					97
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					97
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	236	-0-	-291	-0-	236	2			N	-0-					68
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					68
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	2					70
04	240	N	149	-0-	-91	-0-	143	2	6	9	N	5					75
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					75
06	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					75

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					117
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					117
04	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					117
05	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					117
06	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*06	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					16
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					16
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					16
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					16
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					16
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					91
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					91
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					91
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					91
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					91
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	80	2	77	9	N	70	159	1			2

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					11
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					11
03	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					11
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					11
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					11
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					98
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					99
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					100
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					103

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	N	1					18
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1					19
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1					20
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	286	2	1	9	N	1					21
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	262	2	1	9	N	1					22
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	276	2	1	9	N	1					23

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					58
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					59
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					63

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					34
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					34
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					34
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					34
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					35
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					36

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					12
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					12
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					12
04	420	N	105	-0-	-315	-0-	105	2			N	-0-					12
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					12
06	390	N	189	-0-	-201	-0-	189	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

01	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		N	-0-					60
02	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-					60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2		N	-0-					60
04	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-					60
05	217	N	203	-0-	-14	B	-0-	203	2		N	-0-					60
06	210	N	193	-0-	-17	B	-0-	193	2		N	-0-					60

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

01	372		533	-0-	161	B	2519	533	2		N	-0-					-0-
02	336		439	-0-	103	B	2622	439	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2622																	
03	372		458	-0-	86	B	2708	458	2		N	-0-					-0-
04	360		429	-0-	69	B	2777	429	2		N	-0-					-0-
05	3214	N	437	-0-	-2777	B	-0-	437	2		N	-0-					-0-
*06	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2		N	-0-					-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

01	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2		N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2		N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2		N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2		N	-0-					-0-
*06	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2		N	-0-					-0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			24
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			24
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-			24
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-			24
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			24
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-			-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

01	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-			-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			153
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			153
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			153
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-			153
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-			153
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-			153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			8
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			8
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			8
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			8
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			8
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			8

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

01	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1638	2	14	9	N	13					67
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1471	2	26	9	N	24					91
03	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2			N	-0-					91
04	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	1516	2	12	9	N	11					102
05	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1517	2	14	9	N	13					115
*06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1601	2	17	9	N	15					130

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	433	2	69	9	N	63					113
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	388	2	70	9	N	64	93	1			84
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	448	2	56	9	N	51					135
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	437	2	58	9	N	53					188
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	472	2	33	9	N	30	175	1			43
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	453	2	79	9	N	72					115

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440

PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					90
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					90
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					90
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					17
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					69
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					69
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					69
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					69
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					41
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					41
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					41
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					55
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					55
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					55
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					55
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4371	#	3284	-0-	-1087	-0-	690	1	2543	3	N	46					158
							51	9									
02	3948	#	3668	-0-	-280	-0-	644	1	3024	3	N	-0-					158
03	4526	#	3285	-0-	-1241	-0-	713	1	2528	3	N	40					198
							44	9									
04	4380	#	3465	-0-	-915	-0-	690	1	2740	3	N	32					230
							35	9									
05	4526	#	4321	-0-	-205	-0-	713	1	3608	3	N	-0-					230
*06	4477	R	4477	-0-	-0-	-0-	690	1	3758	3	N	26	142	1			114
							29	9									

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	717	3	46	9	N	42	172	1			174
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	762	3	46	9	N	42	174	1			42
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1004	3	51	9	N	46	1	8			87
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	78	1	1035	3	N	49					136
							54	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1163	3	31	9	N	28					164
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	974	3	21	9	N	19	157	1			26

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3317	#	2703	-0-	-614	-0-	2695	3	8	9	N	7					158
02	2996	#	2383	-0-	-613	-0-	2372	3	11	9	N	10					168
03	3317	#	3135	-0-	-182	-0-	3078	3	57	9	N	52					220
04	3065	R	3065	-0-	-0-	-0-	3040	3	25	9	N	23	168	1			75
05	3707	R	3707	-0-	-0-	-0-	3695	3	12	9	N	11					86
*06	3176	R	3176	-0-	-0-	-0-	3163	3	13	9	N	12					98

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2325		89	-0-	-2236	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	2100		98	-0-	-2002	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	3			N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2139		-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1932		-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	120	1	1593	2	N	12											67
							13	9															
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	113	1	1584	2	N	10											77
							11	9															
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	130	1	1773	2	N	6			1	8							82
							7	9															
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	115	1	1570	2	N	3											85
							3	9															
05	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	124	1	1687	2	N	5											90
							6	9															
06	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	105	1	1435	2	N	1			72	1			1	8			18
							1	9															

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

01	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1311	2	25	9	N	23											70
02	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	1141	2	22	9	N	20											90
03	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1259	2	22	9	N	20											110
04	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1185	2	19	9	N	17											127
05	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1213	2	11	9	N	10											137
06	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1150	2	15	9	N	14											151

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					37
02	84	#	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					37
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					37
04	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					37
05	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					37
06	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					37

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

01	81	R	81	-0-	-0-	-0-	71	2	10	9	N	9					128
02	112	#	91	-0-	-21	-0-	72	2	19	9	N	17					145
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	86	2	30	9	N	27					172
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	68	2	56	9	N	51	162	1			61
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	85	2	14	9	N	13					74
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					75

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					19
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) //CONT.// 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. //CONT.// 131827
MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	383	2	20	9	Y	18					120
02	738 N	335	-0-	-403	-0-	318	2	17	9	Y	15					135
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	Y	10					145
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	281	2	6	9	Y	5					150
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	Y	9					159
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	238	2	11	9	Y	10					169

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

01	881 R	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	952 N	816	-0-	-136	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	840 N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

01	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					235
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	N	552	-0-	-68 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	532	N	468	-0-	-64 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*06	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

01	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			Y	-0-					25
02	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			Y	-0-					25
03	558	N	345	-0-	-213 B	-0-	345	2			Y	-0-					25
04	540	N	340	-0-	-200 B	-0-	340	2			Y	-0-					25
05	558	N	352	-0-	-206 B	-0-	352	2			Y	-0-					25
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			Y	-0-					25

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

01	1364	N	1321	-0-	-43 B	-0-	1319	3	2	9	N	2					49
02	1232	N	1214	-0-	-18 B	-0-	1212	3	2	9	N	2					51
03	1333	N	1098	-0-	-235 B	-0-	1098	3			N	-0-					51
04	1290	N	1217	-0-	-73 B	-0-	1217	3			N	-0-					51
05	1333	N	1154	-0-	-179 B	-0-	1154	3			N	-0-					51
*06	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					51

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

01	10292	X	10102	-0-	-190 B	-0-	10023	2	79	9	N	72					123
02	9296	X	6769	-0-	-2527 B	-0-	6690	2	79	9	N	72	167	1			28
03	10478	X	5294	-0-	-5184 B	-0-	5285	2	9	9	N	8	1	8			35
04	10140	X	9912	-0-	-228 B	-0-	9829	2	83	9	N	75					110
05	10478	X	9737	-0-	-741 B	-0-	9640	2	97	9	N	88	157	1	14	8	27
06	9780	X	NO RPT	-0-	-9780 B	-0-					N	NO RPT					27

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

01	9145	X	8002	-0-	-1143 B	-0-	7933	2	69	9	N	63	60	1			38
02	8260	X	7147	-0-	-1113 B	-0-	7081	2	66	9	N	60					98
03	8897	X	7732	-0-	-1165 B	-0-	7676	2	56	9	N	51	124	1			25
04	7740	X	7551	-0-	-189 B	-0-	7507	2	44	9	N	40					65
05	7998	X	5438	-0-	-2560 B	-0-	5431	2	7	9	N	6					71
06	7740	X	NO RPT	-0-	-7740 B	-0-					N	NO RPT					71

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1612	X	785	-0-	-827 B	-0-	719	2	66	9	N	60	65	1			19
02	1232	X	519	-0-	-713 B	-0-	483	2	36	9	N	33					52
03	1085	X	360	-0-	-725 B	-0-	342	2	18	9	N	16					68
04	1050	X	101	-0-	-949 B	-0-	66	2	35	9	N	32					100
05	1023	X	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					100
06	750	X	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT					100

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2			N	-0-					87
02	728	N	684	-0-	-44 B	-0-	684	2			N	-0-					87
03	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					87
04	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					87
*05	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					87
06	810	N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT					87

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	302	-0-	-814	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	450	N	239	-0-	-211	-0-	239	2			N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3100	N	3109	-0-	9	349	3109	2			N	-0-					39
02	2800	N	2580	-0-	-220	129	2580	2			N	-0-					39
03	2610		2481	-0-	-129	-0-	2481	2			N	-0-					39
04	2159		2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					39
05	2276		2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					39
06	2100		1470	-0-	-630	-0-	1470	2			N	-0-					39

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. //CONT.// 517790
COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2914	#	2677	-0-	-237	-0-	2677	2			Y	-0-					90
02	2436	#	2349	-0-	-87	-0-	2349	2			Y	-0-					90
03	2714	R	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					90
04	2605	R	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					90
05	2666	#	2561	-0-	-105	-0-	2561	2			Y	-0-					90
06	2640	#	2595	-0-	-45	-0-	2595	2			Y	-0-					90

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6355	#	6073	-0-	-282	-0-	6072	3	1	9	N	1					162
02	5740	#	5538	-0-	-202	-0-	5537	3	1	9	N	1					163
03	6355	#	5903	-0-	-452	-0-	5902	3	1	9	N	1					164
04	6000	#	5809	-0-	-191	-0-	5808	3	1	9	N	1					165
05	6138	#	6133	-0-	-5	-0-	6132	3	1	9	N	1					166
06	5940	#	5911	-0-	-29	-0-	5911	3			N	-0-					166

XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2256	R	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
02	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
03	2248	R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
04	2210	R	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
05	2279	R	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2149	-0-	2149	2149	2149	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	620	#	512	-0-	-108	-0-	506	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	560	#	451	-0-	-109	-0-	445	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	620	#	521	-0-	-99	-0-	515	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	540	#	377	-0-	-163	-0-	374	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	527	#	487	-0-	-40	-0-	483	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	DLQ G-10		463	-0-	463	463	459	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	682	#	557	-0-	-125	-0-	549	2	8	9	N	7					69
02	616	#	485	-0-	-131	-0-	476	2	9	9	N	8					77
03	620	#	458	-0-	-162	-0-	443	2	15	9	N	14					91
04	570	#	513	-0-	-57	-0-	504	2	9	9	N	8	73	1			26
05	558	#	525	-0-	-33	-0-	523	2	2	9	N	2					28
06	540	#	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					28

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

01	1612	#	1224	-0-	-388	-0-	1222	2	2	9	N	2					58
02	1456	#	580	-0-	-876	-0-	576	2	4	9	N	4					62
03	1457	#	577	-0-	-880	-0-	577	2			N	-0-					62
04	1410	#	836	-0-	-574	-0-	830	2	6	9	N	5					67
05	1457	#	1269	-0-	-188	-0-	1265	2	4	9	N	4					71
*06	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	1312	2	2	9	N	2					73

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

01	2852	#	2770	-0-	-82	-0-	2579	3	191	9	N	174	174	1			188
02	2576	#	2474	-0-	-102	-0-	2339	3	135	9	N	123	176	1			135
03	2852	#	2758	-0-	-94	-0-	2585	3	173	9	N	157	174	1			118
04	2721	R	2721	-0-	-0-	-0-	2542	3	179	9	N	163	183	1			98
05	2919	R	2919	-0-	-0-	-0-	2641	3	278	9	N	253	171	1			180
*06	2777	R	2777	-0-	-0-	-0-	2562	3	215	9	N	195	175	1			200

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

01	1612	#	1471	-0-	-141	-0-	1442	3	29	9	Y	26	25	1			2
02	1456	#	1417	-0-	-39	-0-	1386	3	31	9	Y	28	28	1			2
03	1612	#	1427	-0-	-185	-0-	1406	3	21	9	Y	19	20	1			1
04	1536	R	1536	-0-	-0-	-0-	1508	3	28	9	Y	25	24	1			2
05	1581	#	1498	-0-	-83	-0-	1479	3	19	9	Y	17	18	1			1
06	DLQ G-10		1431	-0-	1431	1431	1411	3	20	9	Y	18	18	1			1

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	14074	#	10963	-0-	-3111	-0-	10810	3	153	9	N	139					313
*02	12712	#	9625	-0-	-3087	-0-	9438	3	187	9	N	170	329	1			154
*03	14074	#	10111	-0-	-3963	-0-	9926	3	185	9	N	168	160	1			162
*04	13620	#	9999	-0-	-3621	-0-	9814	3	185	9	N	168	168	1			162
*05	14074	#	10020	-0-	-4054	-0-	9807	3	213	9	N	194	159	1			197
*06	13620	#	9469	-0-	-4151	-0-	9308	3	161	9	N	146					343

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

01	6421	R	6421	-0-	-0-	-0-	6417	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	5565	R	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			Y	-0-					-0-
03	5428	R	5428	-0-	-0-	-0-	5420	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	6459	R	6459	-0-	-0-	-0-	6436	3	23	9	Y	21	19	1			2
05	5971	R	5971	-0-	-0-	-0-	5958	3	13	9	Y	12	13	1			1
06	DLQ G-10		5565	-0-	5565	5565	5559	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

01	3389	R	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					12
02	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					12
03	1209	#	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			Y	-0-					12
04	1410	#	1226	-0-	-184	-0-	1226	3			Y	-0-					12
05	1457	#	1274	-0-	-183	-0-	1274	3			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		1391	-0-	1391	1391	1391	3			Y	-0-					12

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

01	2697	#	2236	-0-	-461	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
02	2436	#	1741	-0-	-695	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
03	2697	#	2051	-0-	-646	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
04	2550	#	2064	-0-	-486	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
05	2449	#	2045	-0-	-404	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1992	-0-	1992	1992	1992	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

01	1488	#	1264	-0-	-224	-0-	1250	3	14	9	Y	13	13	1			1
02	1344	#	1140	-0-	-204	-0-	1127	3	13	9	Y	12	12	1			1
03	1488	#	1270	-0-	-218	-0-	1252	3	18	9	Y	16	16	1			1
04	1440	#	1293	-0-	-147	-0-	1279	3	14	9	Y	13	13	1			1
05	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1335	3	15	9	Y	14	14	1			1
06	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	1192	3	14	9	Y	13	13	1			1

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1922	#	1869	-0-	-53	-0-	1863	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	1736	#	1660	-0-	-76	-0-	1654	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	1922	#	1747	-0-	-175	-0-	1739	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	1860	#	1796	-0-	-64	-0-	1786	3	10	9	Y	9	8	1			1
05	2004	R	2004	-0-	-0-	-0-	1994	3	10	9	Y	9	9	1			1
06	DLQ G-10		1749	-0-	1749	1749	1726	3	14	4	Y	8	8	1			1
							9	9									

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

01	1488 #	1046	-0-	-442	-0-	1046	2			N	-0-					32
02	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					32
03	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					32
04	1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					32
05	1674 #	1517	-0-	-157	-0-	1517	2			N	-0-					32
06	2010 #	1562	-0-	-448	-0-	1562	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

01	837 #	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					63
02	756 #	696	-0-	-60	-0-	696	2			N	-0-					63
03	837 #	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					63
04	780 #	698	-0-	-82	-0-	698	2			N	-0-					63
05	806 #	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					63
06	780 #	671	-0-	-109	-0-	671	2			N	-0-					63

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

01	1054 #	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	952 #	783	-0-	-169	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	1023 #	886	-0-	-137	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	960 #	620	-0-	-340	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	930 #	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

01	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
05	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	316	-0-	316	316	316	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3650	R	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
02	3200	R	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
03	3399	R	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
04	2917	R	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
05	3128	R	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
*06	2715	R	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4500		1548	-0-	-2952	8585	1548	3			Y	-0-					161
02	4200		3594	-0-	-606	7979	3594	3			Y	-0-					161
03	4650		4006	-0-	-644	7335	4006	3			Y	-0-					161
04	4500		3769	-0-	-731	6604	3769	3			Y	-0-					161
05	4650		3992	-0-	-658	5946	3992	3			Y	-0-					161
*06	4500		3724	-0-	-776	5170	3724	3			Y	-0-					161

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3633		3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
02	3301		3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
03	3642		3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
04	3648		3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
05	3900		3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
*06	3698		3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1240	N	120	-0-	-1120	-0-	120	2			N	-0-					18
02	1092	N	952	-0-	-140	-0-	952	2			N	-0-					18
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					18
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					18
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					18
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1767	#	873	-0-	-894	-0-	859	2	14	9	N	13					102
02	1540	#	1000	-0-	-540	-0-	991	2	9	9	N	8					110
03	1705	#	1196	-0-	-509	-0-	1186	2	10	9	N	9					119
04	1650	#	1439	-0-	-211	-0-	1431	2	8	9	N	7					126
05	1677	R	1677	-0-	-0-	-0-	1671	2	6	9	N	5					131
*06	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1504	2	11	9	N	10					141

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NEW ERA INTERNATIONAL 606072
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	544	2	77	9	N	70	171	1			105
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	489	2	77	9	N	70	166	1			9
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	524	2	77	9	N	70					79
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	520	2	77	9	N	70					149
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	532	2	77	9	N	70	170	1			49
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	515	2	77	9	N	70					119

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

01	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

01	4154	N	-0-	-0-	-4154	B	-0-				N	-0-					60
02	3416	N	876	-0-	-2540	B	-0-	876	2		N	-0-					60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	5735	N	2392	-0-	-3343	B	-0-	2392	2		N	-0-					60
*04	5550	N	3110	-0-	-2440	B	-0-	3103	2	7	9	N	6				66
*05	5425	N	3516	-0-	-1909	B	-0-	3501	2	15	9	N	14				80
*06	5550		3181	-0-	-2369	B	-2369	3170	2	11	9	N	10				90

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON "A" WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

01	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

01	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

01	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					15
02	56	#	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					15
03	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					15
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					15
05	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					15
06	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

01	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					22
02	28	#	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					22
03	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					22
*04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
*05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					42
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					42
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					42
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					42
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					42
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

01	14B	DENY	374	-0-	374	1369	70	3	304	9	N	276	159	1			262
02	14B	DENY	302	-0-	302	1671	58	3	244	9	N	222	312	1			172
03	1963	N	292	-0-	-1671	-0-	59	3	233	9	N	212	157	1			227
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	61	3	212	9	N	193	305	1			115
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	80	3	176	9	N	160	166	1			109
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	78	3	175	9	N	159	171	1			97

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B	DENY	296	-0-	296	296	58	3	238	9	N	216	150	1			275
03	14B	DENY	377	-0-	377	673	129	3	248	9	N	225	306	1			194
04	14B	DENY	381	-0-	381	1054	95	3	286	9	N	260	311	1			143
05	14B	DENY	371	-0-	371	1425	85	3	286	9	N	260	154	1			249
06	14B2	EXT	133	-0-	133	1558	19	3	114	9	N	104	149	1			204

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

01	372	#	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					55
02	364	#	246	-0-	-118	-0-	246	2			N	-0-					55
03	403	#	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					55
04	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					55
05	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					55
*06	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) //CONT.// 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909
PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	899	#	694	-0-	-205	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	756	#	535	-0-	-221	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	2	N	-0-					-0-
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	30	1	599	2	N	-0-					-0-
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	36	1	639	2	N	-0-					-0-
04	690	N	542	-0-	-148	-0-	29	1	513	2	N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

01	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
02	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
03	1116	#	909	-0-	-207	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
04	1080	#	527	-0-	-553	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	1116	#	833	-0-	-283	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
06	1080	#	843	-0-	-237	-0-	843	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

01	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
02	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	527	#	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	600	#	249	-0-	-351	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	713	#	394	-0-	-319	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	690	#	398	-0-	-292	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
02	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	372	#	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	450	#	182	-0-	-268	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	527	#	288	-0-	-239	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
06	510	#	291	-0-	-219	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					62
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					62
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					62
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					62
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3			N	-0-					62
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	3			N	-0-					62

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRADER (CONGL. A) 86438 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 219482 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

01	4650		2831	-0-	-1819	66838	2831	2			N	-0-					80
02	0		3252	-0-	3252 B	70090	3227	2	25	9	N	23					103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 70090																	
03	0		3881	-0-	3881 B	73971	3847	2	34	9	N	31	34	1			100
04	3990		3739	-0-	-251 B	73720	3706	2	33	9	N	30					130
05	3627		3774	-0-	147 B	73867	3733	2	41	9	N	37					167
06	0		3516	-0-	3516 B	77383	3516	2			N	-0-					167

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

01	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					29
02	56	#	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					29
03	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					29
04	60	#	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					29
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					29
*06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					29

SUNSET (CONGLOMERATE) //CONT.// 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140	#	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					86
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	3			N	-0-					86
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					86
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					86
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					86
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2233	N	621	-0-	-1612	-0-	621	2			N	-0-					49
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					49
03	1705		1064	-0-	-641	-0-	1064	2			N	-0-					49
04	1650		1528	-0-	-122	-0-	1528	2			N	-0-					49
05	1705		945	-0-	-760	-0-	945	2			N	-0-					49
06	1650		970	-0-	-680	-0-	970	2			N	-0-					49

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	527	N	29	-0-	-498	-0-	29	2			N	-0-					85
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					85
03	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					85
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					85
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					85
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					85

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 124827 COMPL. DATE 08/18/1984 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					51
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					51
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					51
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					51
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					51
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					51

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1178	N	1083	-0-	-95 B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1073	-0-	-43 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*06	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	589	N	508	-0-	-81 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	532	N	443	-0-	-89 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	496	N	452	-0-	-44 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*06	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	26	1	182	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	26	1	170	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	26	1	234	2	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	26	1	286	2	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	26	1	256	2	N	-0-					-0-
*06	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	26	1	267	2	N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					47
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					47
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					47
*05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					47
06	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2					19
02	406	R	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1					20
03	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					20
04	300	#	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					20
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					20
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					20

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					37
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	3			N	-0-					37
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					37
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3			N	-0-					37
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					37
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	N	-0-					-0-
03	310	N	91	-0-	-219	-0-	20	1	71	3	N	-0-					-0-
04	270	N	29	-0-	-241	-0-	9	1	20	3	N	-0-					-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	24	1	28	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
03	217	N	51	-0-	-166	-0-	11	1	40	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	11	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	15	N	9	-0-	-6	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-
04	180	N	17	-0-	-163	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	15	N	9	-0-	-6	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	11	1	12	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	N	-0-					-0-
03	279	N	128	-0-	-151	-0-	27	1	101	3	N	-0-					-0-
04	240	N	75	-0-	-165	-0-	22	1	53	3	N	-0-					-0-
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	22	1	31	3	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	46	1	56	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					-0-
03	248	N	110	-0-	-138	-0-	23	1	87	3	N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	36	1	49	3	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	21	1	54	3	N	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	18	1	22	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	7	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	9	1	20	3	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	10	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	13	N	8	-0-	-5	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
03	248	N	55	-0-	-193	-0-	12	1	43	3	N	-0-					-0-
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	11	1	14	3	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	20	1	23	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	14	1	37	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	13	1	31	3	N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	17	1	22	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	14	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	11	1	27	3	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	9	1	34	3	N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	13	1	47	3	N	-0-					-0-
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	13	1	15	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	13	1	44	3	N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					144
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					147
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2					149
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3					152
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1					153
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	624	2	6	9	N	5					158
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	168	R	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					15
02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					15
03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					15
04	150	#	146	-0-	-4	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					15
05	186	#	127	-0-	-59	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		120	-0-	120	120	1	1	119	3	Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					49
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					49
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					49
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					49
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					49
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	136	1	319	3	Y	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	146	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	233	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	199	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	212	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	162	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	158	1	268	3	Y	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	147	1	250	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					150
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					150
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	418	2	7	9	N	6					156
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					156
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					156
06	420	N	67	-0-	-353	-0-	67	2			N	-0-					156

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2					37
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2					39
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	145	3	4	9	Y	4					43
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2					45
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					45
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					47
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	3	1	9	Y	1					48
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1					49
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					49
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			Y	-0-					49
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

01	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

01	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	1093	3	6	9	N	5					26
02	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1026	3	6	9	N	5					31
03	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1129	3	7	9	N	6					37
04	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1070	3	7	9	N	6					43
05	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1169	3	8	9	N	7					50
*06	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1139	3	7	9	N	6					56

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					17
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					17
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					17
04	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			N	-0-					17
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					17
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					17

WACO BEND (STRAWN 1830) 94477 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PALEO OIL & GAS, INC. 635123
PHILLIPS "A" WELL #: 8 RRCID -> 083459 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1834 - 1838

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/2017

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1					112
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	N	1					113
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					113
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					113
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					113
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
EVERETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281192 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7397 - 11964

01		0 A	-0-	-0-	-0-		374250				N	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	B	374250				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 374250																	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	374250				N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33617 11/08/2016

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	2		N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	2		N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	2		N	-0-					-0-
*06	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	2		N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	145	2	3	9	N	3					190
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	231	2	6	9	N	5					195
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-	166	1			29
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					29
05	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					29
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					29

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1271	#	770	-0-	-501	-0-	770	2			N	-0-					75
02	1120	#	1042	-0-	-78	-0-	1042	2			N	-0-					75
03	1240	#	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					75
04	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					75
05	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					75
*06	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					75

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	168	#	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	372	#	162	-0-	-210	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	336	#	236	-0-	-100	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*06	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					44
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	2			N	-0-					44
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					44
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					44
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					44
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					55
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					55
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					55
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					55
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					55
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					212
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					212
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					212
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					212
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					212
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					212

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4650	X	3451	-0-	-1199	-0-	3431	2	20	9	N	18					102
02	4200	X	4087	-0-	-113	-0-	4067	2	20	9	N	18					120
03	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	4402	2	17	9	N	15					135
04	4500	X	4236	-0-	-264	-0-	4212	2	24	9	N	22					157
05	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	4274	2	19	9	N	17					174
06	4380	X	4064	-0-	-316	-0-	4047	2	17	9	N	15					189

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					112
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					112
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					112
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					112
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					112
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					112

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	3170						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	3170						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	3170						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	3170						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	3170						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	3170						N	NO RPT					-0-

WILEY (MISS.) //CONT.// 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

01	496	N	73	-0-	-423	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	448	N	319	-0-	-129	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	341	N	89	-0-	-252	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

01	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					69
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					69
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

01	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					58
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					58
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					58
04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					58
05	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					58
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					58

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

01	434 #	417	-0-	-17	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					23
02	392 #	377	-0-	-15	-0-	2	1	375	3	Y	-0-					23
03	434 #	419	-0-	-15	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					23
04	420 #	416	-0-	-4	-0-	2	1	414	3	Y	-0-					23
05	434 #	428	-0-	-6	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					23
06	DLQ G-10	445	-0-	445	445	3	1	442	3	Y	-0-					23

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES, TOMMIE ANN 390835
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

*11	360 #	135	-0-	-225	-0-	135	3			N	-0-	108	1			28
*12	684 R	684	-0-	-0-	-0-	683	3	1	9	N	1					29
*01	744 R	744	-0-	-0-	-0-	743	3	1	9	N	1					30
*02	547 R	547	-0-	-0-	-0-	546	3	1	9	N	1					31
*03	713 #	565	-0-	-148	-0-	564	3	1	9	N	1					32
*04	750 #	505	-0-	-245	-0-	504	3	1	9	N	1					33
*05	775 #	575	-0-	-200	-0-	574	3	1	9	N	1					34
*06	750 #	483	-0-	-267	-0-	482	3	1	9	N	1					35

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	W	127	-0-	127	1147	127	2			N	-0-					-0-
02	0	W	101	-0-	101	1248	101	2			N	-0-					-0-
03	1368	R	120	-0-	-1248	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	180	#	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	186	#	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

01	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	351	R	351	-0-	-0-	-0-	46	1	282	3	Y	21					137
							23	9									
*12	389	R	389	-0-	-0-	-0-	72	1	315	3	Y	2					132
							2	9									
01	290	R	290	-0-	-0-	-0-	44	1	246	3	Y	-0-					132
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	61	1	238	3	Y	1					133
							1	9									
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	54	1	256	3	Y	-0-					133
04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	49	1	239	3	Y	1					134
							1	9									
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	53	1	240	3	Y	3					137
							3	9									
*06	293	R	293	-0-	-0-	-0-	53	1	240	3	Y	-0-					137

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4223					N	NO RPT					547

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

01	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	300	#	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					10
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					10
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					10
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					10
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					10
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	97	1	536	3	Y	-0-					5
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	87	1	501	3	Y	-0-					5
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	94	1	519	3	Y	-0-					5
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	94	1	685	3	Y	-0-					5
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	97	1	618	3	Y	-0-					5
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	94	1	577	3	Y	-0-					5

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					20
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					20
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					20
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					20
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					20
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	2	1	395	3	Y	-0-					-0-
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	4	1	768	3	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	3	1	707	3	Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	3	1	606	3	Y	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	3	1	658	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					31
02	420	N	267	-0-	-153	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					31
03	465	N	299	-0-	-166	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					31
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					31
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					31
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					31

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

01	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1403	3	10	9	Y	9					29
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	3	9	9	Y	8					37
03	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1347	3	6	9	Y	5					42
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	3	1	9	Y	1					43
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1440	3	2	9	Y	2					45
*06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	3	2	9	Y	2					47

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	895	3	7	9	Y	6					36
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1413	3	20	9	Y	18					54
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1883	3	19	9	Y	17					71
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1978	3	21	9	Y	19					90
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2064	3	15	9	Y	14					104
*06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1934	3	13	9	Y	12					116

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					15

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					54
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					54
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					54
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					54
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					54
06	510	N	339	-0-	-171	-0-	339	2			Y	-0-					54

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					58
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					58
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					58
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					58
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					58
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					121
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					121
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					121
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					121
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					121
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					121

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2016 - P/A 03/22/16

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

01	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					63
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					63
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					63
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					63
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					63
06	990	N	464	-0-	-526	-0-	464	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 245150 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
	01	837	N	397	-0-	-440	-0-	397	2			N	-0-					-0-
	02	952	N	476	-0-	-476	-0-	476	2			N	-0-					-0-
	03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
	04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
	05	527	N	433	-0-	-94	-0-	431	2	2	9	N	2					2
*	06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					2

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					160
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	3			N	-0-					160
03	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	3			N	-0-					160
04	1740	N	331	-0-	-1409	-0-	331	3			N	-0-					160
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					160
06	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	3			N	-0-					160

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	331	2	22	9	N	20					127
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					127
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					127
04	330	N	191	-0-	-139	-0-	191	2			N	-0-					127
05	341	N	205	-0-	-136	-0-	199	2	6	9	N	5					132
06	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	2			N	-0-					132

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		141	-0-	141	141	141	3			N	-0-					12
02	14B2 EXT		125	-0-	125	266	125	3			N	-0-					12
03	14B2 EXT		140	-0-	140	406	140	3			N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					63
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					63
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					63
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	N	5					68
05	478	R	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	N	4					72
*06	420	R	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1					73

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

BARNETT ENERGY, INC. 051290

HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		44	-0-	44	83	44	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43	-0-	43	126	43	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		44	-0-	44	170	44	3			Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		36	-0-	36	68	36	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		35	-0-	35	103	35	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		36	-0-	36	139	36	3			Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	252	#	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

D M OIL COMPANY 196675

HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140

ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	13					403
02	364	#	97	-0-	-267	-0-	75	2	22	9	N	20					423
03	403	#	87	-0-	-316	-0-	66	2	21	9	N	19					442
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	13	171	1			284
05	309	R	309	-0-	-0-	-0-	284	2	25	9	N	23					307
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	24					331

FIVE K PARTNERSHIP 271317

JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	#	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					31
02	168	#	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					31
03	155	#	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					31
04	120	#	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					31
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942

HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	#	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025

BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	403	#	65	-0-	-338	-0-	65	2			N	-0-					53
02	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					53
03	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					53
04	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					53
05	434	#	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					53
06	420	#	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					53

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					122
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					122
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					122
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					122
05	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
06	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	91	3	15	9	N	14					63
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	55	3	9	9	N	8					71
03	124	#	64	-0-	-60	-0-	57	3	7	9	N	6	59	1			18
04	120	#	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					18
05	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					18
06	90	#	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					18

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	219	R	219	-0-	-0-	-0-	185	3	34	9	N	31	3	8			128
02	196	#	134	-0-	-62	-0-	113	3	21	9	N	19	2	8			145
03	279	#	129	-0-	-150	-0-	116	3	13	9	N	12	114	1			43
04	270	#	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-					43
05	279	#	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					43
06	210	#	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					43

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	196	#	170	-0-	-26	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/2017

PALEO OIL & GAS, INC. 635123
LENNINGTON WELL #: 4 RRCID -> 123761 COMPL. DATE 07/27/1986 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2917 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2017 - P/A 04/12/2017

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					82
02	140	#	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					82
03	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					82
04	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					82
05	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					82
06	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					82

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	#	730	-0-	-45	-0-	724	3	6	9	Y	5	17	1			4
02	652	R	652	-0-	-0-	-0-	649	3	3	9	Y	3					7
03	744	#	714	-0-	-30	-0-	711	3	3	9	Y	3					10
04	720	#	641	-0-	-79	-0-	638	3	3	9	Y	3					13
05	744	#	265	-0-	-479	-0-	264	3	1	9	Y	1					14
06	720	#	557	-0-	-163	-0-	556	3	1	9	Y	1					15

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	279	#	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	252	#	80	-0-	-172	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	217	#	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	112	#	40	-0-	-72	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	124	#	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	90	#	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	235	R	235	-0-	-0-	-0-	217	3	18	9	N	16					155
02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	269	3	39	9	N	35	158	1	1	8	31
03	273	R	273	-0-	-0-	-0-	211	3	62	9	N	56					87
04	277	R	277	-0-	-0-	-0-	212	3	65	9	N	59	6	8			140
05	220	R	220	-0-	-0-	-0-	172	3	48	9	N	44					184
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					184

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	#	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	8	#	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1147	#	795	-0-	-352	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	924	#	870	-0-	-54	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	1023	#	932	-0-	-91	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	990	#	843	-0-	-147	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	961	#	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	930	#	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	11	-0-	-889	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	12	-0-	-763	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					54
02	224	N	128	-0-	-96	-0-	124	2	4	9	N	4					58
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					58
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	309	2	57	9	N	52					110
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	419	2	19	9	N	17					127
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	357	2	12	9	N	11					138

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015 - PLUGGED 12/22/15

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					10
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					10
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	488	2	33	9	N	30					195
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	390	2	26	9	N	24	164	1			55
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	407	2	26	9	N	24					79
04	510	N	415	-0-	-95	-0-	391	2	24	9	N	22					101
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	422	2	29	9	N	26					127
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	368	2	23	9	N	21					148

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					9
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					9
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					9
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					9
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					29
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					29
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					29
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					29
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013 - P/A 11/04/13

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					2
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			Y	-0-					2
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					2
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					2
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					2
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					2
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			Y	-0-					2
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					2
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					2
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					2
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					2

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	140	3	47	9	N	43	107	1			15
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	92	88	1			19
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	348	3	56	9	N	51					70
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	290	3	314	9	N	285	300	1			55
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	343	3	100	9	N	91	111	1			35
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					35

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ECHO PRODUCTION, INC. 240125

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1080	2	184	9	N	167	167	1			-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140

NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					39
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					39
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	N	2					41
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	299	2	1	9	N	1					42
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	331	2	1	9	N	1					43
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	5					48

FOUR H OIL PROPERTIES 280597

KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942

HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					57
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					57
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					57
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					57
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					57
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					57

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GALA RESOURCES, LTD. 293081
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	N	1					99
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	N	1					100
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	606	2	1	9	N	1					101
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1					102
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	N	1					103
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	N	1					104

GANNETT OPERATING LLC 293813
WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4158 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					45
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153	2			N	-0-					45
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					45
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					45
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					45
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					45

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
02	39	N	19	-0-	-20	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		110	-0-	110	110	78	3	32	9	Y	29					74
02	203	N	93	-0-	-110	-0-	75	3	18	9	Y	16					90
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	77	3	21	9	Y	19					109
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	76	3	18	9	Y	16					125
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	68	3	24	9	Y	22					147
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	4	21	9	Y	19					166

JAID ENERGY, LLC 429595
RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	17	X	9	-0-	-8	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
*05	100	X	62	-0-	-38	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					-0-

JTL OIL COMPANY LLC 448047
SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744	N	290	-0-	-454	-0-	269	2	21	9	N	19					149
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	851	2	21	9	N	19					168
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	826	2	23	9	N	21					189
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	747	2	20	9	N	18					207
05	961	N	796	-0-	-165	-0-	785	2	11	9	N	10	171	1			46
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	729	2	12	9	N	11					57

KRAMER OPERATING, LLC 476586
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					229
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	3			N	-0-					229
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					229
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					229
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					229
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					229

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					11
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					11
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					11
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					11
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					11
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					9
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					9
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					9
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					9
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					9
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			Y	-0-					9

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-

MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					90
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					90
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					90
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					90
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					90
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					90

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					98
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					98
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					98
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					98
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					98
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					98

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX //CONT.// 659782
ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					84
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	N	2	1	8			85
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					85
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	131	2	7	9	N	6	3	8			88
05	279	N	61	-0-	-218	-0-	61	2			N	-0-					88
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					88

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					9
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					9
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					9
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					9
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					9
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

01	248	N	239	-0-	-9	-0-	238	2	1	9	N	1					71
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-					71
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	237	2	1	9	N	1					72
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	234	2	1	9	N	1					73
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					73
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					73

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAINWATER, JOHN //CONT.// 689110
ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					82
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					82
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	N	1					83
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					83
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	N	1					84
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					84

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					5
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					5
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					5
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					5
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					5
*06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					14
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					14
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					14
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					14
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					14
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	292	2	2	9	N	2					32
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	256	2	2	9	N	2					34
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					34
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	N	2					36
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					36
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					36

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					32
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					32
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					32
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					32
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					32

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1					159
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	163	2	1	9	N	1					160
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	219	2	1	9	N	1					161
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					161
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	169	2	2	9	N	2					163
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	158	2	2	9	N	2					165

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	56	1	255	2	N	2					25
							2	9									
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	56	1	226	2	N	-0-					25
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	56	1	247	2	N	22					47
							24	9									
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	56	1	238	2	N	-0-					47
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	56	1	237	2	N	-0-					47
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	56	1	231	2	N	1					48
							1	9									

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	2	2	8			119
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	922	2	4	9	N	4	4	8			119
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	970	2	4	9	N	4	4	8			119
04	930	N	348	-0-	-582	-0-	348	2			N	-0-					119
05	1023	N	526	-0-	-497	-0-	526	2			N	-0-					119
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	2	2	9	N	2	2	8			119

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					57
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	687	2			N	-0-					57
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					57
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	2	1	9	N	1					58
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					58
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					58

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			24

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					160
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	N	3	1	8			162
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	N	1					163
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-					163
05	186	N	61	-0-	-125	-0-	60	2	1	9	N	1					164
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					166

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

01	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	1238	2	365	9	N	332	368	1			87
02	1568	N	1490	-0-	-78	-0-	1170	2	320	9	N	291	178	1	1	8	199
03	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1295	2	342	9	N	311	367	1			143
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1242	2	320	9	N	291	361	1			73
05	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1284	2	330	9	N	300	177	1			196
06	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1227	2	311	9	N	283	363	1	1	8	115

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					92
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					92
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					92
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					92
05	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					92
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					92

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					173
02	308	N	91	-0-	-217	-0-	76	2	15	9	N	14					187
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	N	2					189
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	146	2	3	9	N	3	3	8			189
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1439	2	54	9	N	49	4	8			234
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	184	2	47	9	N	43	182	1	3	8	92

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

01	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	990	2	22	9	N	20	1	8			104
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	932	2	13	9	N	12	1	8			115
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	956	2	7	9	N	6	2	8			119
04	990	N	889	-0-	-101	-0-	855	2	34	9	N	31	2	8			148
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1054	2	19	9	N	17	1	8			164
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	909	2	2	9	N	2	1	8			165

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					9
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

01	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					5
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	252	2			N	-0-					5
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					5
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					5
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					5
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					29
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					29
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					29
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					29
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	86	2	110	9	N	100					166
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	67	2	79	9	N	72	176	1			62
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	2	200	9	N	182	167	1			77
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	197	177	1			97
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	207	162	1			142
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	165	174	1			133

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	690	N	88	-0-	-602	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		577					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		577					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		577					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		577					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		577					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

01	1912	R	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					1
02	1680	#	946	-0-	-734	-0-	924	3	22	9	N	20					21
03	1860	#	1216	-0-	-644	-0-	1216	3			N	-0-					21
04	2096	R	2096	-0-	-0-	-0-	2034	3	62	9	N	56					77
05	4760	R	4760	-0-	-0-	-0-	4669	3	91	9	N	83	160	1			-0-
*06	4166	R	4166	-0-	-0-	-0-	4026	3	140	9	N	127					127

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
MCDONNALD WELL #: 1 U RRCID -> 035310 COMPL. DATE 05/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5862

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

01	3785	R	3785	-0-	-0-	-0-	3710	3	75	9	N	68					232
02	3875	R	3875	-0-	-0-	-0-	3816	3	59	9	N	54					286
03	4459	R	4459	-0-	-0-	-0-	4397	3	62	9	N	56	182	1			160
04	4284	R	4284	-0-	-0-	-0-	4221	3	63	9	N	57					217
05	4278	#	3756	-0-	-522	-0-	3684	3	72	9	N	65	171	1			111
06	4320	#	3052	-0-	-1268	-0-	2978	3	74	9	N	67					178

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
*04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) //CONT.// 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC //CONT.// 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114